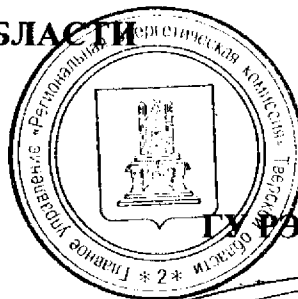




**ГЛАВНОЕ УПРАВЛЕНИЕ  
«РЕГИОНАЛЬНАЯ ЭНЕРГЕТИЧЕСКАЯ КОМИССИЯ»  
ТВЕРСКОЙ ОБЛАСТИ**



**Утверждаю  
Врио начальника  
ГУ РЭК Тверской области**

**К.С. Рошин**

**ПРОТОКОЛ № 39  
заседания Правления  
ГУ «Региональная энергетическая комиссия» Тверской области**

27 декабря 2018 года

г. Тверь,  
проспект Победы, 53

**Присутствовали:**

К.С. Рошин – председатель Правления  
В.И. Маклаков – член Правления  
Л.Н. Рязанова – член Правления  
Е.В. Шамонина – член Правления  
Е.Г. Шурмина – член Правления  
А.А. Юпатова – секретарь Правления

**Отсутствовали:**

Е.Ю. Гордейчик – член Правления (по вопросам э/э)  
Л.В. Посохова – член Правления

Кворум имеется

**Приглашенные:**

Явочный лист прилагается.

**Повестка дня:**

1. Об установлении платы за технологическое присоединение энергопринимающих устройств максимальной мощности, не превышающей 15 кВт включительно, к электрическим сетям территориальных сетевых организаций Тверской области на 2019 год (уполномоченный Н.В. Краснопеева).

2. Об установлении стандартизированных ставок платы за технологическое присоединение к распределительным сетям, ставок платы за единицу максимальной мощности, формулы платы за технологическое присоединение к распределительным электрическим сетям территориальных сетевых организаций Тверской области на 2019 год (уполномоченный Н.В. Краснопеева).

3. Об установлении платы за технологическое присоединение газоиспользующего оборудования к газораспределительным сетям газораспределительных организаций на территории Тверской области на 2019 год (уполномоченный А.П. Чернигин).

4. Об установлении стандартизированных ставок платы за технологическое присоединение газоиспользующего оборудования к газораспределительным сетям АО «Газпром газораспределение Тверь» на 2019 год (уполномоченный А.П. Чернигин).

5. О розничной цене на сжиженный емкостной газ, реализуемый обществом с ограниченной ответственностью «СГ-Маркет» населению Тверской области для бытовых нужд на 2019 год (уполномоченный Е.Г. Шурмина).

6. О предельном уровне розничной цены на сжиженный газ в баллонах, реализуемый обществом с ограниченной ответственностью «СГ-Маркет» населению Тверской области для бытовых нужд на 2019 год (уполномоченный Е.Г. Шурмина).

7. О розничных ценах на природный газ, реализуемый обществом с ограниченной ответственностью «Газпром Межрегионгаз Тверь» населению Тверской области на 2019 год (уполномоченный Е.Г. Шурмина).

8. Об установлении специальной надбавки к тарифам на услуги по транспортировке газа по газораспределительным сетям для финансирования программы газификации акционерного общества «Газпром газораспределение Тверь» на территории Тверской области на 2019 год (уполномоченный Е.Г. Шурмина).

9. О внесении изменений в приказ Главного управления «Региональная энергетическая комиссия» Тверской области от 17.12.2014 № 343-нп «Об установлении единого предельного тарифа на перевозки пассажиров автомобильным транспортом общего пользования для всех видов регулярных перевозок пассажиров и багажа в междугородном внутриобластном сообщении» (уполномоченный Л.Н. Рязанова).

10. Об установлении предельных тарифов на транспортные услуги, оказываемые акционерным обществом «Северо-Западный промышленный железнодорожный транспорт» на подъездных железнодорожных путях на территории Тверской области, на 2019 год (уполномоченный Л.Н. Рязанова).

11. Об утверждении платы за технологическое присоединение по индивидуальному проекту к электрическим сетям ОАО «РЖД» энергопринимающих устройств ООО «ГеоМикс» (уполномоченный Н.В. Краснопеева).

12. Об утверждении платы за технологическое присоединение к сетям газораспределения АО «Газпром газораспределение Тверь» объекта капитального строительства ООО «ГК Иллидиум» «Застройка жилого комплекса в г. Твери. Многоквартирный многоэтажный жилой дом по ул. Левитана – Псковская, 1 и 2 этап строительства (секции 4-7), по индивидуальному проекту (уполномоченный А.П. Чернигин).

13. О тарифах на горячую воду организациям водопроводно-канализационного хозяйства, обеспечивающим горячее водоснабжение с использованием закрытой системы горячего водоснабжения, для потребителей муниципальных образований Тверской области на 2019 год (уполномоченный Е.В. Шамонина, Ю.Б. Котиков, А.С. Маслюк, Д.М. Федоренко, М.А. Бортяш, Ю.В. Александрова, О.В. Виноградова, М.В. Крупская).

14. О внесении изменений в приказ от 12.12.2018 № 163-нп «О тарифах на питьевую воду открытого акционерного общества «Нелидовский деревообрабатывающий комбинат» для потребителей города Нелидово муниципального образования Тверской области Нелидовский городской округ на 2019 – 2023 годы» (уполномоченный А.И. Солдатов).

15. О внесении изменений в приказ от 12.12.2018 № 172-нп «О тарифах на питьевую воду и водоотведение муниципального унитарного предприятия «ЖКХ-сервис» для потребителей сельского поселения «Есинка», сельского поселения «Итомя», сельского поселения «Медведево», сельского поселения «Победа», сельского поселения «Успенское» и сельского поселения «Чертолино» муниципального образования Тверской области «Ржевский район» на 2019 – 2021 годы» (уполномоченный А.И. Солдатов).

16. О внесении изменений в приказ от 19.12.2018 № 489-нп «О тарифах на тепловую энергию, отпускаемую муниципальным унитарным предприятием города Торжка

«Теплосбыт», для потребителей муниципального образования Тверской области городской округ город Торжок на 2019-2023 годы» (уполномоченный А.С. Маслюк).

17. О внесении изменений в приказ от 19.12.2018 № 511-нп «О тарифах на тепловую энергию, отпускаемую обществом с ограниченной ответственностью «Тверская генерация», для потребителей муниципального образования Тверской области городской округ город Тверь и Аввакумовского сельского поселения муниципального образования Тверской области «Калининский район» на 2019-2023 годы» (уполномоченный Ю.Б. Котиков).

18. О внесении изменений в приказ от 19.12.2018 № 436-нп «О тарифах на тепловую энергию, отпускаемую муниципальным унитарным предприятием «Фировское жилищно-коммунальное хозяйство», для потребителей Рождественского сельского поселения муниципального образования Тверской области «Фировский район» на 2019-2023 годы» (уполномоченный М.А. Бортяш).

19. О внесении изменений в приказ от 19.12.2018 № 491-нп «О тарифах на тепловую энергию, отпускаемую государственным бюджетным учреждением здравоохранения Тверской области «Митинский детский туберкулезный санаторий», для потребителей муниципального образования Тверской области городской округ город Торжок на 2019-2023 годы» (уполномоченный А.С. Маслюк).

20. О внесении изменений в приказ от 19.12.2016 № 373-нп «О тарифах на тепловую энергию (мощность) на коллекторах источника тепловой энергии, отпускаемую обществом с ограниченной ответственностью «ЭнергоАльянс» для потребителей городского округа город Тверь (микрорайон Брусилово) на 2017-2019 годы » (уполномоченный Ю.Б. Котиков).

21. О внесении изменений в приказ от 19.12.2018 № 512-нп «О тарифах на услуги по передаче тепловой энергии, оказываемые обществом с ограниченной ответственностью «ЭнергоАльянс» от котельной ООО «Тверская генерация», для потребителей муниципального образования Тверской области городской округ город Тверь на 2019 – 2021 годы» (уполномоченный Ю.Б. Котиков).

22. О внесении изменений в приказ ГУ РЭК Тверской области от 19.12.2017 № 482-нп «О тарифах на тепловую энергию, отпускаемую муниципальным унитарным предприятием жилищно-коммунального хозяйства «Дмитрова Гора», для потребителей Дмитровогорского сельского поселения муниципального образования Тверской области «Конаковский район» на 2018 – 2022 годы» (уполномоченный М.В. Крупская).

**ПО 1 ВОПРОСУ:** Об установлении платы за технологическое присоединение энергопринимающих устройств максимальной мощности, не превышающей 15 кВт включительно, к электрическим сетям территориальных сетевых организаций Тверской области на 2019 год

**ВЫСТУПИЛ(А):** Н.В. Краснопеева

В соответствии с пунктом 87 постановления Правительства Российской Федерации от 29.12.2011 года № 1178 «О ценообразовании в области регулируемых цен (тарифов) в электроэнергетике», Правилами технологического присоединения энергопринимающих устройств потребителей электрической энергии, объектов по производству электрической энергии, а также объектов электросетевого хозяйства, принадлежащих сетевым организациям и иным лицам, к электрическим сетям, утвержденными постановлением Правительства Российской Федерации от 27.12.2004 № 861 (далее - Правила) плата за технологическое присоединение энергопринимающих устройств максимальной мощностью, не превышающей 15 кВт включительно (с учетом ранее присоединенных в данной точке присоединения энергопринимающих устройств) устанавливается исходя из стоимости мероприятий по технологическому присоединению в размере не более 550 рублей при присоединении заявителя, владеющего объектами, отнесенными к третьей категории надежности (по одному источнику электроснабжения) при условии, что расстояние от границ участка заявителя до объектов электросетевого хозяйства на уровне напряжения до 20 кВ включительно

необходимого заявителю класса напряжения сетевой организации, в которую подана заявка, составляет не более 300 метров в городах и поселках городского типа и не более 500 метров в сельской местности.

Плата устанавливается:

а) в отношении заявителей, подающих заявку в целях технологического присоединения энергопринимающих устройств максимальной мощностью, не превышающей 15 кВт включительно (с учетом ранее присоединенных в данной точке присоединения энергопринимающих устройств), владеющих объектами, отнесенными к третьей категории надежности (по одному источнику электроснабжения) при условии, что расстояние от границ участка заявителя до объектов электросетевого хозяйства на уровне напряжения до 20 кВ включительно необходимого заявителю класса напряжения сетевой организации, в которую подана заявка, составляет не более 300 метров в городах и поселках городского типа и не более 500 метров в сельской местности;

б) в отношении садоводческих, огороднических, дачных некоммерческих объединений и иных некоммерческих объединений (гаражно-строительных, гаражных кооперативов) размер платы за технологическое присоединение энергопринимающих устройств не должен превышать 550 рублей, умноженных на количество членов этих объединений, при условии присоединения каждым членом такого объединения не более 15 кВт по третьей категории надежности (по одному источнику электроснабжения) с учетом ранее присоединенных в данной точке присоединения энергопринимающих устройств при присоединении к электрическим сетям сетевой организации на уровне напряжения до 20 кВ включительно и нахождения энергопринимающих устройств указанных объединений на расстоянии не более 300 метров в городах и поселках городского типа и не более 500 метров в сельской местности до существующих объектов электросетевого хозяйства сетевых организаций;

в) в отношении граждан, объединивших свои гаражи и хозяйственные постройки (погреб, сарай), размер платы за технологическое присоединение энергопринимающих устройств при условии присоединения каждым собственником этих построек не более 15 кВт по третьей категории надежности (по одному источнику электроснабжения) с учетом ранее присоединенных в данной точке присоединения энергопринимающих устройств при присоединении к электрическим сетям сетевой организации на уровне напряжения до 20 кВ включительно и нахождения энергопринимающих устройств указанных объединенных построек на расстоянии не более 300 метров в городах и поселках городского типа и не более 500 метров в сельской местности до существующих объектов электросетевого хозяйства сетевых организаций;

г) в отношении религиозных организаций при условии присоединения не более 15 кВт по третьей категории надежности (по одному источнику электроснабжения) с учетом ранее присоединенных в данной точке присоединения энергопринимающих устройств при присоединении к электрическим сетям сетевой организации на уровне напряжения до 20 кВ включительно и нахождения энергопринимающих устройств таких организаций на расстоянии не более 300 метров в городах и поселках городского типа и не более 500 метров в сельской местности до существующих объектов электросетевого хозяйства сетевых организаций.

При этом сетевая организация, в соответствии с Методическими указаниями по определению выпадающих доходов, связанных с осуществлением технологического присоединения к электрическим сетям, утвержденными приказом ФСТ России от 11.09.2014 № 215-э/1, рассчитывает объем средств для компенсации расходов сетевой организации на выполнение мероприятий, подлежащих осуществлению сетевой организацией в ходе технологического присоединения указанных категорий заявителей (выпадающие доходы).

Указанные расчеты представляются в регулирующий орган, который в своем решении отражает размер экономически обоснованной платы и соответствующие выпадающие доходы сетевой организации от присоединения указанных энергопринимающих устройств, размер которых включается в тариф на оказание услуги по передаче электрической энергии в соответствии с методическими указаниями по определению размера платы за технологическое присоединение к электрическим сетям в том же периоде регулирования, на который утверждается плата за технологическое присоединение. В случае если по итогам

хозяйственной деятельности прошедшего периода регулирования у сетевой организации появились экономически обоснованные расходы, превышающие объем средств, подлежащих компенсации сетевой организации в том же периоде регулирования, на который утверждается плата за технологическое присоединение, то регулирующие органы при представлении соответствующих обоснований учитывают эти расходы при установлении регулируемых цен (тарифов) на последующий расчетный период регулирования с учетом индексов-дефляторов.

В соответствии с нормами действующего законодательства в Главное управление «Региональная энергетическая комиссия» Тверской области (далее – ГУ РЭК Тверской области) направлены заявки о компенсации выпадающих доходов от технологического присоединения энергопринимающих устройств максимальной мощностью, не превышающей 15 кВт включительно (с учетом ранее присоединенных в данной точке присоединения энергопринимающих устройств) при присоединении заявителя, владеющего объектами, отнесенными к третьей категории надежности (по одному источнику электроснабжения) при условии, что расстояние от границ участка заявителя до объектов электросетевого хозяйства на уровне напряжения до 20 кВ включительно необходимого заявителю класса напряжения сетевой организации, в которую подана заявка, составляет не более 300 метров в городах и поселках городского типа и не более 500 метров в сельской местности за 2017 год от филиала «МРСК Центра» - «Тверьэнерго», МУП «Тверьгорэлектро», ООО «Опора», «Желдорэнерго» - филиал ООО «Энергопромсбыт» на основании агентского договора от 28.02.2018 № 2803955 и доверенности от 28.03.2018 № 321-ДП в интересах ОАО «Российские железные дороги» (далее - ОАО «РЖД»), ООО «Региональная сетевая организация» (далее – ООО «РСО»).

По итогам рассмотрения представленных материалов, эксперты ГУ РЭК Тверской области предлагают отказать в утверждении «выпадающих доходов».

1. МУП «Тверьгорэлектро» заявляет «выпадающие доходы», связанные с осуществлением технологического присоединения энергопринимающих устройств максимальной мощностью не превышающей 15 кВт включительно, не включаемых в состав платы за технологическое присоединение электроустановок заявителей в размере 15 738,0 тыс. руб. По сведениям МУП «Тверьгорэлектро», организацией осуществлено присоединение 424 заявителей, суммарной мощностью 4 367,0 кВт. Расходы на выполнение организационно-технических мероприятий, связанных с осуществлением технологического присоединения заявлены в размере 7 435,9 тыс. рублей. Расчет, обосновывающий размер затрат не представлен. Расходы на выполнение мероприятий «последней мили», связанные с осуществлением технологического присоединения заявлены в размере 8 499,8 тыс. рублей. Размер расходов обосновывается договорами подрядов, техническими заданиями, сметными расчетами, актами выполненных работ (КС-2, КС-3), актами о приемке сдаче объектов основных средств.

Проанализировав представленные документы, ГУ РЭК Тверской области установило следующие факты:

1) стоимость топографической и исполнительной съемки не обоснованы первичными бухгалтерскими документами и не подтверждены договорами, заключенными в соответствии с положением о закупках, разработанным регулируемой организацией во исполнение требований Федерального закона от 18.07.2011 № 223-ФЗ;

2) в сметной документации не обоснованно применены коэффициенты;

3) в сметной документации на строительство КЛ завышены объемы работ (в частности объем разрабатываемой земли, прокладываемой сигнальной лентой, кирпича);

4) в сметной документации учтены работы по демонтажу;

5) в сметной документации несоответствие в объемах работ, указанных в технических заданиях, в сметной документации и в представленном расчете.

На основании вышеизложенного ГУ РЭК Тверской области отказывает в утверждении выпадающих расходов МУП «Тверьгорэлектро».

2. ОАО «РЖД» заявляет «выпадающие доходы», связанные с осуществлением технологического присоединения энергопринимающих устройств максимальной мощностью не превышающей 15 кВт включительно, не включаемых в состав платы за технологическое присоединение электроустановок заявителей в размере 556,14 тыс. рублей. По сведениям

ОАО «РЖД», организацией осуществлено присоединение 10 заявителей, суммарной мощностью 120 кВт. Расходы на выполнение организационно-технических мероприятий, связанных с осуществлением технологического присоединения заявлены в размере 560,803 тыс. руб. В соответствии с представленными материалами (письмо от 22.10.2018 вх. № 6224 материалы на установление ставок платы за технологическое присоединение энергопринимающего оборудования заявителей к электрическим сетям ОАО «РЖД» на 2019 год), размер расходов на «чернила» на одно технологическое присоединение составляет 45 981 рублей. В соответствии с представленными документами письмом от 28.04.2018 вх. № 264/В в рамках представления материалов на установление тарифа на услуги по передаче электрической энергии на 2019 год, размер расходов на «чернила» на одно технологическое присоединение составляет 60 481 рублей. Представленные сведения не позволяют дать оценку экономически обоснованным затратам или произвести расчет выпадающих доходов самостоятельно. Расходы на выполнение мероприятий «последней мили», связанные с осуществлением технологического присоединения не заявлены. На основании вышеизложенного ГУ РЭК Тверской области отказывает в утверждении выпадающих расходов ОАО «РЖД».

3. ООО «Опора» представило расчет «выпадающих доходов», связанных с осуществлением технологического присоединения энергопринимающих устройств максимальной мощностью не превышающей 15 кВт включительно, не включаемых в состав платы за технологическое присоединение электроустановок заявителей, в соответствии с приложением 1 Методических указаний по определению выпадающих доходов, связанных с осуществлением технологического присоединения к электрическим сетям, утвержденных Федеральной службой по тарифам от 11.09.2014 № 215-э/1 (далее – Методические указания № 215-э/1). Фактические затраты за 2017 год, указанные в графе 5 составляют 0 рублей. Первичные документы, подтверждающие фактические затраты на технологическое присоединение не представлены. На основании вышеизложенного ГУ РЭК Тверской области отказывает в утверждении выпадающих расходов ООО «Опора».

4. ООО «РСО» заявляет «выпадающие доходы», связанные с осуществлением технологического присоединения энергопринимающих устройств максимальной мощностью не превышающей 15 кВт включительно, не включаемых в состав платы за технологическое присоединение электроустановок заявителей в размере 6 700,49 тыс. руб. В том числе расходы на выполнение организационно-технических мероприятий, связанных с осуществлением технологического присоединения в размере 5 305,03 тыс. рублей, расходы на выполнение мероприятий «последней мили» в размере 1 550,67 тыс. рублей. В качестве обоснования расходов на выполнение мероприятий представлены акты приемки выполненных работ, акты списания материалов, товарные накладные, карточки счетов. Работы выполнены хозяйственным способом. Проведя анализ представленных материалов, ГУ РЭК Тверской области установило следующие факты:

1) согласно форме 1.3. Показателей раздельного учета, выручка ООО «РСО» по технологическому присоединению составила 17 215 тыс. руб., себестоимость 14 481 тыс. руб., чистая прибыль – 1 981 тыс. руб.;

2) согласно форме 1.6. Расшифровка расходов субъекта естественных монополий, ООО «РСО» расходы на приобретение сырья и материалов по технологическому присоединению по факту 2017 года указаны в размере 2 931 тыс. руб.

