



ПРОТОКОЛ
заседания Правления Департамента тарифного регулирования Томской области

14.11.2017

№ 31/1

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

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

ПРЕДСТАВЛЕННЫЕ ПИСЬМЕННЫЕ МНЕНИЯ, УЧИТЫВАЕМЫЕ ПРИ ОПРЕДЕЛЕНИИ КВОРУМА И ИТОГОВ ГОЛОСОВАНИЯ:

Г.К.Кулешов Председатель комитета по организационно-правовой работе

Кворум Правления имеется.

ПОВЕСТКА ДНЯ (п. 1 – п. 4):

1. Об установлении цен (тарифов) на электрическую энергию для потребителей Нарымского сельского поселения Парабельского района на 2018 год для регулируемой организации Муниципальное унитарное предприятие «Нарымское жилищно-коммунальное хозяйство».
2. Об установлении цен (тарифов) на электрическую энергию для потребителей Суйгинского сельского поселения Молчановского района на 2018 год для Индивидуального предпринимателя Суханова Олега Николаевича.
3. Об установлении цен (тарифов) на электрическую энергию для потребителей поселка Первопашенск Батуринского сельского поселения Асиновского района на 2018 год для регулируемой организации Муниципальное унитарное предприятие «Батуринское жилищно-коммунальное хозяйство».
4. Об установлении платы за технологическое присоединение газоиспользующего оборудования к газораспределительным сетям Общества с ограниченной ответственностью «Газпром газораспределение Томск» на 2018 год для Заявителей:

а) не намеревающихся использовать газ для целей предпринимательской (коммерческой) деятельности, с максимальным расходом газа, не превышающим 5 куб. метров в час, с учетом расхода газа ранее подключенного в данной точке подключения газоиспользующего оборудования заявителя, при условии, что расстояние от газоиспользующего оборудования до сети газораспределения Общества с ограниченной ответственностью «Газпром газораспределение Томск», с проектным рабочим давлением не более 0,3 МПа, измеряемое по прямой линии (наименьшее расстояние), составляет не более 200 метров и сами мероприятия предполагают строительство только газопроводов-вводов;

б) намеревающихся использовать газ для целей предпринимательской (коммерческой) деятельности, с максимальным расходом газа, не превышающим 15 куб. метров в час, с учетом расхода газа ранее подключенного в данной точке подключения газоиспользующего оборудования заявителя, при условии, что расстояние от газоиспользующего оборудования до сети газораспределения Общества с ограниченной ответственностью «Газпром газораспределение Томск», с проектным рабочим давлением не более 0,3 МПа, измеряемое по прямой линии (наименьшее расстояние), составляет не более 200 метров и сами мероприятия предполагают строительство только газопроводов-вводов.

По вопросу пункта 1 Повестки дня об установлении цен (тарифов) на электрическую энергию для потребителей Нарымского сельского поселения Парабельского района на 2018 год для регулируемой организации Муниципальное унитарное предприятие «Нарымское жилищно-коммунальное хозяйство»
СЛУШАЛИ: Е.В.Захарову. Текст доклада представлен в приложении 1 к настоящему протоколу.

ВЫСТУПИЛИ:

М.Г.Нечай задала вопросы о причинах увеличения полезного отпуска, об учете потерь топлива; высказала мнение по форме и содержанию пояснительной записки, предоставляемой Департаментом по рассматриваемым вопросам.

М.Д.Вагина о существующих механизмах субсидирования расходов, о расчете полезного отпуска на основании фактических данных за 2016 год, об учете нормативных потерь топлива, о предоставляемой пояснительной записке для анализа.

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
(без учета НДС)

для муниципального унитарного предприятия «Нарымское жилищно-коммунальное хозяйство» (ИНН 7011003207) для потребителей Нарымского сельского поселения Парабельского района

Показатель	Единица измерения	01.01.2018-30.06.2018	01.07.2018-31.12.2018
		Цена (тариф)	Цена (тариф)
2	3	4	5
Прочие потребители			
Одноставочный тариф	руб./кВт·ч	20,18	20,56

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 цен (тарифов) на электрическую энергию для потребителей Суйгинского сельского поселения Молчановского района на 2018 год для Индивидуального предпринимателя Суханова Олега Николаевича

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

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

Показатель	Единица измерения	01.01.2018- 30.06.2018	01.07.2018- 31.12.2018
		Цена (тариф)	Цена (тариф)
2	3	4	5
Прочие потребители			
Одноставочный тариф	руб./кВт·ч	23,94	24,04