3) Расходы, представленные в расчете в соответствии с Методическими указаниями № 215-э/1, на выполнение мероприятий «последней мили» (1 558,6 млн руб.) не соответствует расходам, указанным в сводной таблице мероприятий «последней мили» в обосновывающих документах (1 375,26 млн руб.).

4) Расчет расходов на выполнение организационно-технических мероприятий, связанных с осуществлением технологического присоединения, произведен по калькуляциям. Трудозатраты на осуществление одного технологического присоединения составляют 68 чел./часов. Согласно данным бухгалтерской отчетности, средняя заработная плата персонала ООО «РСО» по факту финансовой деятельности за 2017 год составила 23 112,19 тыс. руб. При этом, в расчетах расходов на выполнение организационно-технических мероприятий,

связанных с осуществление технологического присоединения, представленных в ГУ РЭК Тверской области, средняя заработная плата персонала учтена в размере от 29 000,0 руб. до 34 000 руб., что является экономически не обоснованным.

При указанных обстоятельствах «выпадающие доходы» ООО «РСО» признаны экономически не обоснованными. В отсутствии сведений о численности и средней заработной платы персонала, участвующего в оказании услуг по технологическому присоединению, у ГУ РЭК Тверской области отсутствует возможность произвести экономически обоснованный расчет выпадающих доходов.

На основании вышеизложенного, ГУ РЭК Тверской области, считает заявленные территориальными сетевыми организациями «выпадающие доходы» от льготного технологического присоединения экономически не обоснованными и не подлежащими учету в необходимой валовой выручке организаций на 2019 год.

**Правление решило:** утвердить ставку платы за технологическое присоединение энергопринимающих установок III категории надежности электроснабжения заявителей к электрическим сетям, в размере 550 рублей с учетом налога на добавленную стоимость

**Голосовали:** «за» - 5, «против» - 1, «воздержались» - 0.

Член Правления - представитель НП «Совет рынка» – Гордейчик Е.Ю. - голос «против».

Член Правления – представитель УФАС по Тверской области - Посохова Л.В. – представлена письменная позиция.

**ПО 2 ВОПРОСУ:** Об установлении стандартизированных ставок платы за технологическое присоединение к распределительным сетям, ставок платы за единицу максимальной мощности, формулы платы за технологическое присоединение к распределительным электрическим сетям территориальных сетевых организаций Тверской области на 2019 год

**ВЫСТУПИЛ(А):** Н.В. Краснопеева

Согласно Федеральному закону от 26.03.2003 № 35-ФЗ «Об электроэнергетике», пункту 87 постановления Правительства Российской Федерации от 29.12.2011 № 1178 «О Ценообразовании в области регулируемых цен (тарифов) в электроэнергетике», постановлению Правительства Российской Федерации от 27.12.2004 № 861 «Об утверждении правил недискриминационного доступа к услугам по передаче электрической энергии и оказания этих услуг, правил недискриминационного доступа к услугам по оперативно-диспетчерскому управлению в электроэнергетике и оказания этих услуг, правил недискриминационного доступа к услугам администратора торговой системы оптового рынка и оказания этих услуг и правил технологического присоединения энергопринимающих устройств потребителей электрической энергии, объектов по производству электрической энергии, а также объектов электросетевого хозяйства, принадлежащих сетевым организациям и иным лицам, к электрическим сетям» (далее – Правила) и в соответствии с приказом Федеральной антимонопольной службы от 29.08.2017 № 1135/17 «Об утверждении методических указаний по определению размера платы за технологическое присоединение к электрическим сетям» (далее – Методические указания), территориальные сетевые организации (далее ТСО), а именно: филиал ПАО «МРСК Центра» - «Тверьэнерго», МУП «Тверьгорэлектро», ООО «Опора», филиал «Центральный» АО «Оборонэнерго», ООО «Районные электрические сети» (далее ООО «РЭС»), ООО «Региональная сетевая организация» (далее ООО «РСО»), «Желдорэнерго» - филиал ООО «Энергопромсбыт» на основании агентского договора от 28.02.2018 № 2803955 и доверенности от 28.03.2018 № 321-ДП в интересах ОАО «Российские железные дороги» (далее ООО «РЖД»), ООО «ИИК», представили в Главное управление «Региональная энергетическая комиссия» Тверской области (далее - ГУ РЭК Тверской области) сведения о фактических расходах за

технологические присоединения, осуществленные в период 2015-2017 годов и сведения о плановых расходах на технологическое присоединение в 2019 году.

Сведения о фактических расходах на технологические присоединения, осуществленные в 2015 - 2017 годах ТСО, включают в себя сводные данные о расходах на строительство воздушных, кабельных линий электропередачи по уровням напряжения, комплектных трансформаторных подстанций (КТП), распределительных трансформаторных подстанций (РТП), пунктов переключения, расходов на подготовку, выдачу технических условий, анализ технической документации, затрат на проверку выполнения технических условий заявителем, затрат на фактические действия по присоединению и составлению акта о технологическом присоединении для потребителей на разных уровнях присоединяемой мощности. Сводные данные представлены по формам приложений 1- 5 к Методическим указаниям.

В соответствии с пунктом 2 статьи 23.2 Федерального закона от 26.03.2003 № 35-ФЗ «Об электроэнергетике», пунктом 21 Методических указаний стандартизированные тарифные ставки, определяющие величину платы за технологическое присоединение к электрическим сетям территориальных сетевых организаций, рассчитываются и устанавливаются органами исполнительной власти субъектов Российской Федерации в области государственного регулирования тарифов едиными для всех территориальных сетевых организаций на территории субъекта Российской Федерации.

На основании представленных данных, специалистами ГУ РЭК Тверской области, согласно Методическим указаниям, произведен расчет следующих стандартизированных ставок.

$C_1$  - стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов на технологическое присоединение энергопринимающих устройств потребителей электрической энергии, объектов электросетевого хозяйства, принадлежащих сетевым организациям и иным лицам, по мероприятиям, указанным в пункте 16 Методических указаний (кроме подпункта «б») (руб. за одно присоединение);

$C_2$  - стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов сетевой организации на строительство воздушных линий электропередачи на  $i$ -м уровне напряжения в расчете на 1 км линий (руб./км);

$C_3$  - стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов сетевой организации на строительство кабельных линий электропередачи на  $i$ -м уровне напряжения в расчете на 1 км линий (руб./км);

$C_4$  - стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов сетевой организации на строительство пунктов секционирования (реклоузеров, распределительных пунктов, переключательных пунктов) на  $i$ -м уровне напряжения (руб./шт.);

$C_5$  - стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов сетевой организации на строительство трансформаторных подстанций (ТП), за исключением распределительных трансформаторных подстанций (РТП), с уровнем напряжения до 35 кВ (руб./кВт);

Для расчета стандартизированной тарифной ставки  $C_1$  и ставки за единицу максимальной мощности на покрытие расходов на технологическое присоединение энергопринимающих устройств потребителей электрической энергии, объектов электросетевого хозяйства, принадлежащих сетевым организациям и иным лицам, за исключением расходов по разработке проектной документации и выполнения мероприятий, связанных со строительством «последней мили», специалистами ГУ РЭК Тверской области использованы фактические данные восьми сетевых организаций, а именно: филиала ПАО «МРСК Центра» - «Тверьэнерго», МУП «Тверьгорэлектроснаб», ООО «Опора», филиала «Центральный» АО «Оборонэнерго», ООО «РЖД», ООО «РЭС», ООО «РСО», АО «ИИК».

Сводная информация предложений ТСО представлена в таблице 1

Таблица 1

N п/п	Наименование мероприятия (организации)	Информация для расчета стандартизированной тарифной ставки $C_1$			Расходы на одно присоединение (руб. на одно ТП)
		Расходы по каждому мероприятию (руб.)	Количество технологических присоединений (шт.)	Объем максимальной мощности (кВт)	



1	2	3	4	5	6
	<b>2015 год</b>				
1.	Подготовка и выдача сетевой организацией технических условий Заявителю				
1.1.	Филиал ПАО «МРСК Центра» - «Тверьэнерго»	11 585 913,60	10471	174 004,07	1 106,48
1.2.	МУП «Тверьгорэлектро»	4 338 454,53	532	12 012,56	8 154,99
1.3.	ОАО «РЖД»	130 213,70	8	213,40	16 276,71
1.4.	АО «Оборонэнерго»	116 999,68	6	181,00	19 499,95
2.	Проверка сетевой организацией выполнения Заявителем				
2.1.	Филиал ПАО «МРСК Центра» - «Тверьэнерго»	12 551 406,41	10471	174 004,07	1 198,68
2.2.	МУП «Тверьгорэлектро»	5 820 545,47	532	12 012,56	10 940,87
2.3.	ОАО «РЖД»	138 375,40	8	213,40	17 296,93
2.4.	АО «Оборонэнерго»	135 535,78	6	181,00	22 589,30
	<b>2016 год</b>				
1.	Подготовка и выдача сетевой организацией технических условий Заявителю				
1.1.	Филиал ПАО «МРСК Центра» - «Тверьэнерго»	37 503 660,07	6360	105 994,35	5 896,80
1.2.	МУП «Тверьгорэлектро»	1 914 915,85	521	10 371,00	3 675,46
1.3.	ОАО «РЖД»	208 115,20	7	51,10	29 730,74
1.4.	ООО «Опора»	159 260,00	115	2 175,00	1 384,87
1.5.	ООО «РСО»	20 104,32	2	52,00	10 052,16
1.6.	АО «ИИК»	12 073,70	2	1 300,00	6 036,85
1.7.	АО «Оборонэнерго»	319 600,39	3	646,00	106 533,46
2.	Проверка сетевой организацией выполнения Заявителем				
2.1.	Филиал ПАО «МРСК Центра» - «Тверьэнерго»	40 628 965,07	6360	105 994,35	6 388,20
2.2.	МУП «Тверьгорэлектро»	2 569 084,15	521	10 371,00	4 931,06
2.3.	ОАО «РЖД»	208 115,20	7	51,10	29 730,74
2.4.	ООО «Опора»	186 740,00	115	2 175,00	1 623,83
2.5.	ООО «РСО»	21 779,68	2	52,00	10 889,84
2.6.	АО «ИИК»	11 268,78	2	1 300,00	5 634,39
2.7.	АО «Оборонэнерго»	370 681,23	3	1 300,00	123 560,41

1	2	3	4	5	6
	<b>2017 год</b>				
1.	Подготовка и выдача сетевой организацией технических условий Заявителю				
1.1.	Филиал ПАО «МРСК Центра» - «Тверьэнерго»	38 875 986,60	4793	81 207,99	8 110,99
1.2.	МУП «Тверьгорэлектро»	4 700 057,13	532	11 237,30	8 834,69
1.3.	ОАО «РЖД»	258 270,52	11	150,00	23 479,14
1.4.	ООО «Опора»	858 090,50	371	6 272,70	2 312,91
1.5.	ООО «РСО»	2 281 828,14	350	5 217,00	6 519,51
1.6.	ООО «РСО»	517 148,93	7	3 458,50	73 878,42
1.7.	АО «Оборонэнерго»	195 901,25	4	277,00	48 975,31
2.	Проверка сетевой организацией выполнения Заявителем				
2.1.	Филиал ПАО «МРСК Центра» - «Тверьэнерго»	42 115 652,15	4793	81 207,99	8 786,91
2.2.	МУП «Тверьгорэлектро»	5 366 842,87	532	11 237,30	10 088,05
2.3.	ОАО «РЖД»	247 522,33	11	150,00	22 502,03
2.4.	ООО «Опора»	1 007 326,30	371	6 272,70	2 715,17
2.5.	ООО «РСО»	3 421 752,80	350	5 217,00	9 776,44
2.6.	ООО «РСО»	560 244,67	7	3 458,50	80 034,95
2.7.	АО «Оборонэнерго»	314 258,26	4	277,00	78 564,56

Стандартизированная тарифная ставка  $C_1$  рассчитывается по мероприятиям, указанным в пункте 16 (кроме подпункта «б»)) Методических указаний, в разбивке по мероприятиям в соответствии с пунктом 21 Методических указаний.

Стандартизированная тарифная ставка  $C_1$  утверждается итоговой суммой, а также в разбивке по следующим ставкам (руб. за одно присоединение):

$C_{1.1}$  - подготовка и выдача сетевой организацией технических условий Заявителю (ТУ);

$C_{1.2}$  - проверка сетевой организацией выполнения Заявителем технических условий (включая процедуры, предусмотренные подпунктами «г» - «е» пункта 7 Правил технологического присоединения).

Проанализировав исходные данные, представленные ТСО, ГУ РЭК Тверской области исключило из расчета стандартизированной тарифной ставки  $C_1$  на 2019 год данные АО «Оборонэнерго» за 2016, 2017 годы (230 093,87 руб. и 127 539,88 руб., соответственно), ООО «РЭС» за 2017 год (153 913,37 руб.) в связи с тем, что размер средней ставки этих ТСО превышает предельный максимальный уровень расходов на одно технологическое присоединение, определяемые по формулам пункта 25 Методических указаний.

В соответствии с приложениями 2 и 3 к Методическим указаниям на основании информации, представленной ТСО, специалистами ГУ РЭК Тверской области определена величина фактических экономически обоснованных расходов отдельно по мероприятиям, указанным в пункте 16 (кроме подпункта «б»)) Методических указаний, на одно технологическое присоединение по каждой ТСО за каждый из трех предшествующих периодов регулирования. Из результатов расчетов в соответствии с пунктом 25 Методических указаний сформирована выборка для расчета стандартизированной тарифной ставки на 2019 год. Результаты выборки представлены в таблице 2.

N п/п	Показатели	Данные за предыдущий период регулирования (2017 год)	Данные за год (2016 год), предшествующий предыдущему периоду регулирования	Данные за год, предшествующий году (2015 год)
1	2	3	4	5
<b>1. Подготовка и выдача сетевой организацией технических условий Заявителю</b>				
1	Филиал ПАО «МРСК Центра» - «Тверьэнерго»	8 110,99	5 896,80	-
1	2	3	4	5
2	МУП «Тверьгорэлектро»	8 834,69	3 675,46	8 154,99
3	ООО «Опора»	2 312,91	1 384,87	-
4	ООО «РСО»	6 519,51	-	-
5	ОАО «Оборонэнерго»	-	-	19 499,95
6	ОАО «РЖД»	-	-	16 276,71
7	ООО «РЭС»	-	10 052,16	-
8	АО «ИИК»	-	6 036,85	-
<b>2. Проверка сетевой организацией выполнения Заявителем</b>				
1	Филиал ПАО «МРСК Центра» - «Тверьэнерго»	8 786,91	6 388,20	-
2	МУП «Тверьгорэлектро»	10 088,05	4 931,06	10 940,87
3	ООО «Опора»	2 715,17	1 623,83	-
4	ООО «РСО»	9 776,44	-	-
5	ОАО «Оборонэнерго»	-	-	-
6	ОАО «РЖД»	-	-	17 296,93
7	ООО «РЭС»	-	10 889,84	-
8	АО «ИИК»	-	5 634,39	-

Средняя ставка по организациям принята с учетом расходов на льготное технологическое присоединение.

Данные филиала ПАО «МРСК Центра» - «Тверьэнерго» за 2015 год, ОАО «РЖД» за 2016, 2017 годы не попали в выборку для расчета ставки  $C_1$  в связи с тем, что размер средней ставки этих ТСО превышает (не достигает) предельный максимальный (минимальный) уровень расходов на одно технологическое присоединение, определяемый по формулам пункта 25 Методических указаний.

ООО «Опора» и ООО «РСО» начали свою деятельность на территории Тверской области в 2016 году. Фактических данных за предыдущий период нет. АО «ИИК» фактических данных о технологическом присоединении за 2015 и 2017 годы не представило.

По данным, включенным в выборку, определяется среднее значение расходов на осуществление мероприятия, предусмотренного соответственно подпунктом «а» или «в» пункта 16 Методических указаний, на одно присоединение по формулам:

$$P_{C1.1}^{y, \text{средн}} = \frac{\sum_{p=1}^{q'} P_{C1.1}^y \cdot Q_p^y}{\sum_{p=1}^{q'} Q_p^y}, \quad P_{C1.2}^{y, \text{средн}} = \frac{\sum_{p=1}^{q'} P_{C1.2}^y \cdot Q_p^y}{\sum_{p=1}^{q'} Q_p^y}, \quad \text{где}$$

$P_{C1.1}^{y, \text{средн}}$  - среднее по выборке, определяемой в соответствии с настоящим пунктом, значение расходов на осуществление мероприятия, предусмотренного подпунктом «а» пункта 16 Методических указаний, на одно присоединение, за год  $y$ , тыс. руб.;

$P_{C1.1.p}^y$  - величина экономически обоснованных расходов на осуществление мероприятия, предусмотренного подпунктом «а» пункта 16 Методических указаний, на одно присоединение,  $p$ -й территориальной сетевой организации, включенной в выборку, определяемую в соответствии с настоящим пунктом, за год  $y$ , тыс. руб.;

$P_{C1.2}^{y, \text{средн}}$  - среднее по выборке, определяемой в соответствии с настоящим пунктом, значение расходов на осуществление мероприятия, предусмотренного подпунктом «в» пункта 16 Методических указаний, на одно присоединение, за год  $y$ , тыс. руб.;

$R_{C1.2.p}^y$  - величина экономически обоснованных расходов на осуществление мероприятия, предусмотренного подпунктом «в» пункта 16 Методических указаний, на одно присоединение, р-й территориальной сетевой организации, включенной в выборку, определяемую в соответствии с настоящим пунктом, за год у, тыс. руб.;

$q'$  - количество территориальных сетевых организаций, включенных в выборку, определяемую в порядке, предусмотренном настоящим пунктом, за соответствующий год;

у - год, по данным за который проводится расчет, соответствующий году (n-4 - 2015), (n-3 - 2016) или (n-2 - 2017), где n - планируемый год (2019 год), на который осуществляется расчет стандартизированных тарифных ставок;

$Q_p^y$  - количество технологических присоединений, осуществленных территориальной сетевой организацией р в году у, шт.

Расчет стандартизированных тарифных ставок выполняется по формулам:

$$C_{1.1} = \frac{R_{C1.1}^{2015, \text{средн}} \cdot \text{ИПЦ}_{\text{ф}}^{2016} \cdot \text{ИПЦ}_{\text{ф}}^{2017} + R_{C1.1}^{2016, \text{средн}} \cdot \text{ИПЦ}_{\text{ф}}^{2017} + R_{C1.1}^{2017, \text{средн}}}{3} \cdot \text{ИПЦ}_{\text{пл}}^{2018} \cdot \text{ИПЦ}_{\text{пл}}^{2019},$$

$$C_{1.2} = \frac{R_{C1.2}^{2015, \text{средн}} \cdot \text{ИПЦ}_{\text{ф}}^{2016} \cdot \text{ИПЦ}_{\text{ф}}^{2017} + R_{C1.2}^{2016, \text{средн}} \cdot \text{ИПЦ}_{\text{ф}}^{2017} + R_{C1.2}^{2017, \text{средн}}}{3} \cdot \text{ИПЦ}_{\text{пл}}^{2018} \cdot \text{ИПЦ}_{\text{пл}}^{2019}, \text{ где}$$

$\text{ИПЦ}_{\text{ф}}^{2016}$  - фактический индекс потребительских цен за 2016 год;

$\text{ИПЦ}_{\text{ф}}^{2017}$  - фактический индекс потребительских цен за 2017 год;

$\text{ИПЦ}_{\text{пл}}^{2018}$  - индекс потребительских цен, предусмотренный одобренным Правительством Российской Федерации прогнозом социально-экономического развития Российской Федерации на 2018 год;

$\text{ИПЦ}_{\text{пл}}^{2019}$  - индекс потребительских цен, предусмотренный одобренным Правительством Российской Федерации прогнозом социально-экономического развития Российской Федерации на 2019 год.

Индекс потребительских цен принят в соответствии с прогнозом социально-экономического развития Российской Федерации на период до 2024 года, опубликованным на сайте Министерства экономического развития Российской Федерации от 01.10.2018 и представлен в таблице 3

Таблица 3

вариант - базовый	2016 год	2017 год	2018 год	2019 год
в среднем за год, % г/г	1,071	1,037	1,027	1,046

В соответствии с пунктом 24 Методических указаний, размер ставки для технологического присоединения энергопринимающих устройств с применением временной схемы электроснабжения не может превышать размер ставки для постоянной схемы электроснабжения.

Стандартизированная тарифная ставка  $C_1$  (руб./присоединение) для технологического присоединения с применением постоянной и временной схем электроснабжения представлена в таблице 4.

Таблица 4

Наименование ставки		Размер ставки
$C_1$	Стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов на технологическое присоединение энергопринимающих устройств потребителей электрической энергии, объектов электросетевого хозяйства, принадлежащих сетевым организациям и иным лицам, за исключением расходов по разработке проектной документации и выполнения мероприятий, связанных со строительством «последней мили» (руб./присоединение), в т.ч.:	
$C_{1.1}$	Подготовка и выдача сетевой организацией технических условий Заявителю (ТУ)	8 277,44
$C_{1.2}$	Проверка сетевой организацией выполнения Заявителем технических условий.	9 695,61
Итого:		17 974,37

Ставка  $C_1$  за единицу максимальной мощности (руб./кВт) для определения платы за технологическое присоединение к электрическим сетям на уровне напряжения ниже 35 кВ и мощности менее 8 900 кВт на осуществление мероприятий, предусмотренных пунктом 16 (за исключением подпункта «б») Методических указаний рассчитывается с использованием стандартизированной тарифной ставки по следующим формулам:

$$C_{1.1}^{maxN} = \frac{C_{1.1} \cdot (Q_{2015} + Q_{2016} + Q_{2017})}{N_{2015} + N_{2016} + N_{2017}}, \quad C_{1.2}^{maxN} = \frac{C_{1.2} \cdot (Q_{2015} + Q_{2016} + Q_{2017})}{N_{2015} + N_{2016} + N_{2017}}, \text{ где}$$

$Q_{2015}$ ,  $Q_{2016}$ ,  $Q_{2017}$  - количество технологических присоединений энергопринимающих устройств Заявителей максимальной мощностью менее 8 900 кВт и на уровне напряжения ниже 35 кВ к электрическим сетям территориальных сетевых организаций соответственно за 2016, 2017, 2018 годы;

$N_{2015}$ ,  $N_{2016}$ ,  $N_{2017}$  - суммарная максимальная мощность энергопринимающих устройств Заявителей максимальной мощностью менее 8 900 кВт и на уровне напряжения ниже 35 кВ к электрическим сетям территориальных сетевых организаций, технологическое присоединение которых осуществлено соответственно в 2015, 2016, 2017 годах.

Ставка  $C_1$  за единицу максимальной мощности (руб./кВт) для технологического присоединения с применением постоянной схемы электроснабжения представлена в таблице 5.

Таблица 5

Наименование ставки		Ставка по каждому мероприятию, осуществляемому при технологическом присоединении			
		Уровень напряжения до 10 кВ			
		до 15 (включительно)	свыше 15 до 150 кВт (включительно)	свыше 150 кВт до 670 кВт (включительно)	свыше 670 кВт
C1	Ставка за единицу максимальной мощности на покрытие расходов на технологическое присоединение энергопринимающих устройств потребителей электрической энергии, объектов электросетевого хозяйства, принадлежащих сетевым организациям и иным лицам, за исключением расходов по разработке проектной документации и выполнения мероприятий, связанных со строительством «последней мили» (руб./кВт):				
C1.1	Подготовка и выдача сетевой организацией технических условий Заявителю (ТУ)	696,31	127,77	23,66	2,07
C1.2	Проверка сетевой организацией выполнения Заявителем технических условий.	815,57	149,01	27,71	2,43
Итого:		1511,88	276,78	51,37	4,50

Ставка  $C_1$  за единицу максимальной мощности (руб./кВт) для технологического присоединения с применением временной схемы электроснабжения представлена в таблице 6.

Таблица 6

Наименование ставки		Уровень напряжения до 10 кВ	
		Ставка за единицу максимальной мощности, руб./кВт	
		до 15 кВт (включительно)	свыше 15 до 150 кВт (включительно)
C1	Ставка за единицу максимальной мощности на покрытие расходов на технологическое присоединение энергопринимающих устройств потребителей электрической энергии, объектов электросетевого хозяйства, принадлежащих сетевым организациям и иным лицам, за исключением расходов по выполнению технических условий сетевой организацией, связанных со строительством «последней мили» (руб./кВт):		
C1.1	Подготовка и выдача сетевой организацией технических условий Заявителю (ТУ)	696,31	127,77
C1.2	Проверка сетевой организацией выполнения Заявителем технических условий	815,57	149,01
Итого:		1511,88	276,78

В соответствии с пунктом 27 Методических указаний, стандартизированные тарифные ставки  $C_2$ ,  $C_3$ ,  $C_4$ ,  $C_5$ ,  $C_6$  рассчитаны на основании сводной информации, представленной ТСО в соответствии с приложением 1 к Методическим указаниям.

Для формирования выборки для расчета стандартизированных тарифных ставок на 2019 год специалистами ГУ РЭК Тверской области, с использованием данных, представленных ТСО, определены:

- расходы на строительство 1 км воздушной линии (с дифференциацией по уровням напряжения, способу исполнения и сечению токопроводящей жилы),  $R^{ВЛ}$  (тыс. руб./км);
- расходы на строительство 1 км кабельной линии (с дифференциацией по уровням напряжения, способу исполнения и сечению токопроводящей жилы),  $R^{КЛ}$  (тыс. руб./км);
- расходы на строительство пунктов секционирования (реклоузеров, распределительных пунктов, переключательных пунктов) в расчете на 1 шт. (с дифференциацией по уровням напряжения,  $R^{СЕКЦ}$  (тыс. руб./шт.);
- расходы на строительство трансформаторных подстанций (КТП, БКТП), за исключением распределительных трансформаторных подстанций (РТП), с уровнем напряжения до 35 кВ в расчете на 1 кВт максимальной мощности (с дифференциацией по уровням мощности и количеству устанавливаемых трансформаторов),  $R^{ТП}$  (тыс. руб./кВт);

В формируемую для расчета стандартизированных тарифных ставок выборку за 2015, 2016, 2017 годы включены расходы ТСО на строительство объектов электросетевого хозяйства, значения которых не ниже предельного минимального уровня и не превышают предельный максимальный уровень таких расходов, определяемые по формулам пункта 27 Методических указаний.

По данным, включенным в выборку за каждый год (2015, 2016, 2017), определены средние арифметические значения расходов на строительство объектов электросетевого хозяйства по формулам:

$$R_{C2}^{у.средн} = \frac{\sum_{p=1}^{q'} P_{C2,p}^y}{q'}, R_{C3}^{у.средн} = \frac{\sum_{p=1}^{q'} P_{C3,p}^y}{q'}, R_{C4}^{у.средн} = \frac{\sum_{p=1}^{q'} P_{C4,p}^y}{q'},$$

$$R_{C5}^{у.средн} = \frac{\sum_{p=1}^{q'} P_{C5,p}^y}{q'}, \text{ где}$$

$R_{C2}^{у.средн}$  - среднее по выборке значение расходов на строительство 1 км воздушной линии, за год у, тыс. руб./км;

$P_{C2,p}^y$  - величина расходов на строительство 1 км воздушной линии, включенных в выборку, за год у, тыс. руб./км;

$q'$  - количество значений величин расходов на строительство 1 км воздушной линии, 1 км кабельной линии, пунктов секционирования (реклоузеров, распределительных пунктов, переключательных пунктов) в расчете на 1 кВт пропускной способности, трансформаторных подстанций (ТП), за исключением распределительных трансформаторных подстанций (РТП), распределительных трансформаторных подстанций (РТП) с уровнем напряжения до 35 кВ в расчете на 1 кВт максимальной мощности, соответственно, включенных в выборку, за соответствующий год (у);

$R_{C3}^{у.средн}$  - среднее по выборке значение расходов на строительство 1 км кабельной линии, за год у, тыс. руб./км;

$P_{C3,p}^y$  - величина расходов на строительство 1 км кабельной линии, включенных в выборку, за год у, тыс. руб./км;

$R_{C4}^{у.средн}$  - среднее по выборке значение расходов на строительство пунктов секционирования (реклоузеров, распределительных пунктов, переключательных пунктов) в расчете на 1 шт, за год у, тыс. руб./шт.;

$P_{C4,p}^y$  - величина расходов на строительство пунктов секционирования (реклоузеров, распределительных пунктов, переключательных пунктов) в расчете на 1 шт., включенных в выборку, за год у, тыс. руб./шт.;

$R_{C5}^{у.средн}$  - среднее по выборке значение расходов на строительство трансформаторных подстанций (ТП), за исключением распределительных трансформаторных подстанций (РТП), с уровнем напряжения до 35 кВ в расчете на 1 кВт максимальной мощности, за год у, тыс. руб./кВт;

$P_{C5,p}^y$  - величина расходов на строительство трансформаторных подстанций (ТП), за исключением распределительных трансформаторных подстанций (РТП), с уровнем

напряжения до 35 кВ в расчете на 1 кВт максимальной мощности, включенных в выборку, за год у, тыс. руб./кВт;

Среднее по выборке значение расходов на строительство воздушных и кабельных линий представлено в таблице 7.

Таблица 7

№ п/п	Объект электросетевого хозяйства	Среднее по выборке значение расходов на строительство, руб. (Р <sup>вп</sup> , Р <sup>ка</sup> )		
		2017	2016	2015
1	ВЛ-0,4 кВ с проводом СИП сечением до 16 кв.мм	411 905,00		
2	ВЛ-0,4 кВ с проводом СИП сечением 25 кв.мм	1 418 717,43		
3	ВЛ-0,4 кВ с проводом СИП сечением 35 кв.мм	1 321 136,79		1 422 720,05
4	ВЛ-0,4 кВ с проводом СИП сечением 50 кв.мм	828 700,63	787 039,29	1 384 004,06
5	ВЛ-0,4 кВ с проводом СИП сечением 70 кв.мм	1 386 313,13	1 439 074,42	1 279 066,85
6	ВЛ-0,4 кВ с проводом СИП сечением 95 кв.мм	633 674,58	1 295 391,76	1 279 035,81
7	ВЛ-0,4 кВ с проводом СИП сечением 120 кв.мм			
9	ВЛ-0,4кВ двухцепная с проводом СИП сечением до 50 кв.мм			2 688 166,67
10	ВЛ-0,4кВ двухцепная с проводом СИП сечением 70 кв.мм			
11	ВЛ-0,4кВ двухцепная с проводом СИП сечением 95 кв.мм			
12	ВЛ-0,4кВ двухцепная с проводом СИП сечением 120 кв.мм		1 077 892,31	
13	ВЛ-10 кВ с проводом СИП-3 сечением до 1х35 кв.мм			
14	ВЛ-10 кВ с проводом СИП-3 1х50 кв.мм	2 249 383,04	2 094 176,56	1 595 085,33
15	ВЛ-10 кВ с проводом СИП-3 1х70 кв.мм	1 442 356,16	1 592 638,67	1 842 675,53
16	ВЛ-10 кВ с проводом СИП-3 1х95 кв.мм		2 198 880,73	
17	ВЛ-10 кВ с проводом СИП-3 1х120 кв.мм			657 398,29
18	ВЛ-0,4кВ двухцепная с проводом СИП сечением до 16 кв.мм			1 636 310,65
19	ВЛ-10 кВ двухцепная с проводом СИП-3 сечением до 1х50 кв.мм			
20	ВЛ-10 кВ двухцепная с проводом СИП-3 1х70 кв.мм			
21	ВЛ-10 кВ двухцепная с проводом СИП-3 1х95 кв.мм			3 062 981,61
22	КЛ-0,4 в траншее сечением 4х50 кв.мм	764 358,58		
23	КЛ-0,4 в траншее сечением 4х70 кв.мм	2 198 161,25		
24	КЛ-0,4 в траншее сечением 4х95 кв.мм	1 645 767,68		
25	КЛ-0,4 в траншее сечением 4х120 кв.мм		2 854 355,00	
26	КЛ-0,4 в траншее сечением 4х185 кв.мм			
27	КЛ-10 в траншее сечением до 3х50 кв.мм	1 745 093,23	2 044 223,59	
28	КЛ-10 в траншее сечением до 3х70 кв.мм	2 648 723,13	2 516 219,33	3 119 496,02
29	КЛ-10 в траншее сечением 3х95 кв.мм	976 862,43	1 204 444,86	
30	КЛ-10 в траншее сечением 3х120 кв.мм	3 366 944,85	2 578 570,00	1 650 816,08
31	КЛ-10 в траншее сечением 3х150 кв.мм	2 740 972,15	2 180 064,64	1 822 177,60
32	КЛ-10 в траншее сечением 3х185 кв.мм			3 365 947,40
33	КЛ-10 в траншее сечением 3х240 кв.мм			
34	КЛ-10 ГНБ сечением до 3х70 кв.мм			9 165 194,80
35	КЛ-10 ГНБ сечением до 3х120 кв.мм	3 711 399,10		
36	КЛ-10 ГНБ сечением до 3х150 кв.мм	2 552 009,44	4 534 565,96	

Среднее по выборке значение расходов на строительство трансформаторных подстанций (ТП), за исключением распределительных трансформаторных подстанций (РТП), с уровнем напряжения до 35 кВ представлено в таблице 8.

Таблица 8

№ п/п	Объект электросетевого хозяйства	Среднее по выборке значение расходов на строительство, руб.		
		2017 год	2016 год	2015 год
1	СТП до 63 кВА	456 260,84		
2	КТП до 63 кВА	345 846,00	688 463,43	506 248,27

3	КТП 100 кВА	431 906,18	509 588,01	555 517,79
4	КТП 160 кВА	496 483,31	631 417,06	572 214,36
5	КТП 250 кВА	662 422,15		621 314,50
6	КТП 400 кВА	698 282,87		
7	КТП 630 кВА	1 223 649,44		
9	КТП 1000 кВА		1 288 756,00	
10	КТП 2х100 кВА			1 824 074,09
11	КТП 2х160 кВА			1 703 916,94
12	КТП 2х250 кВА		1 921 360,73	
18	КТП 2х400 кВА			2 585 426,62
19	БКТП 2х250 кВА			3 427 503,93
20	БКТП 2х400 кВА			2 931 090,93
21	БКТП 2х630 кВА		3 594 535,73	
23	БКТП 2х1000 кВА			8 650 638,71
24	БКТП 2х1250 кВА	3 741 048,61		

Среднее по выборке значение расходов на строительство пунктов секционирования (реклоузеров, распределительных пунктов, переключательных пунктов) представлено в таблице 9.

Таблица 9

№ п/п	Объект электросетевого хозяйства	Среднее по выборке значение расходов на строительство, руб.		
		2017 год	2016 год	2015 год
1	Реклоузер	1 201 837,43	1 070 593,20	1 270 693,79
2	Ячейка КРУН	1 903 896,53	1 455 920,28	2 275 954,93
3	Ячейка КРУ	1 384 011,36	2 456 291,09	1 535 766,11
4	Ячейка КСО с ВВ	-	-	958 121,01
5	Ячейка КСО с ВН	277 684,91	86 019,33	63 475,64

Расчет стандартизированных тарифных ставок произведен по следующим формулам:

$$C_2 = \frac{P_{C2}^{2015, \text{средн}} \cdot \text{ИЦП}_\Phi^{2016} \cdot \text{ИЦП}_\Phi^{2017} + P_{C2}^{2016, \text{средн}} \cdot \text{ИЦП}_\Phi^{2017} + P_{C2}^{2017, \text{средн}}}{3} \cdot \text{ИЦП}_\Pi^{2018} \cdot \text{ИЦП}_\Pi^{2019},$$

$$C_3 = \frac{P_{C3}^{2015, \text{средн}} \cdot \text{ИЦП}_\Phi^{2016} \cdot \text{ИЦП}_\Phi^{2017} + P_{C3}^{2016, \text{средн}} \cdot \text{ИЦП}_\Phi^{2017} + P_{C3}^{2017, \text{средн}}}{3} \cdot \text{ИЦП}_\Pi^{2018} \cdot \text{ИЦП}_\Pi^{2019},$$

$$C_4 = \frac{P_{C4}^{2015, \text{средн}} \cdot \text{ИЦП}_\Phi^{2016} \cdot \text{ИЦП}_\Phi^{2017} + P_{C4}^{2016, \text{средн}} \cdot \text{ИЦП}_\Phi^{2017} + P_{C4}^{2017, \text{средн}}}{3} \cdot \text{ИЦП}_\Pi^{2018} \cdot \text{ИЦП}_\Pi^{2019},$$

$$C_5 = \frac{P_{C5}^{2015, \text{средн}} \cdot \text{ИЦП}_\Phi^{2016} \cdot \text{ИЦП}_\Phi^{2017} + P_{C5}^{2016, \text{средн}} \cdot \text{ИЦП}_\Phi^{2017} + P_{C5}^{2017, \text{средн}}}{3} \cdot \text{ИЦП}_\Pi^{2018} \cdot \text{ИЦП}_\Pi^{2019}, \text{ где}$$

$\text{ИЦП}_\Phi^{2015}$  - фактический индекс цен производителей, определенный для подраздела «Строительство» раздела «Капитальные вложения (инвестиции)», публикуемый Министерством экономического развития Российской Федерации за 2015 год;

$\text{ИЦП}_\Phi^{2016}$  - фактический индекс цен производителей, определенный для подраздела «Строительство» раздела «Капитальные вложения (инвестиции)», публикуемый Министерством экономического развития Российской Федерации за 2016 год;

$\text{ИЦП}_\Pi^{2017}$  - индекс цен производителей, определенный для подраздела «Строительство» раздела «Капитальные вложения (инвестиции)», публикуемый Министерством экономического развития Российской Федерации на 2017 год;

$\text{ИЦП}_\Pi^{2018}$  - индекс цен производителей, определенный для подраздела «Строительство» раздела «Капитальные вложения (инвестиции)», публикуемый Министерством экономического развития Российской Федерации на 2018 год.



Индекс цен производителей, определенный для подраздела «Строительство» раздела «Капитальные вложения (инвестиции)» принят в соответствии с прогнозом социально-экономического развития Российской Федерации на период до 2024 года, опубликованным на сайте Министерства экономического развития Российской Федерации от 01.10.2018 и представлен в таблице 10.

Таблица 10

вариант базовый	2016 год	2017 год	2018 год	2019 год
ИЦП	105,3	105,9	105,1	104,7

Расчёт стандартизированных тарифных ставок на строительство трансформаторных подстанций (ТП) (C<sub>5</sub>) произведен следующим образом: среднее фактическое значение расходов на строительство ТП за период 2015-2017 годов, приведенное к уровню цен регулируемого периода в соответствии с пунктом 27 Методических указаний, поделено на величину потенциальной заявляемой максимальной мощности электроустановок потребителя. Величина потенциальной заявляемой максимальной мощности электроустановок потребителя складывается из суммарной трансформаторной мощности электроустановки, с применением коэффициента для перевода номинальной мощности трансформаторов из кВА в кВт, в соответствии с пунктом 20 Методических указаний, и с учётом не полностью выбираемой заявителем мощности ТП (коэффициента загрузки трансформаторов). Например: 100 кВА \* 0,935 кВт/кВА \* 0,7 = 65,45 кВт.

Стандартизированные тарифные ставки для строительства мероприятий «последней мили», по которым отсутствуют фактические данные, рассчитаны следующим образом: стандартизированная тарифная ставка, утвержденная приказом ГУ РЭК Тверской области от 27.12.2017 № 555-нп умножается на значение ИЦП на 2019 год, определенный для подраздела «Строительство» раздела «Капитальные вложения (инвестиции)» принятый в соответствии с прогнозом социально-экономического развития Российской Федерации на период до 2024 года.