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 цен (тарифов) на электрическую энергию для потребителей поселка Первопашенск Батуриного сельского поселения Асиновского района на 2018 год для регулируемой организации Муниципальное унитарное предприятие «Батуриное жилищно-коммунальное хозяйство»

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

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 "Батуриное жилищно-коммунальное хозяйство"
(ИНН 7002011530)

для потребителей п. Первопашенск Батуриного сельского поселения
Асиновского района

Показатель	Единица измерения	01.01.2018- 30.06.2018	01.07.2018- 31.12.2018
		Цена (тариф)	Цена (тариф)
2	3	4	5
Прочие потребители			
Одноставочный тариф	руб./кВт·ч	34,72	34,72

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 платы за технологическое присоединение газоиспользующего оборудования к газораспределительным сетям Общества с ограниченной ответственностью «Газпром газораспределение Томск» на 2018 год для Заявителей:

а) не намеревающихся использовать газ для целей предпринимательской (коммерческой) деятельности, с максимальным расходом газа, не превышающим 5 куб. метров в час, с учетом расхода газа ранее подключенного в данной точке подключения газоиспользующего оборудования заявителя, при условии, что расстояние от газоиспользующего оборудования до сети газораспределения Общества с ограниченной ответственностью «Газпром газораспределение Томск», с проектным рабочим давлением не более 0,3 МПа, измеряемое по прямой линии (наименьшее расстояние), составляет не более 200 метров и сами мероприятия предполагают строительство только газопроводов-вводов;

б) намеревающихся использовать газ для целей предпринимательской (коммерческой) деятельности, с максимальным расходом газа, не превышающим 15 куб. метров в час, с учетом расхода газа ранее подключенного в данной точке подключения газоиспользующего оборудования заявителя, при условии, что расстояние от газоиспользующего оборудования до сети газораспределения Общества с ограниченной ответственностью «Газпром газораспределение Томск», с проектным рабочим давлением не более 0,3 МПа, измеряемое по прямой линии (наименьшее расстояние), составляет не более 200 метров и сами мероприятия предполагают строительство только газопроводов-вводов.

СЛУШАЛИ: М.Д.Вагину. Текст доклада представлен в приложении 4 к настоящему протоколу.

РЕШИЛИ:

1. Установить плату за технологическое присоединение газоиспользующего оборудования к газораспределительным сетям общества с ограниченной ответственностью «Газпром газораспределение Томск» (ИНН 7017203428) на территории Томской области с 1 января 2018 года по 31 декабря 2018 года:

**ПЛАТА ЗА ТЕХНОЛОГИЧЕСКОЕ ПРИСОЕДИНЕНИЕ ГАЗОИСПОЛЬЗУЮЩЕГО
ОБОРУДОВАНИЯ К ГАЗОРАСПРЕДЕЛИТЕЛЬНЫМ СЕТЯМ
ОБЩЕСТВА С ОГРАНИЧЕННОЙ ОТВЕТСТВЕННОСТЬЮ «ГАЗПРОМ
ГАЗОРАСПРЕДЕЛЕНИЕ ТОМСК» (ИНН 7017203428)**

№ п/п	Заявитель	Размер платы, руб. (без учета НДС)	Размер платы, руб. (с учетом НДС)
1	Заявители, не намеревающиеся использовать газ для целей предпринимательской (коммерческой) деятельности, с максимальным расходом газа, не превышающим 5 куб. метров в час, с учетом расхода газа ранее подключенного в данной точке подключения газоиспользующего оборудования заявителя, при условии, что расстояние от газоиспользующего оборудования до сети газораспределения Общества с ограниченной ответственностью «Газпром газораспределение Томск», с проектным рабочим давлением не более 0,3 МПа, измеряемое по прямой линии (наименьшее расстояние), составляет не более 200 метров и сами мероприятия предполагают строительство только газопроводов-вводов	21 088,33	24 884,23
2	Заявители, намеревающиеся использовать газ для целей предпринимательской (коммерческой) деятельности, с максимальным расходом газа, не превышающим 15 куб. метров в час, с учетом расхода газа ранее подключенного в данной точке подключения газоиспользующего оборудования заявителя, при условии, что расстояние от газоиспользующего оборудования до сети газораспределения Общества с ограниченной ответственностью «Газпром газораспределение Томск», с проектным рабочим давлением не более 0,3 МПа, измеряемое по прямой линии (наименьшее расстояние), составляет не более 200 метров и сами мероприятия предполагают строительство только газопроводов-вводов	52 720,81	62 210,56