По заявлению филиала ПАО «МРСК Центра» - «Тверьэнерго» в соответствии с главой IX приказа Министерства энергетики Российской Федерации от 08.02.2016 № 75 «Об утверждении укрупненных нормативов цены типовых технологических решений капитального строительства объектов электроэнергетики в части объектов электросетевого хозяйства» ГУ РЭК Тверской области установило стандартизированные тарифные ставки платы на покрытие расходов сетевой организации на строительство воздушных линий электропередачи напряжением 110 кВ сечением провода до 150 кв. мм на территории, не относящейся к территории городских населенных пунктов, в расчете на 1 км линий в одноцепном и двухцепном исполнении.

В стоимость строительства ВЛ 110 кВ включена вся номенклатура затрат для выполнения основных, вспомогательных и сопутствующих этапов работы для строительства ВЛ в условиях, усложняющих производство работ в зависимости от региона, в том числе: проектные работы, буровзрывные работы, устройство лежневых дорог, доставка зимником, вырубка просеки, а также сопутствующие затраты. В стоимость строительно-монтажных работ включено: стоимость материала, затраты на устройство фундаментов, установка и заземление опор, монтаж гирлянд изоляторов, подвеска провода и грозозащитного троса.

Стандартизированная тарифная ставка на строительства РП на 12 ячеек рассчитана следующим образом: стандартизированная тарифная ставка C4.2, утвержденная приказом ГУ РЭК Тверской области от 27.12.2017 № 555-нп умножается на значение ИЦП на 2019 год, определенный для подраздела «Строительство» раздела «Капитальные вложения (инвестиции)» принят в соответствии с прогнозом социально-экономического развития Российской Федерации на период до 2024 года. Фактические данные, представленные, филиалом ПАО «МРСК Центра» - «Тверьэнерго» к расчету не приняты:

- в сметных расчетах не указано количество ячеек, которые устанавливаются в РП;
- сметные расчеты составлены с учетом усложняющих коэффициентов.

Стандартизированные тарифные ставки, полученные по фактическим данным пересчитаны пропорционально возрастанию сечения.

Для Заявителей, осуществляющих технологическое присоединение своих энергопринимающих устройств максимальной мощностью не более 150 кВт, стандартизированные тарифные ставки  $C_2^{<150\text{кВт}}$ ,  $C_3^{<150\text{кВт}}$ ,  $C_4^{<150\text{кВт}}$ ,  $C_5^{<150\text{кВт}}$ ,  $C_6^{<150\text{кВт}}$ , принимаются равными 0 (нулю).

Ставки за единицу максимальной мощности по мероприятиям «последней мили» определяются исходя из тарифов стандартизированных ставок и представленных ТСО фактических данных о присоединенных объемах максимальной мощности, протяженности воздушных и кабельных линий электропередачи, количестве построенных пунктов секционирования за три предыдущих года.

Ставки за единицу максимальной мощности (руб./кВт) для определения платы за технологическое присоединение к электрическим сетям на уровне напряжения ниже 35 кВ и мощности менее 8 900 кВт на осуществление мероприятий по строительству воздушных, кабельных линий, пунктов секционирования (реклоузеров, распределительных пунктов, переключательных пунктов) рассчитываются по формулам:

$$C_2^{maxN} = \frac{\sum_{p=1}^R [C_2 \cdot l]}{\sum_{p=1}^R N_p^{ВЛ}}, \quad C_3^{maxN} = \frac{\sum_{p=1}^R [C_3 \cdot l]}{\sum_{p=1}^R N_p^{ВЛ}}, \quad C_4^{maxN} = \frac{\sum_{p=1}^R [C_4 \cdot q_p]}{\sum_{p=1}^R N_p^{пер.п.}}, \text{ где}$$

$C_2, C_3, C_4$  – средневзвешенные стандартизированные тарифные ставки на строительство воздушных, кабельных линий, пунктов секционирования.

$l$  – протяженность  $p$ -й воздушной (кабельной) линии, построенной в целях осуществленного за последние 3 года технологического присоединения, км;

$N_p^{ВЛ}$ ,  $N_p^{ВЛ}$ ,  $N_p^{пер.п.}$  – максимальная мощность энергопринимающих устройств, для технологического присоединения которых выполнено мероприятие по строительству  $p$ -й воздушной (кабельной) линии, пункта секционирования, построенных в целях осуществленного за последние 3 года технологического присоединения, кВт;

$R$  – количество воздушных (кабельных) линий, пунктов секционирования построенных в целях осуществленного за последние 3 года технологического присоединения, шт.;

$q_p$  – количество пунктов секционирования (реклоузеров, распределительных пунктов, переключательных пунктов)  $p$ -го типа, построенных в целях осуществленного за последние 3 года технологического присоединения, шт.

Данные о протяженности воздушных, кабельных линий и присоединенной мощности приведены в таблице 11.

Таблица 11

Наименование	Протяженность, км	Присоединенная мощность, кВт
ВЛ -0,4 кВ одноцепные	33,185	4 814,2
ВЛ-0,4 кВ двухцепные	0,484	0,424
ВЛ-6-10 кВ одноцепные	68,991	9,965
ВЛ 6-10 кВ двухцепные	5,984	0,809
КЛ - 0,4 кВ	2,912	0,438
КЛ - 6-10 кВ	16,805	18,182

Данные о количестве и присоединенной мощности пунктов секционирования приведены в таблице 12.

Таблица 12

Наименование	150-670 кВт		свыше 670 кВт	
	Количество, шт.	Присоединенная мощность, кВт	Количество, шт.	Присоединенная мощность, кВт
Реклоузер	15	5 927,48	1	1000

Ячейка распределительного устройства типа КРУН	2	786,00	4	5318,38
Ячейка распределительного устройства типа КРУ	2	1 092,11	2	2975
Ячейка распределительного устройства типа КСО с ВВ	1	200,00	1	3000
Ячейка распределительного устройства типа КСО с ВН	5	901,25	2	1800

Ставки за единицу максимальной мощности (руб./кВт) для определения платы за технологическое присоединение к электрическим сетям на уровне напряжения ниже 35 кВ и мощности менее 8 900 кВт на осуществление мероприятий по строительству трансформаторных подстанций (ТП) ( $C_5^{maxN}$ ), за исключением распределительных трансформаторных подстанций (РТП) на планируемый период устанавливаются равными соответственно стандартизированным тарифным ставкам С5.

Для Заявителей, осуществляющих технологическое присоединение своих энергопринимающих устройств максимальной мощностью не более 150 кВт, ставки за единицу максимальной мощности по мероприятиям «последней мили» на планируемый период  $C_2^{maxN < 150 \text{ кВт}}$ ,  $C_3^{maxN < 150 \text{ кВт}}$ ,  $C_4^{maxN < 150 \text{ кВт}}$ ,  $C_5^{maxN < 150 \text{ кВт}}$ ,  $C_6^{maxN < 150 \text{ кВт}}$ , принимаются равными 0 (нулю).

Для каждого конкретного Заявителя при определении размера платы на основании утвержденных регулирующим органом ставок платы применяются те ставки, которые согласно поданной заявке соответствуют способу технологического присоединения.

Стандартизированные тарифные ставки и ставки за единицу максимальной мощности рассчитаны для присоединения энергопринимающих устройств по III категории надежности электроснабжения (технологическое присоединение к одному источнику энергоснабжения).

Размер платы за технологическое присоединение энергопринимающих устройств определяется с учетом запрашиваемой Заявителем категории надежности электроснабжения.

В случае если Заявитель при технологическом присоединении запрашивает третью категорию надежности электроснабжения (технологическое присоединение к одному источнику энергоснабжения), размер платы за технологическое присоединение для него определяется по стандартизированным тарифным ставкам или по ставкам за единицу максимальной мощности.

В случае если Заявитель при технологическом присоединении запрашивает вторую или первую категорию надежности электроснабжения (технологическое присоединение к двум независимым источникам энергоснабжения), то размер платы за технологическое присоединение ( $P_{\text{общ}}$ ) определяется следующим образом:

$$P_{\text{общ}} = P + (P_{\text{ист1}} + P_{\text{ист2}}), \text{ руб.}, \text{ где}$$

$P$  - расходы на технологическое присоединение, связанные с проведением мероприятий, указанных в п. 16 Методических указаний, за исключением указанных в подпункте «б» (руб.);

$P_{\text{ист1}}$  - расходы на выполнение мероприятий, предусмотренных подпунктом «б» пункта 16 Методических указаний, осуществляемых для конкретного присоединения в зависимости от способа присоединения и уровня запрашиваемого напряжения на основании выданных сетевой организацией технических условий, определяемые по первому независимому источнику энергоснабжения по стандартизированным ставкам платы или по ставкам платы за единицу максимальной мощности, (руб.);

$P_{\text{ист2}}$  - расходы на выполнение мероприятий, предусмотренных подпунктом «б» пункта 16 Методических указаний, осуществляемых для конкретного присоединения в зависимости от способа присоединения и уровня запрашиваемого напряжения на основании выданных сетевой организацией технических условий, определяемые по второму независимому источнику энергоснабжения по стандартизированным ставкам платы или по ставкам платы за единицу максимальной мощности, (руб.).

#### Правление решило:

1. Установить с 01.01.2019 по 31.12.2019 стандартизированные тарифные ставки для

расчета платы за технологическое присоединение к распределительным электрическим сетям территориальных сетевых организаций Тверской области (приложение 1).

2. Установить с 01.01.2019 по 31.12.2019 ставки за единицу максимальной мощности для расчета платы за технологическое присоединение к распределительным электрическим сетям территориальных сетевых организаций Тверской области (приложение 2).

3. Установить с 01.01.2019 по 31.12.2019 ставку С1 для расчета платы за технологическое присоединение энергопринимающих устройств с применением временной схемы электроснабжения к распределительным электрическим сетям территориальных сетевых организаций Тверской области (приложение 3).

4. Утвердить с 01.01.2019 по 31.12.2019 формулу платы за технологическое присоединение к распределительным электрическим сетям территориальных сетевых организаций Тверской области (приложение 4).

**Голосовали:** «за» - 5, «против» - 1, «воздержались» - 0.

Член Правления - представитель НП «Совет рынка» – Гордейчик Е.Ю. - голос «против».

Член Правления – представитель УФАС по Тверской области - Посохова Л.В. – представлена письменная позиция.

Филиал ПАО «МРСК Центра» - «Тверьэнерго» письмом от 27.12.2018 № 7688 представил особое мнение.

**ПО 3 ВОПРОСУ:** Об установлении платы за технологическое присоединение газоиспользующего оборудования к газораспределительным сетям газораспределительных организаций на территории Тверской области на 2019 год.

**ВЫСТУПИЛ(А):** А.П. Чернигин

В соответствии с пунктом 26(22) 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, утверждённых постановлением Правительства РФ от 29.12.2000 № 1021, 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 социально-экономического развития Российской Федерации среднегодовой уровень инфляции на 2019 определен 4,6 %, таким образом, минимальный уровень платы за одно подключение не может быть менее 26 028,90 руб. а максимальный более 65 072,25 руб. (с учётом НДС, для заявителя физического лица, для прочих - без учёта НДС).

Заявление и обосновывающие материалы для установления платы за технологическое присоединение газоиспользующего оборудования к сетям газораспределения категорий заявителей, указанных в разделах а) и б) пункта 4 Методических указаний по расчету размера платы за технологическое присоединение газоиспользующего оборудования к газораспределительным сетям и (или) размеров стандартизированных тарифных ставок, определяющих ее величину, утверждённых приказом ФАС России от 16.08.2018 № 1151/18, а также расчёты экономически обоснованной платы для льготных категорий и размера выпадающих доходов, возникающих от подключения заявителей льготных категорий

АО «Газпром газораспределение Тверь» представлено письмами от 28.09.2018 № 029/5821 (вх. от 28.09.2018 № 5761), от 28.09.2018 № 029/5822 (вх. от 28.09.2018 № 5762), от 03.10.2018 № 029/5890 (вх. от 03.10.2018 № 5841), от 03.10.2018 № 029/5891 (вх. от 03.10.2017 № 5842), от 19.12.2018 № 029/8105 (вх. от 19.12.2018 № 7571);

В расчёте приняты фактические затраты, понесённые АО «Газпром газораспределение Тверь» при подключении льготных категорий в 2017 году, ранее не учтённые в специальной

надбавке к тарифу за передачу газа по газораспределительным сетям. А также плановые затраты на 2019 год. В фактических расходах приняты затраты на разработку проектной документации с кадастровыми и землеустроительными работами, выполнение технических условий по строительству газопроводов-вводов, проверку технических условий, выполняемых заявителем, осуществление фактического подключения. В том числе, учтены затраты на содержание инженеров по технологическому присоединению и расходы на подготовку исполнительной документации. Работы, выполняемые хозяйственным способом, рассчитаны исходя объёма трудозатрат, среднечасовых ставок работников и стоимости истраченных материальных ресурсов. Затраты на услуги сторонних организаций рассчитаны по государственным сметным нормативам исходя из фактического объёма выполненных работ. Расчёт в приложении. Таким образом,

- для раздела а) пункта 5: экономически обоснованная плата за технологическое присоединение газоиспользующего оборудования заявителей, намеревающихся использовать газ для целей предпринимательской (коммерческой) деятельности, с максимальным расходом газоиспользующего оборудования не более 15 куб. метров в час, с учетом расхода газа ранее подключенного в данной точке подключения газоиспользующего оборудования, 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, составляет не более 200 метров и сами мероприятия предполагают строительство только газопроводов-вводов, в среднем составила 71 079,40 руб., без учета НДС;

- для раздела б) пункта 5: экономически обоснованная плата за технологическое присоединение газоиспользующего оборудования заявителей, не намеревающихся использовать газ для целей предпринимательской (коммерческой) деятельности, с максимальным расходом газоиспользующего оборудования не более 5 куб. метров в час, с учетом расхода газа ранее подключенного в данной точке подключения газоиспользующего оборудования, 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, составляет не более 200 метров и сами мероприятия предполагают строительство только газопроводов-вводов, в среднем составила 60 774,49 руб., без учета НДС.

Плановый размер выпадающих доходов от осуществления технологического подключения льготных категорий заявителей на 2019 год составил 10 626 394,83 руб., без учёта НДС.

Плата за технологическое присоединение газоиспользующего оборудования заявителей, намеревающихся использовать газ для целей предпринимательской (коммерческой) деятельности, с максимальным расходом газоиспользующего оборудования не более 15 куб. метров в час, с учетом расхода газа ранее подключенного в данной точке подключения газоиспользующего оборудования, 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, составляет не более 200 метров и сами мероприятия предполагают строительство только газопроводов-вводов, с учётом компенсации выпадающих доходов предлагается сохранить на уровне 2018 года.

Плата за технологическое присоединение газоиспользующего оборудования заявителей, не намеревающихся использовать газ для целей предпринимательской (коммерческой) деятельности, с максимальным расходом газоиспользующего оборудования не более 5 куб. метров в час, с учетом расхода газа ранее подключенного в данной точке подключения газоиспользующего оборудования, 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, составляет не более 200 метров и сами мероприятия предполагают строительство только газопроводов-вводов, с учётом компенсации выпадающих доходов предлагается сохранить на уровне 2018 года.

Аналогичное заявление с материалами ООО «МЕГА ПЛЮС» представлено письмами от 02.11.2018 № 156 (вх. от 09.11.2018 № 6655), 05.12.2018 № 173 (вх. от 07.12.2018 № 7310).

Обосновывающие материалы ООО «МЕГА ПЛЮС» по затратам на технологическое подключение газоиспользующего оборудования к сетям газораспределения не соответствуют требованиям Методических указаний по расчету размера платы за технологическое присоединение газоиспользующего оборудования к газораспределительным сетям и (или) размеров стандартизированных тарифных ставок, определяющих ее величину, утвержденных приказом ФАС России от 16.08.2018 № 1151/18.

Затраты за 2017 года не подтверждены государственными сметными нормативами и документами о фактически понесенных затратах.

Указанная в заявлении величина экономически обоснованной платы за одно технологическое присоединение в сумме 150 454 руб. не подтверждена.

Плановый размер выпадающих доходов от осуществления технологического подключения льготных категорий заявителей на 2019 год также не подтвержден.

Предлагается оставить уровень платы за технологическое присоединение газоиспользующего оборудования заявителей льготных категорий на уровне 2018 года (50 839,74 руб. без учета НДС и 43 191,39 руб. с учетом НДС 20%, соответственно для категории а) и б) пункта 5 Методических указаний.

Уровень экономически обоснованной платы для обеих льготных категорий заявителей определить по установленному на 2018 года в сумме 35 797,21 руб., без учета НДС

#### **Правление решило:**

Установить плату за технологическое присоединение газоиспользующего оборудования к газораспределительным сетям на территории Тверской области в соответствии

Размер выпадающих доходов от технологического присоединения категорий заявителей, указанных в приложении, к газораспределительным сетям АО «Газпром газораспределение Тверь» на 2019 год составляет 10 626 394,83 руб. (без учета НДС)

Наименование	АО «Газпром газораспределение Тверь»	ООО «МЕГА ПЛЮС»
Для категории заявителей по раздела а) пункта 5, руб, без учёта НДС	52 720,81	50 839,74
Для категории заявителей раздела б) пункта 5, руб, с учётом НДС	44 789,47	43 191,39

**Голосовали:** «за» - 5, «против» - 0, «воздержались» - 0.

**ПО 4 ВОПРОСУ:** Об установлении стандартизированных ставок платы за технологическое присоединение газоиспользующего оборудования к газораспределительным сетям АО «Газпром газораспределение Тверь» на 2019 год

**ВЫСТУПИЛ(А):** А.П. Чернигин

Материалы, представленные АО «Газпром газораспределение Тверь» от 19.12.2018 № 029/8105 не соответствуют требованиям Методических указаний по расчету размера платы за технологическое присоединение газоиспользующего оборудования к газораспределительным сетям и (или) размеров стандартизированных тарифных ставок, определяющих ее величину, утвержденных приказом Федеральной антимонопольной службы от 16.08.2018 № 1151/18, в части отсутствия расчетов по фактическим данным

технологических присоединений 2017 года. В соответствии с пунктом 21 данных Методических указаний заявка может быть аннулирована.

**Правление решило:** снять вопрос с повестки дня.

**Голосовали:** «за» - 5, «против» - 0, «воздержались» - 0.

#### **ПО 5 И 6 ВОПРОСАМ:**

О предельном уровне розничной цены на сжиженный газ в баллонах, реализуемый обществом с ограниченной ответственностью «СГ-Маркет» населению Тверской области для бытовых нужд на 2019 год.

О розничной цене на сжиженный емкостной газ, реализуемый обществом с ограниченной ответственностью «СГ-Маркет» населению Тверской области для бытовых нужд на 2019 год.

#### **ВЫСТУПИЛ(А): Шурмина Е.Г.**

Главное управление «Региональная энергетическая комиссия» Тверской области в соответствии с пунктом 17 Положения о Главном управлении «Региональная энергетическая комиссия» Тверской области, утвержденного постановлением Правительства Тверской области от 20.10.2011 № 141-пп, в сфере регулирования тарифов на природный и сжиженный газ утверждает розничные цены на газ, реализуемый населению, а также жилищно-эксплуатационным организациям, организациям, управляющим многоквартирными домами, жилищно-строительным кооперативам и товариществам собственников жилья, для бытовых нужд населения (кроме газа для арендаторов нежилых помещений в жилых домах и газа для заправки автотранспортных средств).

ООО «СГ-Маркет» направило в ГУ РЭК Тверской области 31.10.2018 № 303 заявление об установлении розничных цен на сжиженный емкостной и баллонный газ для населения, поставляемый для бытовых нужд на 2019 год.

Пунктом 19 Методических указаний по регулированию розничных цен на сжиженный газ, реализуемый населению для бытовых нужд, утвержденных приказом Федеральной службой по тарифам от 15.06.2007 № 129-э/2 (далее МУ № 129-э/2), определен исчерпывающий перечень обосновывающих материалов, которые направляются вместе с заявлением об установлении (пересмотре) розничных цен. Также к заявлению могут прилагаться иные документы, подтверждающие экономически обоснованные расходы организации.

ООО «СГ-Маркет» в соответствии с распоряжением Правительства Тверской области от 11.12.2014 № 612-рп является на территории Тверской области уполномоченной газораспределительной организацией, осуществляющей деятельность по обеспечению бытовых нужд граждан сжиженным газом.

По предложению ООО «СГ-Маркет» розничные цены сжиженный газ на 2019 год составят:

##### **1. с 01.01.2019 по 30.06.2019:**

- предельный уровень розничной цены на сжиженный газ в баллонах, реализуемый ООО «СГ-Маркет» населению Тверской области для бытовых нужд, в размере 45,00 руб./кг, с учетом налога на добавленную стоимость.

- предельный уровень розничной цены на сжиженный емкостной газ, реализуемый ООО «СГ-Маркет» населению Тверской области для бытовых нужд, в размере 46,56 руб./кг, с учетом налога на добавленную стоимость. При наличии индивидуального

прибора учета в жилом помещении – 109,49 руб./1 куб.м.

**2. с 01.07.2019 по 31.12.2019:**

- предельный уровень розничной цены на сжиженный газ в баллонах, реализуемый ООО «СГ-Маркет» населению Тверской области для бытовых нужд, в размере 49,15 руб./кг, с учетом налога на добавленную стоимость. Планируемый рост – 9,2 %.

- предельный уровень розничной цены на сжиженный емкостной газ, реализуемый ООО «СГ-Маркет» населению Тверской области для бытовых нужд, в размере 48,87 руб./кг, с учетом налога на добавленную стоимость. Планируемый рост – 5,0 %.

При наличии индивидуального прибора учета в жилом помещении – 114,94 руб./1 куб.м.

ООО «СГ-Маркет» согласно договоров аренды от 12.11.02014 года № 1 имущественного комплекса, от 12.11.02014 года № 2 транспортных средств без экипажа и от 12.11.02014 года № 3 арендует имущественный комплекс сжиженного углеводородного газа, включающего в себя газонаполнительные станции, расположенные на территории Тверской области в городах Тверь, Нелидово, Осташков, Бежецк, газонаполнительный пункт в г. Вышний Волочек, а также автотранспорт для эксплуатации имущественного комплекса и доставки газа потребителям.

Кроме того, на правах субаренды Общество владеет групповыми резервуарными установками и разводящими сетями, посредством которых осуществляется газоснабжение многоквартирных жилых домов, а также промежуточными складами хранения бытовых газовых баллонов: договор № 4 субаренды имущества от 02.02.2014 года, договор № 5 субаренды недвижимого имущества от 30.03.2015 года, договор № 1 аренды недвижимого имущества от 03.04.2017 года.

Плановые объёмы реализации сжиженного газа через емкостные установки для бытовых нужд на период регулирования 2019 год составляют – 1160 тонн, баллонами – 2876 тонн.

Реализация сжиженного газа через групповые резервуарные установки осуществляется Обществом в виде продажи управляющим компаниям и товариществам собственников жилья, которые самостоятельно начисляют плату собственникам и нанимателям жилых помещений по нормативам или приборам учета (счетчикам), в объемах фактически слитого газа в групповые резервуарные установки. В результате у Общества отсутствуют достоверные данные о количестве конечных потребителей газа из групповых резервуарных установок.

Реализация сжиженного газа баллонами осуществляется Обществом с газонаполнительных станций, складов промежуточного хранения баллонов и с доставкой до шкафной установки потребителя. Кроме Общества, реализацию сжиженного газа баллонами на территории региона осуществляют иные организации и индивидуальные предприниматели. Баллон с газом является штучным товаром, потребитель приобретает его по мере надобности у любого из продавцов. В результате достоверные данные о количестве конечных потребителей газа баллонами отсутствуют.

Динамика потребления сжиженного газа за период 2015 - 2018 года не равномерная. Ожидаемое снижение объемов реализации для бытовых нужд населения в 2019 году по сравнению с 2015 - 2018 годами объясняется следующими причинами:

- уменьшением численности населения – естественная миграция (характерно для всех негазифицированных природным газом районных центров Тверской области и сельской местности);

- ухудшением платежеспособного спроса населения;

- установкой потребителями приборов учета газа;

- наличием значительной конкуренции в сегменте реализации сжиженного газа в баллонах.



Динамика потребления газа приведена в таблице:

Подразделение/район	Базовый период (2016-2018 г.г.)						Период регулирования 2019 г. (прогноз)
	2015 г. (факт)	2016 г. (факт)	2017 г. (факт)	6 мес. 2018 г. (факт)	9 мес. 2018 г. (факт)	2018 г. (ожд.)	
1	2	3	4	5	6	7	8
<b>Через групповые резервуарные установки</b>							
Торжокский район	1,50	0,00	1,00	1,00	1,00	1,0	1,0
Бологовский р-он	27,46	27,80	23,00	9,50	17,50	26,5	26,5
Удомельский район	6,2	15,0	15,0	6,0	6,0	12,0	12,0
г.Осташков и район	65,373	68,97	68,59	27,6	38,49	60,0	60,0
<b>ИТОГО ТВЕРСКАЯ ГНС</b>	<b>100,533</b>	<b>111,770</b>	<b>107,590</b>	<b>44,100</b>	<b>62,990</b>	<b>99,500</b>	<b>99,500</b>
Кр.Холм	22,285	23,47	17,933	8,97	10,941	16,0	16,0
Весьегонск	26,94	30,34	25,74	11,75	17,65	26,0	26,0
<b>ИТОГО БЕЖЕЦКАЯ ГНС</b>	<b>49,225</b>	<b>53,810</b>	<b>43,673</b>	<b>20,720</b>	<b>28,591</b>	<b>42,000</b>	<b>42,000</b>
г.Нелидово и район	848,69	902,85	775,94	378,56	561,66	775,0	771,0
пос.Оленино и район	108,46	106,62	88,16	42,44	63,06	89,0	88,0
пос. Жарки и район	9,36	8,9	8,6	4,08	4,08	8,0	8,0
г.Белый и район	3,5	3,75	3,1	0,5	2,6	3,5	3,5
З.Двина и район	82,1	79,34	76,7	29,33	41,27	65,0	65,0
Торопец и район	85,103	77,986	85,42	43,937	55,474	83,0	83,0
<b>ИТОГО НЕЛИДОВСКАЯ ГНС</b>	<b>1137,213</b>	<b>1179,446</b>	<b>1037,920</b>	<b>498,847</b>	<b>728,144</b>	<b>1023,50</b>	<b>1018,50</b>
<b>ИТОГО через групповые резервуарные установки</b>	<b>1286,971</b>	<b>1345,026</b>	<b>1189,183</b>	<b>563,667</b>	<b>819,725</b>	<b>1165,000</b>	<b>1160,000</b>
<b>Баллонами</b>							
Торжокский участок (Торжокский и Кувшиновский р-ны)	182,844	170,950	145,114	65,060	117,248	150,000	145
Бологовский участок (Бологовский р-н)	46,360	39,380	151,185	71,997	132,199	180,000	175
Кимрский участок (Кимрский р-н)	57,504	67,312	74,626	35,470	63,956	80,000	80
Вышневолоцкий ГНП (Вышневолоцкий р-н)	176,420	147,713	134,340	56,760	103,720	134,000	132
Спировский участок (Спировский р-н)	86,260	91,580	79,760	36,060	59,920	80,000	79
Фировский участок (Фировский р-н)	155,400	149,300	130,880	58,860	98,560	135,000	132
Осташковский участок (Осташковский и Селижаровский р-ны)	148,957	136,240	124,000	50,330	88,685	118,000	120
Селижаровский участок (Селижаровский р-н)	79,022	62,866	51,164	0,000	0,000	0,000	0
Кашинский участок (Кашинский р-н)	48,906	43,320	41,980	19,280	39,272	48,000	45
Калязинский участок (Калязинский и Кашинский р-ны)	79,346	77,034	292,821	167,767	297,399	380,000	375
Тверская ГНС (г.Тверь, Калининский, Конаковский и Лихославльский р-ны)	123,757	96,705	81,177	30,679	54,537	72,000	70
<b>ИТОГО ТВЕРСКАЯ ГНС</b>	<b>1184,776</b>	<b>1082,400</b>	<b>1307,047</b>	<b>592,263</b>	<b>1055,496</b>	<b>1377,000</b>	<b>1353,000</b>
Бежецкая ГНС (Бежецкий, Сонковский и Кесовогорский р-ны)	214,459	177,957	167,631	74,612	141,992	178,000	170
Краснохолмский участок (Краснохолмский и Молоковский р-ны)	250,760	249,680	213,460	115,180	188,720	262,000	255
Весьегонский участок (Весьегонский р-н)	201,999	202,416	151,511	81,714	142,804	188,000	180
Сандовский участок (Сандовский р-н)	149,300	156,060	145,640	61,820	106,820	145,000	145
Максатихинский участок (Максатихинский и Удомельский р-ны)	223,380	233,060	222,460	94,900	170,440	225,000	223
<b>ИТОГО БЕЖЕЦКАЯ ГНС</b>	<b>1039,898</b>	<b>1019,173</b>	<b>900,702</b>	<b>428,226</b>	<b>750,776</b>	<b>998,000</b>	<b>973,000</b>

Пеновский участок (Пеновский р-н)	116,180	108,440	103,360	42,671	75,431	102,000	100
Андреапольский участок (Андреапольский р-н)	116,601	107,140	101,480	41,500	72,300	99,000	97
Нелидовская ГНС (Нелидовский р-н)	156,980	127,956	99,125	41,122	69,373	94,000	92
Оленинский участок (Оленинский р-н)	53,700	44,140	33,280	12,480	24,160	32,000	32
Жарковский участок (Жарковский р-н)	77,820	66,500	60,760	25,580	45,480	61,000	60
Бельский участок (Бельский р-н)	115,700	102,420	90,400	36,280	65,900	92,000	90
Западнодвинский участок (З.Двинский р-н)	88,180	42,120	39,200	12,540	24,800	36,000	36
Торопецкий участок (Торопецкий р-н)	52,480	44,500	42,960	18,760	31,560	43,000	43
<b>ИТОГО НЕЛИДОВСКАЯ ГНС</b>	<b>777,641</b>	<b>643,216</b>	<b>570,565</b>	<b>230,933</b>	<b>409,004</b>	<b>559,000</b>	<b>550,000</b>
<b>ИТОГО баллонами</b>	<b>3002,315</b>	<b>2744,789</b>	<b>2778,314</b>	<b>1251,422</b>	<b>2215,276</b>	<b>2934,000</b>	<b>2876,000</b>
<b>Всего потребление сжиженного газа населением</b>	<b>4289,286</b>	<b>4089,815</b>	<b>3967,497</b>	<b>1815,089</b>	<b>3035,001</b>	<b>4099,000</b>	<b>4036,000</b>

Плановое снижение объемов потребления сжиженного газа населением в 2019 году относительно среднего объема потребления за три предыдущих периода составит 1,97 %. Одновременно с этим необходимо отметить, что сложившаяся тенденция снижения объемов реализации сжиженного емкостного и баллонного газа не сопровождается соразмерным снижением затрат по данному виду деятельности. Также при расчете плановых расходов на осуществление данных видов деятельности ООО «СГ-Маркет» производит индексацию затрат с использованием индексов выше, чем указано в прогнозе социально-экономического развития Российской Федерации на 2019 год и плановый период 2020-2021 годы, утвержденном Правительством Российской Федерации.

Изменение регулируемых цен на газ влияет на динамику потребительских цен как прямо – через конечное потребление населением, так и косвенно – через рост стоимости электрической и тепловой энергии. В целях сдерживания влияния данного фактора на инфляцию индексация оптовых цен на газ для всех категорий потребителей, включая население в 2019 году, составит 1,4 %.

Учитывая вышеизложенное, предлагается установить с учетом НДС 20,0 %:

- 1) розничную цену на сжиженный газ в баллонах:  
с 01.01.2019 в размере – 44,96 руб./кг  
с 01.07.2019 в размере – 45,59 руб./кг с ростом 1,4 %;
- 2) розничную цену на сжиженный емкостной газ:  
с 01.01.2019 в размере – 46,56 руб./кг  
с 01.07.2019 в размере – 47,21 руб./кг с ростом 1,4 %.

Пунктом 18 Методических указаний по регулированию розничных цен на сжиженный газ, реализуемый населению для бытовых нужд, утвержденных приказом Федеральной службы по тарифам от 15.06.2007 № 129-э/2, розничные цены рассчитываются и устанавливаются в рублях за 1 кг сжиженного газа с учетом в цене налога на добавленную стоимость (для сжиженного газа из газовых резервуарных установок дополнительно может рассчитываться цена за 1 куб. м).

Расчет произведен на основании Методики учета расхода сжиженного газа индивидуальными потребителями РД 153-39.4-081-01, утвержденной Минэнерго России от 21.12.2001 № 357 (далее – Методика).

Для определения розничной цены на сжиженный газ при наличии прибора учета рассчитывается коэффициент перевода объемных показаний индивидуального прибора учета (счетчика газа) в массовые показатели (кг).

Расчетная плотность сжиженных углеводородных газов (СУГ)  $\rho$ , кг/м<sup>3</sup>, рассчитывается по формуле Методики:

$$\rho = \rho_{\text{ср}} * K_p * K_t$$

где

$\rho_{\text{ср}}$  – средняя плотность паровой фазы газа при стандартных условиях, кг/м<sup>3</sup>;

$K_p$  – поправочный коэффициент на давление;

$K_t$  – поправочный коэффициент на температуру.

В групповые резервуарные установки сливается газ углеводородный сжиженный для коммунально-бытового потребления ГОСТ 20448-90 (смесь пропан-бутана технических). Согласно ГОСТ 20448-90 содержание бутана должно быть не более 60 %. Для расчета принимается компонентный состав газа – пропан 40,0 %, бутан 60,0 % и средняя плотность паровой фазы газа при стандартных условиях определяется равной 2,31 кг/м<sup>3</sup>.

Согласно Методике поправочный коэффициент на давление определяется по формуле:

$$K_p = (P_{\text{бар}} + P_{\text{раб}}) / P_o$$

Согласно СНиП 23-01-99 среднее барометрическое давление воздуха  $P_{\text{бар}}$  составляет 99500 Па, что соответствует 746,3 мм.рт.ст.  $P_{\text{раб}}$  (среднее рабочее давление газа перед счетчиком), 22,07 мм.рт.ст.  $P_o$  (давление газа при стандартных условиях 760 мм.рт.ст.)

В результате  $K_p = (746,3 + 22,07) / 760 = 1,011$

Согласно Методике поправочный коэффициент на температуру определяется по формуле:

$$K_t = T_o / T$$

где

$T_o$  – абсолютная температура газа при стандартных условиях, К и равна 293К,

$T$  – абсолютная температура газа, проходящего через счетчик, К.

Согласно разделу VI Отопление Приложение № 1 к Правилам предоставления коммунальных услуг собственникам и пользователям помещений в многоквартирных домах и жилых домов, утвержденных постановлением Правительства от 06.05.2011 № 354, нормативная температура воздуха в жилых помещениях составляет 18<sup>0</sup>С или 291 К. Кроме того, учитывая, что паровая фаза газа образуется в подземной групповой резервуарной установке в результате естественного испарения и проходит большую часть пути по подземным газопроводам, заложенным ниже уровня промерзания грунта, для расчета поправочного коэффициента на температуру  $T$  принимается равным 291 К.

В результате  $K_t = 293 / 291 = 1,007$ .

В результате коэффициент перевода ( $\rho$ ) объемных показаний индивидуального прибора учета (счетчика газа) в массовые показатели (кг) равен:

$$2,31 * 1,011 * 1,007 = 2,352 \text{ кг/м}^3.$$

Таким образом, в результате применения коэффициента перевода ( $\rho$ ) объемных показаний индивидуального прибора учета (счетчика газа) в массовые показатели (кг) в размере 2,352 кг/м<sup>3</sup> розничная цена на сжиженных газ при наличии прибора учета составит:

с 01.07.2019 по 31.12.2019: 47,21 руб./кг \* 2,352 = 111,04 руб./1 куб.м с учетом НДС – 20 %.

**Правление решило:**

1. Установить и ввести в действие с 01.01.2019 по 30.06.2019 предельный уровень розничной цены на сжиженный газ в баллонах, реализуемый обществом с ограниченной ответственностью «СГ-Маркет» населению Тверской области для бытовых нужд, в размере 44,96 руб./кг с учетом налога на добавленную стоимость.

2. Установить и ввести в действие с 01.07.2019 по 31.12.2019 предельный уровень розничной цены на сжиженный газ в баллонах, реализуемый обществом с ограниченной ответственностью «СГ-Маркет» населению Тверской области для бытовых нужд, в размере 45,59 руб./кг с учетом налога на добавленную стоимость.

**Голосовали по вопросу 5: «за» - 5, «против» - 0, «воздержались» - 0**

**Правление решило:**

1. Установить и ввести в действие с 01.01.2019 по 30.06.2019 розничную цену на сжиженный емкостной газ, реализуемый обществом с ограниченной ответственностью «СГ-Маркет» населению Тверской области для бытовых нужд, в размере 46,56 руб./кг, с учетом налога на добавленную стоимость. При наличии индивидуального прибора учета в жилом помещении розничная цена на сжиженный емкостной газ составит – 109,50 руб./1 куб. м с учетом налога на добавленную стоимость.

2. Установить и ввести в действие с 01.07.2019 по 31.12.2019 розничную цену на сжиженный емкостной газ, реализуемый обществом с ограниченной ответственностью «СГ-Маркет» населению Тверской области для бытовых нужд, в размере 47,21 руб./кг, с учетом налога на добавленную стоимость. При наличии индивидуального прибора учета в жилом помещении розничная цена на сжиженный емкостной газ составит – 111,04 руб./1 куб. м с учетом налога на добавленную стоимость.

**Голосовали по вопросу 6: «за» - 5, «против» - 0, «воздержались» - 0**

**ПО 7 ВОПРОСУ:** О розничных ценах на природный газ, реализуемый обществом с ограниченной ответственностью «Газпром Межрегионгаз Тверь» населению Тверской области на 2019 год

**ВЫСТУПИЛ(А):** Е.Г. Шурмина

В соответствии с п. 5 Методических указаний по регулированию розничных цен на газ, реализуемый населению, утвержденных приказом ФСТ России от 27.10.2011 № 252-э/2, розничные цены устанавливаются дифференцированно по следующим направлениям (наборам направлений) использования газа:

- на приготовление пищи и нагрев воды с использованием газовой плиты (в отсутствие других направлений использования газа);

- на нагрев воды с использованием газового водонагревателя при отсутствии центрального горячего водоснабжения (в отсутствие других направлений использования газа);

- на приготовление пищи и нагрев воды с использованием газовой плиты и нагрев воды с использованием газового водонагревателя при отсутствии центрального горячего водоснабжения (в отсутствие других направлений использования газа);

- на отопление с одновременным использованием газа на другие цели (кроме отопления и (или) выработки электрической энергии с использованием котельных всех типов и (или) иного оборудования, находящихся в общей долевой собственности собственников помещений в многоквартирных домах);

- на отопление и (или) выработку электрической энергии с использованием котельных всех типов и (или) иного оборудования, находящихся в общей долевой собственности собственников помещений в многоквартирных домах.

В соответствии с п. 11(2) постановления Правительства Российской Федерации от 29.12.2000 №1021 «О государственном регулировании цен на газ, тарифов на услуги по его транспортировке и платы за технологическое присоединение газоиспользующего оборудования к газораспределительным сетям на территории Российской Федерации» при установлении регулируемых цен (тарифов) на газ может применяться метод индексации.