2. Определить размер экономически обоснованной платы за одно технологическое присоединение к газораспределительным сетям газоиспользующего оборудования и размер выпадающих доходов от применения платы за технологическое присоединение газоиспользующего оборудования, установленной пунктом 1 настоящего приказа, на 2018 год для общества с ограниченной ответственностью «Газпром газораспределение Томск» (ИНН 7017203428) :

РАЗМЕРЫ ЭКОНОМИЧЕСКИ ОБОСНОВАННОЙ ПЛАТЫ ЗА ОДНО ТЕХНОЛОГИЧЕСКОЕ ПРИСОЕДИНЕНИЕ К ГАЗОРАСПРЕДЕЛИТЕЛЬНЫМ СЕТЯМ ГАЗОИСПОЛЬЗУЮЩЕГО ОБОРУДОВАНИЯ И РАЗМЕР ВЫПАДАЮЩИХ ДОХОДОВ ОТ ПРИМЕНЕНИЯ ПЛАТЫ ЗА ТЕХНОЛОГИЧЕСКОЕ ПРИСОЕДИНЕНИЕ ГАЗОИСПОЛЬЗУЮЩЕГО ОБОРУДОВАНИЯ, УСТАНОВЛЕННОЙ ПУНКТОМ 1 НАСТОЯЩЕГО ПРИКАЗА, НА 2018 ГОД ДЛЯ ОБЩЕСТВА С ОГРАНИЧЕННОЙ ОТВЕТСТВЕННОСТЬЮ «ГАЗПРОМ ГАЗОРАСПРЕДЕЛЕНИЕ ТОМСК» (ИНН 7017203428)

№ п/п	Заявитель	Размеры экономически обоснованной платы за одно технологическое присоединение к газораспределительным сетям газоиспользующего оборудования, руб. (без учета НДС)	Размер выпадающих доходов от применения платы за технологическое присоединение газоиспользующего оборудования, установленной пунктом 1 настоящего приказа, на 2018 год, руб. (без учета НДС)
1	Заявители, не намеревающиеся использовать газ для целей предпринимательской (коммерческой) деятельности, с максимальным расходом газа, не превышающим 5 куб. метров в час, с учетом расхода газа ранее подключенного в данной точке подключения газоиспользующего оборудования заявителя, при условии, что расстояние от газоиспользующего оборудования до сети газораспределения Общества с ограниченной ответственностью «Газпром газораспределение Томск», с проектным рабочим давлением не более 0,3 МПа, измеряемое по прямой линии (наименьшее расстояние), составляет не более 200 метров и сами мероприятия предполагают строительство только газопроводов-вводов	21 088,33	68 867,92
2	Заявители, намеревающиеся использовать газ для целей предпринимательской (коммерческой) деятельности, с максимальным расходом газа, не превышающим 15 куб. метров в час, с учетом расхода газа ранее подключенного в данной точке подключения газоиспользующего оборудования заявителя, при условии, что расстояние от газоиспользующего оборудования до сети газораспределения Общества с ограниченной ответственностью «Газпром газораспределение Томск», с проектным рабочим давлением не более 0,3 МПа, измеряемое по прямой линии (наименьшее расстояние), составляет не более 200 метров и сами мероприятия предполагают строительство только газопроводов-вводов	52 720,81	0,00

РЕЗУЛЬТАТЫ ГОЛОСОВАНИЯ:

М.Д.Вагина: ЗА

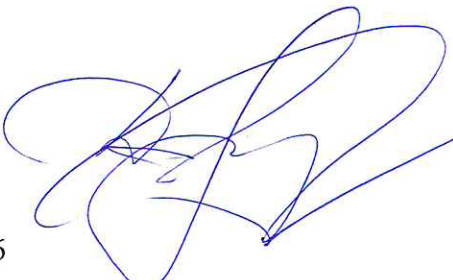
О.Н.Касьянова: ЗА

С.К.Плотников: ЗА

Г.К.Кулешов: ЗА

РЕШЕНИЕ ПРИНЯТО ЕДИНОГЛАСНО

Секретарь Правления


 А.А.Давидович

Об установлении тарифов на электрическую энергию, производимую дизельной электростанцией МУП «Нарымское ЖКХ» для потребителей муниципального образования «Нарымского сельского поселения», на 2018 год

МУП «Нарымское ЖКХ» обратилось в Департамент тарифного регулирования Томской области с заявлением об установлении тарифов на электрическую энергию на 2018 год, исх.№ 115 от 26.04.2017 г. (вх. № 6-570 от 11.05.2017 г.). По результатам проведения предварительной экспертизы Департаментом было открыто дело.

МУП «Нарымское ЖКХ» применяет обычную систему налогообложения.

По предложениям организации МУП «Нарымское ЖКХ»: НВВ составляет 55 766,29 тыс. руб., полезный отпуск электрической энергии – 2 719,11 тыс. кВт·ч, среднегодовой тариф на электрическую энергию в размере 20,51 руб./кВт·ч.

В результате рассмотрения материалов дела величина НВВ, заявленная организацией, была скорректирована экспертами и составила 58 544,85 тыс. руб., полезный отпуск электрической энергии принят в размере 2 874,30 тыс. кВт·ч, среднегодовой тариф на электрическую энергию в размере 20,37 руб./кВт·ч.

Показатели	Ед. изм.	Предложение организации	Предложение экспертов	Отклонение
НВВ	тыс. руб.	55 766,29	58 544,85	2 778,56
Полезный отпуск электрической энергии	тыс. кВт·ч	2 719,11	2 874,30	155,19
Среднегодовая величина тарифа на электроэнергию	руб./кВт·ч	20,51	20,37	- 0,14

Величина полезного отпуска электрической энергии на 2018 год определена на уровне факта 2016 г., поскольку предлагаемая величина полезного отпуска электрической энергии организацией значительно ниже величины, сложившейся по итогам 2016 года.

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 05.09.2014 № 579 «Об утверждении нормативов технологических потерь электрической энергии при ее передаче по электрическим сетям на 2015 год», в размере 11,98%.

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)	%	11,98%
Удельный расход топлива на отпущенную электроэнергию	кг/кВт·ч	0,285

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 01.01.2018 г. и коммерческих предложений на поставку дизельного топлива и принята в размере 36 201,24 руб./тн. (без учета НДС). Конкурсные процедуры по закупке дизельного топлива на 2018 год предприятием не проведены. Величина удельного расхода топлива при производстве электрической энергии дизельной электростанцией на 2018 год принята экспертами на основании утвержденного приказом Минэнерго России № 626 от 12.07.2017 г. значения на 2018 год, в размере 419,40 г.у.т/кВт·ч.(0,2853 кг/кВт·ч);
- Размер фонда оплаты труда определен с учетом фактического объема фонда оплаты труда и фактической численности работников в 2016 году, с применением индексов-дефляторов и составил 7 278,96 тыс. руб., численность 18,04 чел., среднемесячная оплата труда на 1 работника – 33 615,35 руб./мес.;
- Прочие расходы - приняты на основании обосновывающих документов и расчетов;

- Прибыль – 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 дополнительно учтено в НВВ 2018 года – 4 472,81 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.			5 754,41
1.1.	за счет не полного возмещения межтарифной разницы по населению	тыс. руб.	32 596,91	24 251,40	8 345,51
1.1.	за счет изменения полезного отпуска	тыс. руб.	45 570,77	48 161,87	-2 591,10
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.			-1 281,59
2.1.	Отклонение уровня условно-постоянных расходов 2016 года	тыс. руб.	30 461,95	31 390,21	928,26
2.2.	Отклонение уровня условно-переменных расходов 2016 года	тыс. руб.	15 432,04	13 222,18	-2 209,86
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.			4 472,81

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 2016 год и анализа плановых затрат на 2018 год предлагаемые Департаментом тарифы на электрическую энергию, производимую дизельной электростанцией МУП «Нарымское ЖКХ» для потребителей Нарымского сельского поселения Парабельского района, на 2018 год представлены в следующей таблице:

(без учета НДС)

Показатели	Ед. изм.	2017 год			2018 год		
		Год	1 полугодие	2 полугодие	Год	1 полугодие	2 полугодие
Необходимая валовая выручка	тыс. руб.	50 570,84	23 252,01	27 318,84	58 544,85	29 125,40	29 419,45
Объем полезного отпуска электрической энергии	тыс. кВт·ч	2 719,11	1 365,36	1 353,76	2 874,30	1 443,28	1 431,02
Одноставочный тариф	руб./кВт·ч	18,60	17,03	20,18	20,37	20,18	20,56

Рост среднегодовой величины тарифа относительно плана 2017 года – 109,52%, рост во 2 полугодии 2018 года относительно 1 полугодия 2018 года – 101,88%.

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.