Письмом от 16.11.2018 № ДН-02/1-0193 ООО «Газпром межрегионгаз Тверь» обратилось за установлением (пересмотром) розничных цен на природный газ с 01.01.2019 с учетом изменения ставки налога на добавленную стоимость с 18 % до 20,0 %. Обратиться за пересмотром розничных цен на природный газ с 01.07.2019 ООО «Газпром межрегионгаз Тверь» планирует во 2 квартале 2019 года.

Следует отметить, что в соответствии общепринятыми подходами при установлении регулируемых цен (тарифов) в сфере электроснабжения, теплоснабжения, водоснабжения и водоотведения регулируемые цены (тарифы) устанавливаются с календарной разбивкой исходя из непревышения величины цен (тарифов) без учета налога на добавленную стоимость в первом полугодии очередного годового периода регулирования над величиной соответствующих цен (тарифов) и их предельных уровней без учета налога на добавленную стоимость во втором полугодии предшествующего годового периода регулирования по состоянию на 31 декабря.

В соответствии с пунктом 16 постановления Правительства РФ от 29.12.2000 № 1021 (ред. от 29.10.2018) «О государственном регулировании цен на газ, тарифов на услуги по его транспортировке и платы за технологическое присоединение газоиспользующего оборудования к газораспределительным сетям на территории Российской Федерации» государственное регулирование цен (тарифов) осуществляется в установленном порядке на основании заявлений организаций, осуществляющих регулируемые виды деятельности, и по инициативе регулирующих органов.

Письмом от 29.11.2018 № ДН-02/1-0197 ООО «Газпром межрегионгаз Тверь» в ответ на письмо ГУ РЭК Тверской области уведомило, что на текущий момент не обладает полной информацией об индексации составляющих розничной цены на природный газ в 2019 году. Учитывая данное обстоятельство ООО «Газпром межрегионгаз Тверь» направило предварительный расчет розничных цен на природный газ с 01.07.2019, учитывающий изменение тарифов на услуги по транспортировке газа в соответствии с приказом ФАС России от 26.06.2018 № 866/18, изменение оптовой цены на газ для населения и платы за снабженческо-сбытовые услуги в соответствии с Прогнозом социально-экономического развития Российской Федерации на 2019 год.

В соответствии с данными предварительного расчета розничные цены на газ для населения с 01.07.2019 составят:

- на приготовление пищи и нагрев воды с использованием газовой плиты (в отсутствие других направлений использования газа) – 8424,00 руб. за 1000 м<sup>3</sup> с учетом НДС (20,0 %);

- на приготовление пищи и нагрев воды с использованием газовой плиты и нагрев воды с использованием газового водонагревателя при отсутствии центрального горячего водоснабжения (в отсутствие других направлений использования газа) – 8424,00 руб. за 1000 м<sup>3</sup> с учетом НДС (20,0%);

- на отопление или отопление с одновременным использованием газа на другие цели (кроме отопления и (или) выработки электрической энергии с использованием котельных всех типов и (или) иного оборудования, находящихся в общей долевой собственности собственников помещений в многоквартирных домах) – 5529,00 руб. за 1000 м<sup>3</sup> с учетом НДС (20,0%);

- на отопление и (или) выработку электрической энергии с использованием котельных всех типов и (или) иного оборудования, находящихся в общей долевой собственности собственников помещений в многоквартирных домах – 5529,00 руб. за 1000 м<sup>3</sup> с учетом НДС (20,0%).

Рост розничной цены на газ с 01.07.2019 относительно цены с 01.01.2019 составит – 2,39 % и 2,4 % соответственно по направлениям использования.

В соответствии со статьей 164 Налогового кодекса Российской Федерации с 01.01.2019 налогообложение производится по налоговой ставке 20 процентов.

Действующие с **01.07.2018** розничные цены на природный газ, реализуемый населению, дифференцированный по направлениям потребления газа:

- на приготовление пищи и нагрев воды с использованием газовой плиты (в отсутствие других направлений использования газа) – 8090,00 руб. за 1000 м<sup>3</sup> с учетом НДС (18,0 %);

- на приготовление пищи и нагрев воды с использованием газовой плиты и нагрев воды с использованием газового водонагревателя при отсутствии центрального горячего водоснабжения (в отсутствие других направлений использования газа) – 8090,00 руб. за 1000 м<sup>3</sup> с учетом НДС (18,0%);

- на отопление или отопление с одновременным использованием газа на другие цели (кроме отопления и (или) выработки электрической энергии с использованием котельных всех типов и (или) иного оборудования, находящихся в общей долевой собственности собственников помещений в многоквартирных домах) – 5309,00 руб. за 1000 м<sup>3</sup> с учетом НДС (18,0%);

- на отопление и (или) выработку электрической энергии с использованием котельных всех типов и (или) иного оборудования, находящихся в общей долевой собственности собственников помещений в многоквартирных домах – 5309,00 руб. за 1000 м<sup>3</sup> с учетом НДС (18,0%).

Учитывая изменения, внесенные в налоговый кодекс, розничные цены на природный газ с 01.01.2019 составят:

1. розничные цены на природный газ, реализуемый населению, дифференцированный по направлениям потребления газа:

- на приготовление пищи и нагрев воды с использованием газовой плиты (в отсутствие других направлений использования газа) – 8227,00 руб. за 1000 м<sup>3</sup> с учетом НДС (20,0 %);

- на приготовление пищи и нагрев воды с использованием газовой плиты и нагрев воды с использованием газового водонагревателя при отсутствии центрального горячего водоснабжения (в отсутствие других направлений использования газа) – 8227,00 руб. за 1000 м<sup>3</sup> с учетом НДС (20,0%);

- на отопление или отопление с одновременным использованием газа на другие цели (кроме отопления и (или) выработки электрической энергии с использованием котельных всех типов и (или) иного оборудования, находящихся в общей долевой собственности собственников помещений в многоквартирных домах) – 5399,00 руб. за 1000 м<sup>3</sup> с учетом НДС (20,0%);

- на отопление и (или) выработку электрической энергии с использованием котельных всех типов и (или) иного оборудования, находящихся в общей долевой собственности собственников помещений в многоквартирных домах – 5399,00 руб. за 1000 м<sup>3</sup> с учетом НДС (20,0%).

Учитывая то обстоятельство, что на момент принятия тарифно-балансовых решений на 2019 год на федеральном уровне не были приняты нормативные правовые акты в отношении: оптовой цены на природный газ для населения, тарифа на транспортировку природного газа для населения, размер платы за снабженческо-сбытовые услуги для населения, которые являются составляющими конечной розничной цены, предлагается принять решения по установлению розничной цены с 01.07.2019 после принятия

соответствующих решений ФАС России.

**Правление решило:** установить розничные цены на природный газ, реализуемый населению, дифференцированный по направлениям потребления газа с 01.01.2019.

**Голосовали:** «за» - 5, «против» - 0, «воздержались» - 0.

**ПО 8 ВОПРОСУ:** Об установлении специальной надбавки к тарифам на услуги по транспортировке газа по газораспределительным сетям для финансирования программы газификации акционерного общества «Газпром газораспределение Тверь» на территории Тверской области на 2019 год

**ВЫСТУПИЛ(А):** Е.Г. Шурмина

В соответствии с пунктом 17 Положения о Главном управлении «Региональная энергетическая комиссия» Тверской области, утвержденного постановлением Правительства Тверской области от 20.10.2011 № 141-пп, в сфере регулирования тарифов на природный и сжиженный газ ГУ РЭК Тверской области реализует полномочия по утверждению размера специальных надбавок к тарифам на транспортировку газа газораспределительными организациями для финансирования программ газификации.

Специальная надбавка к тарифам на транспортировку газа газораспределительными организациями для финансирования программ газификации устанавливается в соответствии с постановлением Правительства Российской Федерации от 03.05.2001 № 355 «О порядке установления специальных надбавок к тарифам на транспортировку газа газораспределительными организациями для финансирования программ газификации».

Расчет размера специальных надбавок к тарифам на транспортировку газа для конечных потребителей произведен в соответствии с постановлением Правительства Российской Федерации от 03.05.2001 № 335 «О порядке установления специальных надбавок к тарифам на транспортировку газа газораспределительными организациями для финансирования программ газификации», а также приказом Федеральной службой по тарифам от 21.06.2011 № 154-э/4 «Об утверждении методики определения размера специальных надбавок к тарифам на транспортировку газа газораспределительными организациями для финансирования программ газификации» (далее Методика № 154-э/4) с учетом следующих обстоятельств.

При этом для соответствующей газораспределительной организации средний размер специальной надбавки, рассчитываемый в соответствии с методикой, утверждаемой Федеральной антимонопольной службой, не может превышать 25 процентов (включая налог на прибыль организаций, возникающий от применения специальной надбавки) среднего размера тарифа на услуги по транспортировке газа по газораспределительным сетям для конечных потребителей, рассчитываемого в соответствии с методическими указаниями, утверждаемыми Федеральной антимонопольной службой.

Специальные надбавки устанавливаются к тарифам на транспортировку газа для конечных потребителей.

Размер специальной надбавки определяется в рублях и копейках без учета налога на добавленную стоимость на 1000 м<sup>3</sup> транспортируемого газа, приведенную к следующим стандартным условиям:

- температура  $t = 20\text{ }^{\circ}\text{C}$ ;
- давление  $p = 760\text{ мм.рт.ст.}$ ;
- влажность = 0%.

Средства, полученные в результате применения специальных надбавок, имеют целевой характер и направляются на финансирование работ, предусмотренных программами газификации жилищно-коммунального хозяйства субъектов Российской Федерации (далее - программы газификации).

Расчет специальных надбавок производится исходя из получения газораспределительной организацией (далее - ГРО) планируемого объема выручки в размере, необходимом для финансирования утвержденной программы газификации и уплаты возникающего при этом налога на прибыль. При этом тарифное дело ГРО не представляется, а расчет производится на основании утвержденной постановлением Правительства Тверской области программы газификации Тверской области на соответствующий период. Указанный размер выручки определяется по следующей формуле:

$$B_{\text{спец.}} = I_{\text{газ.}} - I_{\text{альт.}} + I_{\text{тп}} + H_{\text{приб.}}$$

$B_{\text{спец.}} = 218\,491,41$  тыс. руб. –  $15\,576,91$  тыс. руб. +  $10\,626,39$  тыс. руб. +  $53\,385,22$  тыс. руб. = **266 926,11 тыс. руб.**

где:

$I_{\text{газ.}}$  - сумма средств, необходимая для финансирования утвержденной программы газификации на период установления специальной надбавки в зоне обслуживания данной ГРО;

$I_{\text{альт.}}$  - альтернативные источники финансирования утвержденной программы газификации, в том числе средства бюджетов всех уровней, инвестиции сторонних организаций, средства от проведения дополнительных эмиссий акций, плата за подключение и т.д.;

$I_{\text{тп}}$  - выпадающие доходы газораспределительной организации от оказания услуг по технологическому присоединению газоиспользующего оборудования к газораспределительным сетям, но не более 70% средств, получаемых от применения специальной надбавки в том же периоде регулирования, на который утверждается плата за технологическое присоединение;

$H_{\text{приб.}}$  - расчетная плановая сумма налога на прибыль, возникающего от увеличения выручки ГРО в связи с введением специальной надбавки.

1.  $I_{\text{альт.}}$  - Программа газификации на 2019 год предусматривает в качестве альтернативных источников финансирования, неиспользованные средства, полученные от специальной надбавки за предыдущие периоды – 2018 год.

2.  $I_{\text{тп}}$  - выпадающие доходы газораспределительной организации от оказания услуг по технологическому присоединению газоиспользующего оборудования к газораспределительным сетям АО «Газпром газораспределение Тверь» в 2019 году составляют 10 626,39 рублей (без учета НДС), что отражено в приказе ГУ РЭК Тверской области от 27.12.2018 № 529-нп «Об установлении платы за технологическое присоединение газоиспользующего оборудования к газораспределительным сетям газораспределительных организаций на территории Тверской области на 2019 год»;

3.  $H_{\text{приб.}}$  - расчетная плановая сумма налога на прибыль, возникающего от увеличения выручки в связи с введением специальной надбавки, определяется исходя из условия обеспечения организации, осуществляющей регулируемый вид деятельности, получения необходимого объема чистой прибыли для финансирования программы газификации рассчитывается по следующей формуле:

$$H_{\text{приб.}} = \frac{(I_{\text{газ.}} - I_{\text{альт.}} + I_{\text{тп.}} - P_{\text{нал.}}) * K_{\text{приб.}}}{1 - K_{\text{приб.}}}$$

где:



$P_{нал.}$  - расходы, связанные с осуществлением программы газификации, учитываемые в налоговом учете (уменьшающие налогооблагаемую базу по налогу на прибыль);

$K_{приб.}$  - ставка начисления налога на прибыль.

Расходы, связанные с осуществлением программы газификации, учитываемые в налоговом учете (уменьшающие налогооблагаемую базу по налогу на прибыль) -  $P_{нал.}$  заявлены не были.

Учитывая ставку налога на прибыль 20 % ( $K=0,2$ ), плановая сумма налога на прибыль в 2019 году в соответствии с расчетом будет следующей:

$H_{приб.} = (218\,491,41 \text{ тыс. руб.} - 15\,576,91 \text{ тыс. руб.} + 10\,626,39 \text{ тыс. руб.})/0,8 * 0,2 = 53\,385,22 \text{ тыс. руб.}$

Объемы транспортировки газа для расчета принимаются на уровне прогнозных на период регулирования с учетом договорных объемов транспортировки газа по распределительным газопроводам (в расчете на год), прогноза газопотребления конечных потребителей, газоснабжение которых осуществляется через газораспределительные сети данной ГРО, а также статистики объемов транспортировки газа за предыдущие 3 года.

Плановые объемы транспортировки газа конечным потребителям на 2019 год были представлены АО «Газпром газораспределение Тверь» вместе с заявлением об установлении специальной надбавки к тарифам на транспортировку газа, направленной в ГУ РЭК Тверской области дополнительным письмом от 20.11.2018 № 02/7084, вх. № 6967.

Плановый годовой объем транспортировки газа ( $I_{газ.}$ ) конечным потребителям в 2019 году составит 1578,3 млн. м3:

- I полугодие 2019 года – 883,5 млн. м3;
- II полугодие 2019 года – 694,8 млн. м3.

Расчет среднего размера специальной надбавки ( $T_{спец.}$ ) осуществляется по формуле согласно п. 11 Методики № 154-э/4:

$$T_{спец.} = \frac{B_{спец.}}{V}$$

Исходя из вышеуказанной программы газификации и при условии сохранения размера специальной надбавки в I полугодии 2019 года на уровне декабря 2018 года.

Специальная надбавка, на I полугодии 2019 года – **168,09 руб./1000 м3.**

Индексация регулируемых цен (тарифов) на продукцию (услуги) отраслей инфраструктурного сектора – газоснабжения населения, осуществляется в соответствии с прогнозом социально-экономического развития Российской Федерации на 2019 год и плановый период до 2024 года – на 1,4 %.

Специальная надбавка на 2 полугодие 2019 года составит **170,44 руб./1000 м3**

В соответствии с пунктом 12 Методики № 154-э/4 средний размер специальной надбавки для соответствующей газораспределительной организации не может превышать 25% от среднего тарифа на транспортировку газа для конечных потребителей.

Средний тариф на транспортировку газа конечным потребителям в I полугодии 2019 года с учетом объемов поставки газа составляет 762,81 руб./1000 м3. (840,29 тыс. руб./1101,57 млн. м3). Соотношение размера специальной надбавки и среднего тарифа на транспортировку с 01.01.2019 составит: (168,09 руб./1000 м3/ 762,81 руб./1000 м3\*100 %) или 22,04% от среднего размера тарифа на транспортировку газа.

Средний тариф на транспортировку газа конечным потребителям в II полугодии 2019 года с учетом объемов поставки газа составляет 790,64 руб./1000 м3. (689,55 тыс. руб./872,14 млн.м3). Размер специальной надбавки во II полугодии 2019 года составляет

170,44 руб./1000 м3. Соотношение размера специальной надбавки и среднего тарифа на транспортировку с 01.07.2019 составит:  $(170,44 \text{ руб./1000 м3} / 790,64 \text{ руб./1000 м3} * 100 \%)$  или 21,56 % от среднего размера тарифа на транспортировку газа.

Таким образом, размер специальной надбавки как в I полугодии, так и во II полугодии 2019 года не превышает 25 % среднего соответствующего размера тарифа на услуги по транспортировке газа конечным потребителям по газораспределительным сетям АО «Газпром газораспределение Тверь».

Учитывая вышеизложенное, на рассмотрение членов Правления ГУ РЭК Тверской области предлагаются к утверждению специальные надбавки к тарифам на услуги по транспортировке газа по газораспределительным сетям АО «Газпром газораспределение Тверь» для финансирования программ газификации на территории Тверской области в 2019 году, применяемые ко всем группам потребителей кроме населения, в следующих размерах:

- на период с 01.01.2019 по 30.06.2019 в размере 134,47 руб./1000 м3 без учета НДС, кроме того, дополнительные налоговые платежи в размере 33,62 руб./1000 м3 без учета НДС;

- на период с 01.07.2019 по 31.12.2019 в размере 136,35 руб./1000 м3 без учета НДС, кроме того, дополнительные налоговые платежи в размере 34,09 руб./1000 м3 без учета НДС.

**Правление решило:** Установить специальную надбавку к тарифам на услуги по транспортировке газа по газораспределительным сетям акционерного общества «Газпром газораспределение Тверь» для финансирования программ газификации на территории Тверской области, применяемую ко всем группам потребителей кроме населения с календарной разбивкой в следующем размере:

- на период с 01.01.2019 по 30.06.2019, в размере 134,47 руб./1000 куб.м. без учета НДС, кроме того дополнительные налоговые платежи в размере 33,62 руб./1000 куб.м. без учета НДС;

- на период с 01.07.2019 по 31.12.2019, в размере 136,35 руб./1000 куб.м. без учета НДС, кроме того дополнительные налоговые платежи в размере 34,09 руб./1000 куб.м. без учета НДС.

**Голосовали:** «за» - 5, «против» - 0, «воздержались» - 0.

**ПО 9 ВОПРОСУ:** о внесении изменений в приказ Главного управления «Региональная энергетическая комиссия» Тверской области от 17.12.2014 № 343-нп «Об установлении единого предельного тарифа на перевозки пассажиров автомобильным транспортом общего пользования для всех видов регулярных перевозок пассажиров и багажа в междугородном внутриобластном сообщении»

**ВЫСТУПИЛ(А):** Л.Н. Рязанова

Постановлением Правительства Российской Федерации от 02.10.2018 № 1172 «О внесении изменений в постановление Правительства Российской Федерации от 07.03.1995 № 239» внесены изменения:

- в перечень продукции производственно-технического назначения, товаров народного потребления и услуг, на которые государственное регулирование цен (тарифов) на внутреннем рынке Российской Федерации осуществляют органы исполнительной власти субъектов Российской Федерации.

Согласно внесенным изменениям, регулирование цен (тарифов) на перевозки пассажиров и багажа автомобильным транспортом и городским наземным электрическим транспортом осуществляется в случаях, установленных федеральным законодательством.

- в перечень услуг транспортных, снабженческо-сбытовых и торговых организаций, по которым органам исполнительной власти субъектов Российской Федерации предоставляется право вводить государственное регулирование тарифов и надбавок, в части исключения перевозок пассажиров и багажа автомобильным транспортом по внутриобластным и межобластным (межреспубликанским в пределах Российской Федерации) маршрутам, включая такси.

Основным документом, регламентирующим деятельность по организации регулярных перевозок пассажиров и багажа автомобильным и городским наземным электрическим транспортом является Федеральный закон от 13.07.2015 № 220-ФЗ «Об организации регулярных перевозок пассажиров и багажа автомобильным транспортом и городским наземным электрическим транспортом в Российской Федерации и о внесении изменений в отдельные законодательные акты Российской Федерации».