Об установлении тарифов на электрическую энергию, производимую дизельной электростанцией ИП Суханов О.Н. для потребителей Суйгинского сельского поселения Молчановского района, на 2018 год

ИП Суханов О.Н. обратился в Департамент тарифного регулирования Томской области с заявлением об установлении тарифов на электрическую энергию на 2018 год от 27.04.2017 г. (вх. № 6-232 от 27.04.2017 г.). По результатам проведения предварительной экспертизы поступивших документов Департаментом открыто дело по данному вопросу, распоряжение Департамента № 6-232/3 от 05.05.2017 г.

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

По предложениям ИП Суханова О.Н.: НВВ составляет 23 490,46 тыс. руб., полезный отпуск электрической энергии – 925,33 тыс. кВт·ч, среднегодовой тариф на электрическую энергию в размере 25,39 руб./кВт·ч.

В результате рассмотрения материалов дела величина НВВ, заявленная организацией, была скорректирована экспертами и составила 19 479,99 тыс. руб., полезный отпуск электрической энергии принят в размере 812,18 тыс. кВт·ч, среднегодовой тариф на электрическую энергию в размере 23,98 руб./кВт·ч.

Показатели	Ед. изм.	Предложение Предприятия	Предложение Экспертов	Отклонение
НВВ	тыс. руб.	23 490,46	19 479,99	- 4 010,47
Полезный отпуск электрической энергии	тыс. кВт·ч	925,33	812,18	- 113,15
Среднегодовая величина тарифа на электроэнергию	руб. /кВт·ч	25,39	23,98	- 1,41

Величина полезного отпуска электрической энергии на 2018 год определена на основании дополнительно представленных организацией балансов объемов производства и отпуска электрической энергии ИП Суханова О.Н. 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 17.11.2014 № 842 «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 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)	%	12,48%
Удельный расход топлива на отпущенную электроэнергию	кг/кВт·ч	0,283

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 01.01.2018 г. и коммерческих предложений на поставку дизельного топлива и принята в размере 43 906,19 руб./тн. Конкурсные процедуры по закупке топлива ИП Суханов О.Н. не проводились. 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.(0,283 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;

- Размер фонда оплаты труда определен с учетом фактического объема фонда оплаты труда и фактической численности работников в 2016 году, с применением индексов-дефляторов и составил 1 504,52 тыс. руб., численность 8,29 чел., среднемесячная оплата труда на 1 работника – 15 120,82 руб./мес.;

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

- Расходы из прибыли - принята сумма вознаграждения ИП Суханова О.Н. в размере 640,97 тыс. руб. в год;

- 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 – 453,24 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.			2 538,99
1.1.	за счет не полного возмещения межтарифной разницы по населению	тыс. руб.			0,00
1.2.	за счет изменения полезного отпуска	тыс. руб.	19 602,37	17 063,37	2 538,99
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.			-2 992,23
2.1.	Отклонение уровня условно-постоянных расходов 2016 года	тыс. руб.	8 680,14	7 272,41	-1 407,73
2.2.	Отклонение уровня условно-переменных расходов 2016 года	тыс. руб.	11 217,99	9 633,49	-1 584,50
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.			-453,24

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 2016 год и анализа плановых затрат на 2018 год предлагаемые Департаментом тарифы на электрическую энергию, производимую дизельной электростанцией ИП Суханов О.Н. для потребителей Суйгинского сельского поселения Молчановского 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.	18 729,34	9 579,00	9 150,34	19 479,99	10 292,69	9 187,30
Объем полезного отпуска электрической энергии	тыс. кВт·ч	812,18	429,94	382,24	812,18	429,94	382,24
Одноставочный тариф	руб./кВт·ч	23,06	22,28	23,94	23,98	23,94	24,04

Рост среднегодовой величины тарифа относительно плана 2017 года – 103,99%, рост во 2 полугодии 2018 года относительно 1 полугодия 2018 года – 100,42%.

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.

Об установлении тарифов на электрическую энергию, производимую дизельной электростанцией МУП «Батуриновское ЖКХ» для потребителей п. Первопашенск Батуриновского сельского поселения Асиновского района, на 2018 год

МУП «Батуриновское ЖКХ» обратилось в Департамент тарифного регулирования Томской области с заявлением об установлении тарифов на электрическую энергию на 2018 год, исх.№ 45 от 25.05.2017 г. (вх.№ 6-610 от 14.06.2017 г.). По результатам проведения предварительной экспертизы Департаментом было отказано организации в открытии дела в связи с тем, что:

1) заявитель не опубликовал предложение о размере цен (тарифов) на 2017 год, предусмотренные 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 (далее – Регламент).