На основании вышесказанного необходимо привести понятия и термины, используемые в приказе Главного управления «Региональная энергетическая комиссия» Тверской области от 17.12.2014 № 343-нп «Об установлении единого предельного тарифа на перевозки пассажиров автомобильным транспортом общего пользования для всех видов регулярных перевозок пассажиров и багажа в междугородном внутриобластном сообщении», в соответствии с нормами федерального законодательства.

**Правление решило:** внести изменения в приказ Главного управления «Региональная энергетическая комиссия» Тверской области от 17.12.2014 № 343-нп «Об установлении единого предельного тарифа на перевозки пассажиров автомобильным транспортом общего пользования для всех видов регулярных перевозок пассажиров и багажа в междугородном внутриобластном сообщении» согласно проекту приказа.

**Голосовали:** «за» - 5, «против» - 0, «воздержались» - 0

**ПО 10 ВОПРОСУ:** об установлении предельных тарифов на транспортные услуги, оказываемые акционерным обществом «Северо-Западный промышленный железнодорожный транспорт» на подъездных железнодорожных путях на территории Тверской области, на 2019 год

**ВЫСТУПИЛ(А):** Л.Н. Рязанова

Главным управлением «Региональная энергетическая комиссия» Тверской области (далее - ГУ РЭК Тверской области) рассмотрены расчетные материалы, предоставленные акционерным обществом «Северо-Западный промышленный железнодорожный транспорт» (далее - АО «Северо-Западный «Промжелдортранс», предприятие) для пересмотра уровня тарифов на услуги, оказываемые на подъездных железнодорожных путях Тверской области.

В состав предприятия входят 20 обособленных подразделений, из них 5 находятся на территории Тверской области. Это производственные участки: «Нелидово», «Конаково», «Тверское производство», «Кувшиновский район» и «Ржевский участок».

В настоящее время услуги по подаче, уборке вагонов и маневровую работу оказывают только два участка - «Нелидово» и «Конаково». Другие участки сдают основные средства в аренду.

Действующие предельные тарифы на 2018 год на транспортные услуги, оказываемые АО «Северо-Западный «Промжелдортранс» на подъездных железнодорожных путях на территории Тверской области установлены приказом ГУ РЭК Тверской области от 20.12.2017 № 550-нп:

1. Подача и уборка вагонов на производственных участках:
  - 1.1 «Нелидово» в размере 259,25 руб. за 1 тонну;
  - 1.2 «Конаково» в размере 132,24 руб. за 1 тонну
2. Маневровая работа локомотива на производственных участках:
  - 2.1 «Нелидово» в размере 3960,37 руб. за 1 лок-час.,
  - 2.2 «Конаково» в размере 2931,44 руб. за 1 лок-час.

В соответствии с Методическими рекомендациями по формированию тарифов и сборов на работы и услуги, выполненные промышленным железнодорожным транспортом, утвержденными распоряжением Министерства транспорта Российской Федерации от 20.12.2001 № АН-104-р, АО «Северо-Западный «Промжелдортранс» должно вести отдельный учет затрат по регулируемым и иным видам оказываемых работ, в то время как предприятием требуемые условия не соблюдаются.

Согласно учетной политике предприятия расходы распределяются между основной деятельностью (подача и уборка вагонов, маневровая работа локомотива) и прочей деятельностью (отстой вагонов, подача вагонов под взвешивание, аренда, использование железнодорожного пути, текущее содержание железнодорожного пути, уведомление) по полученным доходам.

Наибольший удельный вес в доходах, соответственно, 98,5% и 59,0%, приходится на производственные участки «Нелидово» и «Конаково» от регулируемых видов деятельности.

При этом доходы от услуг по подаче и уборке вагонов составляют 90,9% (участок «Нелидово») и 38,5% (участок «Конаково») от доходов основной деятельности.

По результатам хозяйственной деятельности за 2017 год АО «Северо-Западный «Промжелдортранс» получена прибыль в сумме 0,06 млн. руб., в том числе по Тверскому региону - 4,3 млн. руб. Однако убыток по двум производственным участкам: «Нелидово» и «Конаково» составил - 5,8 млн. руб.

По итогам работы за 9 месяцев 2018 года предприятие в целом имеет убыток 2,0 млн. руб., а по Тверскому региону прибыль получена в размере 1,4 млн. руб.

#### **Производственный участок «Нелидово»**

Развернутая протяженность железнодорожного пути необщего пользования составляет 16,13 тыс.м.

АО «Северо-Западный «Промжелдортранс» выполняет подачу и уборку вагонов собственным локомотивом для 3 предприятий Тверской области (МУП «Горводоканал», ООО «СГ-МАРКЕТ», ООО «Дорсервис»), а также оказывает дополнительные маневровые работы по заявкам предприятий.

В регулируемом периоде АО «Северо-Западный «Промжелдортранс» предлагает утвердить тариф на услуги по подаче и уборке вагонов в размере 873,60 руб. за 1 тонну (рост в 3,4 раза к действующему тарифу), а за услуги маневровой работы локомотива – 8 440,38 руб. за 1 лок-час. (рост в 2,1% к действующему тарифу).

В 2018 году прогнозируется уменьшение объемов перевозок грузов по сравнению с 2017 годом на 11,0% (с 24,6 до 21,9 тыс. тн). На регулируемый период (2019 год) АО «Северо-Западный «Промжелдортранс» также планирует уменьшение объема перевозок грузов по сравнению с 2018 годом на 13,6% (с 21,9 до 18,9 тыс. тонн).

Объем локомотиво-часов за услуги маневровой работы в текущем году прогнозируется на 3,6% больше (с 137,0 до 142,0 тыс. лок-час) относительно 2017 года. По информации предприятия в регулируемом периоде объем локомотиво-часов составит 160,0 тыс. лок-час. (рост на 12,7% к текущему году).

#### **Производственный участок «Конаково»**

Общая протяженность железнодорожного пути необщего пользования по производственному участку составляет 25,2 тыс. м, в том числе на балансе АО «Северо-Западный «Промжелдортранс» находится 7,01 тыс. м.

АО «Северо-Западный «Промжелдортранс» выполняет подачу и уборку вагонов собственным локомотивом для 4 предприятий Тверской области (филиал «АПК-Комби» АО Агрофирма «Дмитрова Гора», МУП «Доркомсервис» муниципального образования Тверской области «Конаковский район», филиал «Конаковская ГРЭС» ПАО «ЭНЕРГЕТИКА РОССИИ», АО «Конаковский завод стальных конструкций»), а также оказывает дополнительные маневровые работы по заявкам этих предприятий.

В регулируемом периоде АО «Северо-Западный «Промжелдортранс» предлагает утвердить тариф на услуги по подаче и уборке вагонов в размере 223,39 руб. за 1 тонну (рост в 1,7 раза к действующему тарифу), а на услуги маневровой работы локомотива – 4310,63 руб. за 1 лок – час (рост в 1,5 раза к действующему тарифу).

В 2018 году предприятием прогнозируется уменьшение объемов перевозок по сравнению с 2017 годом на 31,7% (с 77,6 до 53,0 тыс. тонн). На регулируемый период предприятие планирует увеличить по сравнению с 2018 годом объем перевозок грузов на 5,3% (с 53,0 до 55,8 тыс. тонн).

Объем локомотиво-часов за услуги маневровой работы в текущем году прогнозируется на 8,3% меньше (с 1602,5 до 1470,0 тыс. лок-час), чем в 2017 году. В регулируемом периоде предприятие планирует увеличить объем локомотиво-часов на 5,4% (с 1470,0 до 1550,00 тыс. лок-час).

### **Подача и уборка вагонов**

Проведенная экспертиза расходов АО «Северо-Западный «Промжелдортранс» в целом по двум производственным участкам («Нелидово» и Конаково») показала, что в регулируемом периоде затраты на транспортные услуги по подаче и уборке вагонов предположительно сложатся на уровне 19,7 млн. руб.

В эксплуатационных расходах наибольший удельный вес приходится на общехозяйственные расходы (31,4%), на заработную плату с отчислениями на социальные нужды (25,8%) и общепроизводственные расходы (20,0%).

Наибольший удельный вес (72,1%) в общехозяйственных расходах и (87,9%) в общепроизводственных расходах составляют затраты на заработную плату (с отчислениями на социальные нужды).

В соответствии со штатным расписанием, утвержденным приказом АО «Северо-Западный «Промжелдортранс» от 31.05.2018 № 88-1, в подразделении Тверского региона предусмотрен штат в количестве 37,5 единиц работников, в том числе 11 чел. - в «Нелидово», 21 чел. - в «Конаково» и 5,5 чел. - обслуживают оба участка. По состоянию на 01.01.2018 штат составлял 39,5 чел.

При этом предприятие на производственном участке «Нелидово» увеличило ФОТ всех работников на 26,1% (с 271,7 до 342,5 тыс. руб.), в том числе производственного персонала на 23,9% (с 161,4 до 200,0 тыс. руб.), а вспомогательных рабочих на 78,4% (с 30,8 до 55,0 тыс. руб.).

На производственном участке «Конаково» ФОТ всех работников уменьшен на 4,3%.

По расчетам АО «Северо-Западный «Промжелдортранс» расходы предположительно составят 27,9 млн. руб.

Расчетные данные были подтверждены предприятием оборотно-сальдовой ведомостью за 9 месяцев 2018 года и копиями счетов-фактур на закупки дизельного топлива.

При рассмотрении расчетных материалов все статьи затрат рассчитаны исходя из фактических расходов текущего периода с учетом объемов перевозок грузов и индексов – дефляторов, утвержденных Минэкономразвития России на 2019 год.

По результатам экспертизы внесены следующие коррективы:

- расходы по статье «Материалы» рассчитаны исходя из фактических затрат текущего периода и объемов перевозок грузов, с учетом индекса-дефлятора, утвержденного Минэкономразвития России по отрасли «Производство готовых металлических изделий» на регулируемый период в размере 105,6% к затратам 2018 года и составят 1050,33 тыс. руб.:

- на производственном участке «Нелидово» - 719,12 тыс. руб. (384,70 тыс. руб./19,45 тыс. тн\*22,71 тыс. тн = 449,18 тыс. руб.; 449,18 тыс. руб./22,71 тыс. тн\* 34,43 тыс. тн\*1,056);

- на производственном участке «Конаково» - 331,21 тыс. руб. (202,39 тыс. руб. /45,66 тыс. тн \* 56,32 тыс. тн = 249,64 тыс. руб.; 249,64 тыс. руб. /56,32 тыс. тн \* 70,76 тыс. тн \* 1,056);

- всего: 1050,33 тыс. руб. (719,12 тыс. руб. + 331,21 тыс. руб.).

По сравнению с расчетом АО «Северо-Западный «Промжелдортранс» расходы уменьшены на 1 676,12 тыс. руб.;

- расходы по статье «Дизельное топливо и смазочные материалы» определены исходя из фактических затрат текущего периода и объемов перевозок грузов с учетом применения индекса-дефлятора, утвержденного Минэкономразвития России по отрасли «Производство нефтепродуктов» на регулируемый период в размере 101,9% к затратам 2018 года и составят 1 068,27 тыс. руб.:

- на производственном участке «Нелидово» - 487,93 тыс. руб. (270,50 тыс. руб./19,45 тыс. тн \* 22,71 тыс. тн = 315,84 тыс. руб.; 315,84 тыс. руб./22,71 тыс. тн \* 34,43 тыс. тн \* 1,019);

- на производственном участке «Конаково» - 580,34 тыс. руб. (367,50 тыс. руб./45,66 тыс. тн \* 56,32 тыс. тн = 453,30 тыс. руб.; 453,30 тыс. руб./56,32 тыс. тн \* 70,76 тыс. тн \* 1,019);

- всего: 1068,27 тыс. руб. (487,93 тыс. руб. + 580,34 тыс. руб.).

По сравнению с расчетом АО «Северо-Западный «Промжелдортранс» расходы уменьшены на 6,16 тыс. руб.;

- расходы по статье «Оплата труда» рассчитаны на основании применения индекса потребительских цен, утвержденного Минэкономразвития России на текущий период в размере 103,7% к затратам 2017 года и составят 3 964,33 тыс. руб. (3822,88 тыс. руб.\*1,037).

По сравнению с расчетом АО «Северо-Западный «Промжелдортранс» расходы уменьшены на 1 438,03 тыс. руб.

- расходы по статье «Амортизационные отчисления» уменьшены на 14,59 тыс. руб., так как спрогнозированы исходя из фактических данных за 9 месяцев текущего периода, и составят 225,29 тыс. руб. (169,03 тыс. руб./9 мес. \* 12 мес.).

- расходы по статье «Ремонт» рассчитаны исходя из фактических затрат текущего периода и объемов перевозки грузов (30,64 тыс. руб./45,66 тыс. тн \* 56,32 тыс. тн = 37,79 тыс. руб.), с учетом индекса потребительских цен, утвержденного Минэкономразвития России на регулируемый период в размере 104,6% и составят 49,66 тыс. руб. (37,79 тыс. руб./56,32 тыс. тн \* 70,76 тыс. тн \* 1,046).

По сравнению с расчетом АО «Северо-Западный «Промжелдортранс» расходы уменьшены на 3 719,69 тыс. руб. Отмечаю, что с 1975 года капитальный ремонт железнодорожных путей не осуществлялся. Ремонтный фонд на предприятии не создан.

- расходы по статье «Прочие расходы» определены исходя из фактических затрат текущего периода и объемов перевозок грузов с учетом применения индекса потребительских цен, утвержденного Минэкономразвития России на регулируемый период в размере 104,6% к затратам 2018 года и составят 1 855,12 тыс. руб.:

- на производственном участке «Нелидово» - 498,41 тыс. руб. (307,47 тыс. руб./45,66 тыс. тн \* 56,32 тыс. тн = 379,25 тыс. руб.; 379,25 тыс. руб./56,32 тыс. тн \* 70,76 тыс. тн \* 1,046);

- на производственном участке «Конаково» - 1356,71 тыс. руб. приняты по предложению предприятия.

По сравнению с расчетом АО «Северо-Западный «Промжелдортранс» расходы уменьшены на 123,28 тыс. руб.

- Общепроизводственные расходы приняты в размере 2 665,50 тыс. руб., оплата труда рассчитана на основании применения индекса потребительских цен в размере 103,7% к затратам 2017 года и составят 2 665,50 тыс. руб. (2 570,40 тыс. руб.\*1,037), а по другим статьям затраты приняты по предложению предприятия.

По сравнению с расчетом АО «Северо-Западный «Промжелдортранс» расходы уменьшены на 489,62 тыс. руб.;

- Общехозяйственные расходы уменьшены на 29,13 тыс. руб., оплата труда принята на уровне 2017 года с учетом индекса потребительских цен в размере 103,7%.

В результате экспертизы расходы снижены на 8,1 млн. руб.

Доходы рассчитаны исходя из тарифов на услуги по подаче и уборке вагонов, прогнозируемых к утверждению с ростом 108,1%.

- производственный участок «Нелидово» - 280,16 руб. за 1 тонну (34,43 тыс. тн \* 280,16 руб. = 9,7 млн. руб.);

- производственный участок «Конаково» - 142,90 руб. за 1 тонну (70,76 тыс. тонн \* 132,62 руб. = 10,1 млн. руб.)

Расчетная сумма доходов предположительно составит 19,8 млн. руб.

### Маневровая работа локомотива

В регулируемом периоде расходы за услуги маневровой работы локомотива сложатся на уровне 5,4 млн. руб.

По расчетам АО «Северо-Западный «Промжелдортранс» расходы составят 7,7 млн. руб.

При рассмотрении расчетных материалов внесены коррективы в аналогичные статьи затрат.

- расходы по статье «Материалы» рассчитаны исходя из фактических затрат текущего периода с учетом индекса-дефлятора, утвержденного Минэкономразвития России по отрасли «Производство готовых металлических изделий» на регулируемый период в размере 105,6% к затратам 2018 года и составят 195,37 тыс. руб. (185,01 тыс. руб. \* 1,056).

По сравнению с расчетом АО «Северо-Западный «Промжелдортранс» расходы уменьшены на 524,99 тыс. руб.;

- расходы по статье «Оплата труда» рассчитаны на основании применения индекса потребительских цен, утвержденного Минэкономразвития России на текущий период в размере 103,7% к затратам 2017 года и составят 1 141,29 тыс. руб. (1 100,57 тыс. руб. \* 1,037).

По сравнению с расчетом АО «Северо-Западный «Промжелдортранс» расходы уменьшены на 348,69 тыс. руб.

- расходы по статье «Ремонт» рассчитаны исходя из фактических затрат текущего периода и объемов перевозки грузов, с учетом индекса потребительских цен, утвержденного Минэкономразвития России на регулируемый период в размере 104,6% и составят 23,22 тыс. руб. (16,38 тыс. руб. / 1 101,00 тыс. лок-час \* 1500,00 тыс. лок-час \* 1,046 = 23,22 тыс. руб.).

По сравнению с расчетом АО «Северо-Западный «Промжелдортранс» расходы уменьшены на 1 080,82 тыс. руб.

- Общепроизводственные расходы рассчитаны исходя из фактических затрат по статьям затрат с учетом индексов-дефляторов и приняты в размере 1 150,37 тыс. руб., оплата труда принята на уровне 2017 года с учетом индекса потребительских цен в размере 103,7%.

По сравнению с расчетом АО «Северо-Западный «Промжелдортранс» расходы уменьшены на 99,51 тыс. руб.;

- Общехозяйственные расходы уменьшены на 92,86 тыс. руб., так как оплата труда принята на уровне 2017 года с учетом индекса потребительских цен в размере 103,7%.

В результате экспертизы расходы снижены на 2,3 млн. руб.

Доходы рассчитаны исходя из тарифов на услуги маневровой работы локомотива, прогнозируемых к утверждению с ростом 104,6%:

- производственный участок «Нелидово» - 4142,55 руб. за 1 локомотиво-час (168,00 тыс. лок-час \* 4142,55 руб. = 0,7 млн. руб.);

- производственный участок «Конаково» - 3066,29 руб. за 1 локомотиво-час (1542,00 тыс. лок-час \* 3066,29 руб. = 4,7 млн. руб.).

Расчетная сумма доходов предположительно составит 5,4 млн. руб.

Анализ расходов АО «Северо-Западный «Промжелдортранс» на производственных участках «Нелидово» и «Конаково» за 2016 – 2018 годы представлен в таблице:

Статьи затрат	2016 год		2017 год		Рост 2017 год к 2016 году (%)	2018 год			Рост 2018 год к 2017 году (%)
	сумма (тыс. руб.)	уд. вес (%)	сумма (тыс. руб.)	уд. вес (%)		9 месяцев (тыс. руб.)	прогноз на год (тыс. руб.)	Уд. вес (%)	
<b>Расходы всего</b>	28 321,0	100	36 819,5	100	30,0	26 530,2	35 373,6	100	- 3,9
в том числе:									
<b>Прямые расходы,</b>	14 344,3	50,6	17 395,5	47,2	21,3	12 710,0	16 946,7	47,9	- 2,6
из них:									
- оплата труда	5 779,8	20,4	9 188,5	25,0	59,0	7 934,1	10 578,8	29,9	15,1

отчислениями на социальные нужды									
<b>Накладные расходы, из них:</b>	13 976,6	49,4	19 424,1	52,8	39,0	13 820,6	18 427,5	52,1	-5,1
<b>Общепроизводственные расходы, из них:</b>	5 580,8	19,7	7 430,1	20,2	33,1	5 600,0	7 466,7	21,1	0,5
- оплата труда с отчислениями на социальные нужды	4 703,5	16,6	6 233,0	16,9	32,5	4 963,9	6 618,6	18,7	6,2
<b>Общехозяйственные расходы, из них:</b>	8 395,9	29,7	11 993,9	32,6	42,9	8 220,9	10 961,2	31,0	- 8,6
- оплата труда с отчислениями на социальные нужды	5 557,6	19,6	7 932,5	21,5	42,7	5 924,8	7 899,7	22,3	- 0,4
Производственный персонал, чел.			18				18		
Среднемесячная заработная плата производственного персонала, тыс. руб.			31,3				34,0		

Из данных таблицы следует, что в прямых расходах заработная плата производственного персонала с отчислениями на социальные нужды в 2016 году составляла 40,3% (5 779,8/14344,3), а по прогнозу на 2018 год - 62,4% (10578,8/16946,7).