2) заявитель нарушил сроки направления заявления об установлении цен (тарифов) на электрическую энергию на 2018 год, предусмотренные пунктом 3 Регламента.

Дело открыто по инициативе регулирующего органа.

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

По предложениям организации МУП «Батуриновское ЖКХ»: НВВ составляет 5 624,86 тыс. руб., полезный отпуск электрической энергии – 133,76 тыс. кВт·ч, среднегодовой тариф на электрическую энергию в размере 42,05 руб./кВт·ч.

В результате рассмотрения материалов дела величина НВВ, заявленная организацией, была скорректирована экспертами и составила 4 341,42 тыс. руб., полезный отпуск электрической энергии принят в размере 125,03 тыс. кВт·ч, среднегодовой тариф на электрическую энергию в размере 34,72 рублей за кВт ч.

Показатели	Ед. изм.	Предложение Предприятия	Предложение Экспертов	Отклонение
НВВ	тыс. руб.	5 624,86	4 341,42	- 1 283,43
Полезный отпуск электрической энергии	тыс. кВт·ч	133,76	125,03	- 8,72
Среднегодовая величина тарифа на электроэнергию	руб./кВт·ч	42,05	34,72	- 7,33

Величина полезного отпуска электрической энергии на 2018 год определена на основании дополнительно представленных организацией балансов объемов производства и отпуска электрической энергии МУП «Батуриновское ЖКХ» 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 уровне плана утвержденного на 2017 год в размере 9,70%.

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)	%	9,70%
Удельный расход топлива на отпущенную электроэнергию	кг/кВт·ч	0,391

Корректировка НВВ произошла по следующим статьям:

- Расходы по статье «Сырье, основные материалы и вспомогательные материалы» экспертами определены от уровня фактических затрат 2016 г. с использованием в расчетах индексов потребительских цен 2017/2016 и 2018/2017;

- Топливо на технологические цели – цена дизельного топлива определена исходя из ожидаемых остатков дизельного топлива на 01.01.2018 г. и коммерческих предложений на поставку дизельного топлива и принята в размере 41 964,0 руб./тн. Конкурсные процедуры по закупке топлива МУП «Батуриновское ЖКХ» не проводились. Величина удельного расхода топлива при производстве электрической энергии дизельной электростанцией МУП «Батуриновское 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.(0,391 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 – определены от уровня плановых значений 2017 г. с использованием в расчетах индексов потребительских цен 2018/2017. Фонд оплаты труда на 2018 год составляет 1 623,35 тыс. руб., численность – 8,5 чел., среднемесячная оплата труда на 1 работника – 15 915,23 руб./мес.;

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

- Прибыль – не принята, в связи с отсутствием 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 – 655,19 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.			19,80
1.1.	за счет не полного возмещения межтарифной разницы по населению	тыс. руб.			0,00
1.1.	за счет изменения полезного отпуска	тыс. руб.	4 581,11	4 561,31	19,80
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.			-675,00
2.1.	Отклонение уровня условно-постоянных расходов 2016 года	тыс. руб.	2 170,92	2 051,04	-119,88
2.2.	Отклонение уровня условно-переменных расходов 2016 года	тыс. руб.	2 525,36	1 970,24	-555,12
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.			-655,19

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 неперевышения 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 «Батуриновское ЖКХ» за 2016 год и анализа плановых затрат на 2018 год предлагаемые Департаментом тарифы на электрическую энергию, производимую дизельной электростанцией МУП «Батуриновское ЖКХ» для потребителей п. Первопашенск Батуриновского сельского поселения Асиновского района, на 2018 год представлены в следующей таблице:

(НДС не предусмотрен)

Показатель	Ед. изм.	2017 год			2018 год		
		Год	1 полугодие	2 полугодие	Год	1 полугодие	2 полугодие
Необходимая валовая выручка	тыс. руб.	4 706,83	2 185,02	2 521,81	4 341,42	2 170,59	2 170,71
Объем полезного отпуска электрической энергии	тыс. кВт.ч	125,034	58,205	66,829	125,034	62,517	62,517
Одноставочный тариф	руб./кВт.ч	37,64	37,54	37,74	34,72	34,72	34,72

Рост среднегодовой величины тарифа относительно плана 2017 года – 92,24%, рост во 2 полугодии 2018 года относительно I полугодия 2018 года – 100,0%.

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.

**Об установлении платы за технологическое присоединение
объектов капитального строительства к сетям газораспределения
ООО «Газпром газораспределение Томск» на территории Томской области на 2018 год**

ООО «Газпром газораспределение Томск» (далее – организация) обратилось в Департамент тарифного регулирования Томской области (далее – Департамент) с заявлением (письмо исх. № 3039 от 29.09.2017г) (вх. № 53/3587 от 29.09.2017) об установлении платы за технологическое присоединение газоиспользующего оборудования с максимальным расходом газа, не превышающим 15 куб. метров в час, с учетом расхода газа ранее подключенного в данной точке подключения газоиспользующего оборудования заявителя (для заявителей, намеревающихся использовать газ для целей предпринимательской (коммерческой) деятельности), или 5 куб. метров в час, с учетом расхода газа ранее подключенного в данной точке подключения газоиспользующего оборудования заявителя (для прочих заявителей), устанавливается в размере не менее 20 тыс. рублей и не более 50 тыс. рублей при условии, что расстояние от газоиспользующего оборудования до сети газораспределения газораспределительной организации, в которую подана заявка, с проектным рабочим давлением не более 0,3 МПа, измеряемое по прямой линии (наименьшее расстояние), составляет не более 200 метров и сами мероприятия предполагают строительство только газопроводов-вводов (без устройства пунктов редуцирования газа) в соответствии с утвержденной в установленном порядке схемой газоснабжения территории поселения (если имеется), к газораспределительным сетям на территории Томской области на 2018 год.

Организацией установленная плата за подключение (технологическое присоединение) объектов капитального строительства к сетям газораспределения газоиспользующего оборудования с максимальным расходом газа, не превышающим 15 куб. метров в час, с учетом расхода газа ранее подключенного в данной точке подключения газоиспользующего оборудования заявителя (для заявителей, намеревающихся использовать газ для целей предпринимательской (коммерческой) деятельности), или 5 куб. метров в час, с учетом расхода газа ранее подключенного в данной точке подключения газоиспользующего оборудования заявителя (для прочих заявителей), при условии, что расстояние от газоиспользующего оборудования до сети газораспределения ГРО в которую подана заявка, с проектным рабочим давлением не более 0,3 МПа и сами мероприятия предполагают строительство только газопроводов-вводов (без устройства пунктов редуцирования газа) предлагается в размере 62 882,07 рублей (с НДС). Плановая необходимая валовая выручка (НВВ) по установленной плате – 65 221,9 тыс. руб. (с учетом налога на прибыль), количество плановых подключения – 92 шт., плановые затраты на 1 подключение – 708 934 руб. (с учетом налога на прибыль).

Для утверждения платы Организацией представлен сводный расчет платы за технологическое присоединение объектов капитального строительства к сетям газораспределения по установленной плате. Плата рассчитана для подземных полиэтиленовых газопроводов, протяженность газопровода от точки присоединения до границы земельного участка заказчика принята 50 и 100 метров.

В соответствии с пунктом 8 Методических указаний по расчету размера платы за технологическое присоединение газоиспользующего оборудования к сетям газораспределения и (или) стандартизированных ставок, определяющих её величину, утвержденных приказом ФСТ России от 28.04.2014 № 101-э/3, «минимальный и максимальный уровни платы за технологическое присоединение начиная с 2015 года ежегодно индексируются на прогнозный среднегодовой уровень инфляции, определенный прогнозом социально-экономического развития Российской Федерации на тот же период, на который устанавливается плата за технологическое присоединение».

В соответствии с прогнозом Министерства экономического развития (рассмотрено Правительством РФ 27.10.2017 г. (в первом чтении)) индекс потребительских цен на 2018 год составляет 1,037.

С учетом индекса потребительских цен 2018/2017 в размере 1,037 предлагается установить размер экономически обоснованной платы за технологическое присоединение:

– 62 210,56 руб. (с НДС) (52 720,81 руб. без НДС) за технологическое присоединение газоиспользующего оборудования с максимальным расходом газа, не превышающим 15 куб. метров в час, с учетом расхода газа ранее подключенного в данной точке подключения газоиспользующего оборудования заявителя (для заявителей, намеревающихся использовать газ для целей предпринимательской (коммерческой) деятельности), при условии, что расстояние от газоиспользующего оборудования до сети газораспределения Организации с проектным рабочим давлением не более 0,3 Мпа, измеряемой по прямой линии (наименьшее расстояние), составляет не более 200 метров и сами мероприятия предполагают строительство только газопроводов-вводов (без устройства пунктов редуцирования газа). (59 990,90 руб.*1,037, где 59 990,90 рублей с НДС – плата, установленная на 2017 год)).

– 24 884,23 руб. (с НДС) (21 088,33 руб. без НДС) за технологическое присоединение газоиспользующего оборудования с максимальным расходом газа, не превышающим 5 куб. метров в час, с учетом расхода газа ранее подключенного в данной точке подключения газоиспользующего оборудования заявителя (для прочих заявителей, не намеревающихся использовать газ для целей предпринимательской (коммерческой) деятельности), при условии, что расстояние от газоиспользующего оборудования до сети газораспределения Организации, с проектным рабочим давлением не более 0,3 МПа, измеряемое по прямой линии (наименьшее расстояние), составляет не более 200 метров и сами мероприятия предполагают строительство только газопроводов-вводов (без устройства пунктов редуцирования газа). (23 996,36 руб.*1,037, где 23 996,36 рублей с НДС – плата, установленная на 2017 год)).

Выпадающие доходы от присоединения газоиспользующего оборудования на 2018 год определены Организацией по фактическим договорам на технологическое присоединение, по которым отражена выручка в 2015 и 2016 годах. По расчетам Организации размер выпадающих доходов составил 970 148,82 руб.

Согласно требованиям пункта 26(24) Основных положений формирования и государственного регулирования цен на газ, тарифов на услуги по его транспортировке и платы за технологическое присоединение газоиспользующего оборудования к газораспределительным сетям на территории Российской Федерации», утвержденных постановлением Правительства РФ от 29.12.2000 № 1021 возмещение выпадающих доходов возможно по итогам хозяйственной деятельности прошедшего периода регулирования (т.е. по итогам 2016 года) при условии представления документального обоснования.

Организацией представлены документы к расчетам, фактические показатели по виду деятельности «Подключение (технологическое присоединение) объектов капитального строительства к сетям газораспределения» за 2014, 2015, 2016 годы.

В 2016 году фактическая выручка по установленной плате составила 88 152,55 руб., себестоимость фактическая 106 063,77 руб., освоение капитальных вложений по отраженной в 2016 году выручке - 802 835,45 руб.

Экспертами проанализированы представленные организацией материалы, подтверждающие понесенные расходы по установленной плате.

Для определения размера выпадающих доходов экспертами произведен расчет экономически обоснованных затрат с применением стандартизированных тарифных ставок, используемых для определения величины платы за технологическое присоединение. Для расчета применены стандартизированные тарифные ставки, утверждённые Департаментом на 2016 год приказами от 27.11.2015г. № 8-783/9(456) и № 8-783/9(457):

- Стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов ГРО, связанных с разработкой проектной документации, для случаев, когда протяженность строящейся (реконструируемой) сети газораспределения, измеряемая по прямой линии от границы земельного участка до сети газораспределения ГРО, составляет 150 метров и менее, C_2 (далее - стандартизированная ставка C_2).

- Стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов ГРО, связанных со строительством (реконструкцией) газопроводов всех диаметров, материалов труб и типов прокладки, для случаев, когда протяженность строящейся (реконструируемой) сети газораспределения, измеряемая по прямой линии от границы земельного участка до сети газораспределения ГРО, составляет 150 метров и менее, C_5 (далее - стандартизированная ставка C_5).

- Стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов ГРО, связанных с проверкой выполнения заявителем технических условий и осуществлением фактического подключения (технологического присоединения) объектов капитального строительства заявителя к сети газораспределения и проведением пуска газа, C_8 (далее - стандартизированная ставка C_8).

Экспертами для расчета выпадающих доходов от применения платы за технологическое присоединение газоиспользующего оборудования принимаются экономически обоснованные расходы в размере 157 020,47 руб., в том числе:

- расходы, учитываемые в себестоимости в размере 33 787,20 руб., рассчитанные с использованием стандартизированной ставки C_8 ;

- расходы на освоение капитальных вложений в размере 123 233,27 руб., рассчитанные с использованием стандартизированных ставок C_2 и C_5 .

Расчет выпадающих доходов от применения платы за технологическое присоединение представлен в следующей таблице.

Выручка за 2016 год (без НДС), руб.	Себестоимость, руб.	Освоение капитальных вложений, руб.	Размер выпадающих доходов, руб.
1	2	3	4=1-(2+3)
88 152,55	33 787,20	123 233,27	-68 867,92

Таким образом, учитывая технические характеристики прокладываемых газопроводов и параметры фактического расхода газа, предлагается установить размер выпадающих доходов от применения платы за технологическое присоединение газоиспользующего оборудования по результатам деятельности за 2016 год в размере 68 867,92 рублей.