**Расчёт расходов и доходов**  
**на транспортные услуги по подаче и уборке вагонов, осуществляемые АО**  
**"Северо-Западный "Промжелдортранс" на подъездных путях, примыкающих к**  
**станциям "Нелидово" и "Конаково-ГРЭС" Октябрьской ж.д.- филиалов ОАО**  
**"РЖД"**

№ п/п	Статьи затрат	Ед.изм.	Отчетный период 2017 год	Текущий период		Регулируемый период (2019 год)	
				факт 9 месяцев 2018 года	2018 год (ожидае- мый)	По предложе- нию предприя- тия	По расчёту ГУ РЭК Тверской области
1	Прямые расходы, в том числе:	тыс.руб.	9 831,31	7 202,14	10 199,48	17 200,53	9 598,18
1.1	Материалы	тыс.руб.	1 172,93	587,09	782,78	2 726,45	1 050,33
1.2	Дизельное топливо и смазочные материалы	тыс.руб.	1 006,40	638,00	976,27	1 074,43	1 068,27
1.3	Оплата труда	тыс.руб.	3 822,88	3 334,86	4 481,89	5 402,36	3 964,33
1.4	Отчисления на социальные нужды	тыс.руб.	1 105,39	951,66	1 456,61	1 755,77	1 131,29
1.5	Амортизационные отчисления	тыс. руб.	222,22	169,03	239,88	239,88	225,29
1.6	Ремонт	тыс.руб.	15,62	30,64	9,12	3 769,35	49,66
1.7	Услуги сторонних организаций	тыс.руб.	-	-	-	-	-
1.8	Электроэнергия	тыс.руб.	236,21	108,52	176,39	181,08	181,08
1.9	Теплоэнергия	тыс.руб.	24,21	11,34	17,81	17,81	17,81
1.10	Вода	тыс.руб.	42,73	36,82	49,12	55,00	55,00
1.11	Прочие расходы	тыс.руб.	2 182,72	1 334,18	2 009,61	1 978,40	1 855,12
2	Накладные расходы всего, в том числе:	тыс.руб.	10 388,53	7 623,48	10 248,82	10 658,05	10 139,30
2.1	Общепроизводственные расходы всего, в том числе:	тыс.руб.	3 956,46	3 173,61	4 269,56	4 439,86	3 950,24
	Оплата труда	тыс.руб.	2 570,40	2 171,34	2 895,12	3 010,93	2 665,50
	Отчисления на социальные нужды	тыс.руб.	762,19	657,44	914,65	951,25	807,06
	Амортизационные отчисления	тыс. руб.	3,08	13,96	18,63	18,63	18,63
	Материалы	тыс.руб.	32,29	13,84	18,45	19,19	19,19
	Топливо	тыс.руб.	169,95	90,75	121,00	126,08	126,08
	Прочие расходы	тыс.руб.	418,55	226,28	301,71	313,78	313,78
2.2	Общехозяйственные расходы всего, в том числе:	тыс.руб.	6 432,07	4 449,87	5 979,26	6 218,19	6 189,06
	Оплата труда	тыс.руб.	3 315,58	2 469,06	3 292,08	3 423,76	3 438,26
	Отчисления на социальные нужды	тыс.руб.	939,92	733,30	1 023,82	1 064,78	1 021,15
	Амортизационные отчисления	тыс.руб.	135,10	89,96	119,96	119,96	119,96
	Материалы	тыс.руб.	134,32	126,14	168,19	174,91	174,91
	Электроэнергия	тыс.руб.	71,77	47,59	63,45	66,53	66,53
	Теплоэнергия	тыс.руб.	196,31	97,46	129,95	136,25	136,25
	Топливо	тыс. руб.	-	0,56	0,74	0,78	0,78
	Вода	тыс.руб.	42,67	27,25	36,33	40,69	40,69
	Прочие расходы	тыс.руб.	1 596,40	858,55	1 144,74	1 190,53	1 190,53
3	Итого затрат (п.1 + п.2)	тыс.руб.	20 219,84	14 825,62	20 448,30	27 858,58	19 737,48
4	Прибыль (убыток)	тыс.руб.	-4 174,57	-3 745,34	-7 772,37	1 100,00	19,74
5	Рентабельность	%	-	-	-	3,95	0,10
6	Доход от услуги (п.3 + п.4)*	тыс.руб.	16 045,27	11 080,28	12 675,93	28 958,58	19 757,22
7	Объем перевозок	тыс. тн	102,20	65,11	74,86	74,68	105,19

\*Справочно: доходы рассчитаны исходя из тарифов на услуги по подаче и уборке вагонов:  
 производственный участок "Нелидово" - 280,16 руб. за 1 тонну;  
 производственный участок "Конаково" - 142,90 руб. за 1 тонну

**Расчёт расходов и доходов  
на транспортные услуги маневровой работы, осуществляемые АО "Северо-  
Западный "Промжелдортранс" на подъездных путях, примыкающим к  
станциям "Нелидово" и "Конаково-ГРЭС" Октябрьской жд. -  
филиала ОАО "РЖД"**

№ п/п	Статьи затрат	Ед.изм.	Отчетный период 2017 год	Текущий период		Регулируемый период (2019 год)	
				факт 9 месяцев 2018 года	2018 год (ожидае- мый)	По предложе- нию предприя- тия	По расчёту ГУ РЭК Тверской области
1	Прямые расходы, в том числе:	тыс.руб.	2 513,47	2 041,70	2 763,31	4 563,61	2 452,66
1.1	Материалы	тыс.руб.	293,08	140,35	185,01	720,36	195,37
1.2	Дизельное топливо и смазочные материалы	тыс.руб.	271,10	219,07	299,77	315,17	315,17
1.3	Оплата труда	тыс.руб.	1 100,57	1 030,89	1 375,49	1 489,98	1 141,29
1.4	Отчисления на социальные нужды	тыс.руб.	318,91	295,24	447,03	484,24	326,86
1.5	Амортизационные отчисления	тыс. руб.	57,60	50,98	48,37	48,37	48,37
1.6	Ремонт	тыс.руб.	7,15	16,38	22,60	1 104,04	24,15
1.7	Услуги сторонних организаций	тыс.руб.	-	-	-	-	-
1.8	Электроэнергия	тыс.руб.	50,72	29,16	38,84	40,97	40,97
1.9	Теплоэнергия	тыс.руб.	10,96	6,06	8,08	8,52	8,52
1.10	Вода	тыс.руб.	3,80	3,22	4,30	4,81	4,81
1.11	Прочие расходы	тыс.руб.	399,58	250,35	333,82	347,15	347,15
2	Накладные расходы всего, в том числе:	тыс.руб.	3 010,82	2 271,63	3 037,40	3 158,33	2 965,96
2.1	Общепроизводственные расходы всего, в том числе:	тыс.руб.	1 157,73	899,45	1 202,03	1 249,88	1 150,37
	Оплата труда	тыс.руб.	742,82	608,53	811,38	843,82	770,30
	Отчисления на социальные нужды	тыс.руб.	223,73	184,86	249,66	259,64	234,00
	Амортизационные отчисления	тыс. руб.	0,89	4,31	6,10	6,10	5,75
	Материалы	тыс.руб.	12,19	6,31	8,42	8,75	8,75
	Топливо	тыс.руб.	58,19	30,95	40,48	42,15	42,15
	Прочие расходы	тыс.руб.	119,91	64,49	85,99	89,42	89,42
2.2	Общехозяйственные расходы всего, в том числе:	тыс.руб.	1 853,09	1 372,18	1 835,37	1 908,45	1 815,59
	Оплата труда	тыс.руб.	954,53	763,25	1 017,67	1 058,37	989,85
	Отчисления на социальные нужды	тыс.руб.	270,59	226,68	306,08	318,32	293,98
	Амортизационные отчисления	тыс.руб.	38,89	27,81	37,08	37,08	37,08
	Материалы	тыс.руб.	38,67	38,99	51,99	54,07	54,07
	Электроэнергия	тыс.руб.	20,66	14,71	19,65	20,74	20,74
	Теплоэнергия	тыс.руб.	56,55	30,12	42,07	43,71	43,71
	Топливо	тыс. руб.	-	0,17	0,23	0,24	0,24
	Вода	тыс.руб.	11,98	8,43	11,24	12,59	12,59
	Прочие расходы	тыс.руб.	461,22	262,02	349,36	363,33	363,33
3	Итого затрат (п.1 + п.2)	тыс.руб.	5 524,29	4 313,33	5 800,71	7 721,94	5 418,62
4	Прибыль (убыток)	тыс.руб.	-471,05	-664,04	-929,12	310,00	5,55
5	Рентабельность	%	-	-	-	4,01	0,10
6	Доход от услуги (п.3 + п.4)*	тыс.руб.	5 053,24	3 649,29	4 871,59	8 031,94	5 424,17
7	Объем локомотиво - часов	тыс. лок- часов	1 739,50	1 207,50	1 612,00	1 710,00	1 710,00

\*Справочно: доходы рассчитаны исходя из тарифов на услуги маневровой работы локомотива:  
производственный участок "Нелидово" - 4142,55 руб. за 1 локомотиво-час;  
производственный участок "Конаково" - 3066,29 руб. за 1 локомотиво-час

**Правление решило:** установить и ввести в действие предельные тарифы на транспортные услуги, оказываемые акционерным обществом «Северо-Западный промышленный железнодорожный транспорт» на подъездных железнодорожных путях на территории Тверской области, на 2019 год согласно проекту приказа.

**Голосовали:** «за» - 5, «против» - 0, «воздержались» - 0

**ПО 11 ВОПРОСУ:** Об утверждении платы за технологическое присоединение по индивидуальному проекту к электрическим сетям ОАО «РЖД» энергопринимающих устройств ООО «ГеоМикс»

**ВЫСТУПИЛ(А):** Н.В. Краснопеева

В Главное управление «Региональная энергетическая комиссия» Тверской области письмом от 13.11.2018 вх. № 6775 поступили материалы на утверждение платы за технологическое присоединение по индивидуальному проекту к электрическим сетям ОАО «РЖД» энергопринимающих устройств ООО «ГеоМикс», расположенных по адресу: Тверская область, Лихославльский район, г. Лихославль, ул. Северная, д. 5, кадастровый номер земельного участка 69:19:0070133:39, максимальной мощностью 0,4 МВт по III категории надежности электроснабжения, на уровне напряжения 10 кВ.

Представленные материалы содержат пояснительную записку, расчет платы за технологическое присоединение и стоимость мероприятий, осуществляемых при технологическом присоединении к электрическим сетям ОАО «РЖД» энергопринимающих устройств ООО «ГеоМикс» на территории Тверской области, заявку на технологическое присоединение, технические условия, проект договора об осуществлении технологического присоединения к электрическим сетям ОАО «РЖД», схема присоединения ОАО «РЖД» - ООО «ГеоМикс», копия договора об осуществлении технологического присоединения энергопринимающих устройств ОАО «РЖД» к электрическим сетям филиала ПАО «МРСК Центра» - «Тверьэнерго», сводную смету на ПИР, локальную смету на СМР, схему технологического присоединения энергопринимающих устройств ООО «ГеоМикс», седения о мощностях ЭЧЭ-9 Лихославль, часовые замеры нагрузки, агентский договор между ОАО «РЖД» и «Желдорэнерго» - филиал ООО «Энергопромсбыт» (далее – «Желдорэнерго») от 28.02.2018 № 2803955 на осуществление функций по технологическому присоединению сторонних потребителей к электрическим сетям ОАО «РЖД», доверенность от 28.03.2018 № 321-ДП на представление интересов ОАО «РЖД» по технологическому присоединению.

Ближайшим центром питания для присоединения нагрузки заявителя является тяговая подстанция Лихославль.

По сведениям представленным «Желдорэнерго», на тяговой подстанции Лихославль есть ограничения на максимальную мощность, что в соответствии с пунктом 28 «б» Правил технологического присоединения энергопринимающих устройств потребителей электрической энергии, объектов по производству электрической энергии, а также объектов электросетевого хозяйства, принадлежащих сетевым организациям и иным лицам, к электрическим сетям, утвержденным постановлением Правительства Российской Федерации от 27.12.2004 № 861 (далее - Правила № 861) является критерием отсутствия технической возможности технологического присоединения.

Плата за технологическое присоединение по индивидуальному проекту определена в соответствии с формулой (53) раздела V Методических указаний по определению размера платы за технологическое присоединение к электрическим сетям, утвержденных приказом ФАС России от 29 августа 2017 г. № 1135/17 (далее - Методические указания № 1135/17).

Отсутствие технической возможности технологического присоединения энергопринимающих установок обусловлено подпунктом «б» пункта 28 главы III Правил технологического присоединения энергопринимающих устройств потребителей электрической энергии, объектов по производству электрической энергии, а также объектов электросетевого хозяйства, принадлежащих сетевым организациям и иным лицам, к

электрическим сетям, утвержденных постановлением Правительства Российской Федерации от 27.12.2004 № 861.

Основной источник питания: тяговая подстанция Лихославль.

Точка присоединения: отходящая линия электропередачи напряжением 10 кВ от линии электропередачи напряжением 10 кВ фидера № 6 «ЖД» тяговой подстанции Лихославль.

Максимальная мощность энергопринимающих устройств ООО «ГеоМикс» - 400 кВт.

Категория надежности электроснабжение – III.

Класс напряжения в точках присоединения – 10 кВ.

Мероприятия, выполняемые «Желдорэнерго»:

1. Заключение договора технологического присоединения с филиалом ПАО «МРСК Центра» - «Тверьэнерго» на увеличение максимальной мощности тяговой подстанции Лихославль с последующим выполнением технических условий сетевой организации.

2. Проверка соответствия действующим требованиям нормативно-технических документов в условиях увеличивающихся электрических нагрузок (тяговая подстанция Лихославль, линии электропередачи напряжением 10 кВ фидера №6 «ЖД» тяговой подстанции Лихославль):

- мощности и номинального тока обмоток трансформаторов и реакторов (в том числе трансформаторов собственных нужд);

- номинального тока и номинального тока отключения выключателей;

- номинального тока иных коммутационных аппаратов;

- номинального тока первичных обмоток трансформаторов тока;

- сечение сборных и соединительных шин, токопровода, кабелей, проводов линий электропередачи;

- наличия и количества ступеней защит, а также коэффициентов, характеризующих их работу (коэффициентов чувствительности, запаса и отстройки).

3. Замена (при выявлении несоответствия) элементов электроустановок, монтаж защит и (или) изменение их уставок в соответствии с требованиями действующих нормативно-технических документов, выбор заменяемого и вновь устанавливаемого оборудования из числа разрешенного к применению в сетевой организации.

4. Монтаж разъединителя на отдельно стоящей опоре (тип и параметры определить проектом).

5. Организация одного нового ответвления отходящей линии электропередачи напряжением 10 кВ от опоры № 10 линии электропередачи напряжением 10 кВ фидера № 6 «ЖД» тяговой подстанции Лихославль через разъединитель на отдельно стоящей опоре проводом марки СИП-3 1х25 длиной 6 метров.

Заявитель осуществляет:

1. Проектирование, монтаж, наладку и ввод в эксплуатацию энергопринимающих устройств, в объеме, необходимом для электроснабжения объекта в соответствии с требованиями законодательства и нормативных документов федеральных органов исполнительной власти, регламентирующими требованиями к устройству электроустановок.

2. Организацию учета электроэнергии в соответствии с требованиями законодательства и нормативных документов федеральных органов исполнительной власти, регламентирующих требования к учету электроэнергии.

Согласно расчетам «Желдорэнерго» плата за технологическое присоединение к электрическим сетям по индивидуальному проекту для ООО «ГеоМикс» составила 279 710,12 рублей без учета НДС.

Следует отметить, что в технических условиях, представленных в ГУ РЭК Тверской области, отсутствуют сведения о марке и длине прокладываемого провода.

Письмом от 18.12.2018 вх. № 7497 «Желдорэнерго» представили запрошенные письмом ГУ РЭК Тверской области от 16.11.2018 № 2902 недостающие сведения, а именно:

- Скорректированные ТУ с указанием марки, сечения провода и протяженностью планируемой к строительству ВЛ-10 кВ (СИП 3 1х25, протяженность 6 м);

- Сметную документацию на проектные и изыскательские работы.

В соответствии с пунктом 14 Методических указаний 1135/17, при установлении платы за технологическое присоединение по индивидуальному проекту, ГУ РЭК Тверской области определил расходы сетевой организации на новое строительство, связанные с данным технологическим присоединением, а также установил плату Заявителю за объем максимальной мощности, указанной в заявке.

В указанную плату включаются:

- стоимость мероприятий, перечисленных в пункте 16 (за исключением подпункта «б») Методических указаний 1135/17;

- стоимость конкретных мероприятий, предусмотренных подпунктом «б» пункта 16 Методических указаний 1135/17, для данного Заявителя в зависимости от способа технологического присоединения к электрическим сетям, определенного техническими условиями, рассчитываемая ГУ РЭК Тверской области в соответствии с выданными техническими условиями по установленной формуле платы за технологическое присоединение с использованием стандартизированных тарифных ставок.

Если выданные технические условия предусматривают мероприятия по строительству объектов «последней мили», по которым стандартизированные тарифные ставки на период регулирования не установлены, то экономически обоснованные расходы по указанным мероприятиям «последней мили» определяются с учетом смет, представленных территориальными сетевыми организациями, и выполненных с применением сметных нормативов

Рассмотрев представленные материалы, ГУ РЭК Тверской области произвело расчет платы за технологическое присоединение энергопринимающих устройств ООО «ГеоМикс» в соответствии с пунктом 14 и главой V Методических указаний № 1135/17, используя формулу 53 Методических указаний № 1135/17 и формулу платы за технологическое присоединение, по приложению 4 к приказу ГУ РЭК Тверской области от 27.12.2017 № 555-нп.

$$P_{\text{тп}} = P + P_{\text{и}} + P_{\text{тп}}$$

$$P_{\text{тп}} = \sum (C2_i * L_i) + \sum (C3_i * L_i), \text{ где:}$$

$P$  - стоимость мероприятий, перечисленных в пункте 16 (за исключением подпункта «б») Методических указаний № 1135/17 для Заявителей, присоединяющихся к электрическим сетям с соответствующей максимальной мощностью и уровнем напряжения, определяемая по стандартизированным тарифным ставкам, установленным на год, в котором устанавливается плата, руб.

$P_{\text{и}}$  - расходы на выполнение мероприятий «последней мили» (подпункт «б» пункта 16 Методических указаний № 1135/17) согласно выданным техническим условиям, руб.

$P_{\text{тп}}$  - расходы на оплату услуг технологического присоединения к электрическим сетям смежной сетевой организации, руб.

$P_{\text{тп}}$  — плата за технологическое присоединение энергопринимающих устройств заявителя, руб.

$C1$  - стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов на технологическое присоединение энергопринимающих устройств потребителей электрической энергии, объектов электросетевого хозяйства, принадлежащих сетевым организациям и иным лицам, по мероприятиям, указанным в пункте 16 Методических указаний (кроме подпункта «б»), (руб. за одно присоединение).

$N_i$  — объем максимальной мощности, указанный в заявке на технологическое присоединение заявителем, кВт.

$C2_i, C3_i$  — стандартизированные тарифные ставки на покрытие расходов сетевой организации на строительство воздушных ( $C2$ ) и (или) кабельных ( $C3$ ) линий электропередачи на  $i$ -м уровне напряжения, руб./км.

$L_i$  — протяженность воздушных и (или) кабельных линий на  $i$ -том уровне напряжения, строительство которых предусмотрено согласно выданным техническим условиям для технологического присоединения заявителя, км.

Стандартизированные тарифные ставки на покрытие расходов сетевой организации на строительство воздушных линий электропередачи установлены с учетом проектных, изыскательских работ и включают в себя полный комплекс работ, необходимых для строительства воздушной линии 10 кВ, включая установку разъединителя.

Расходы на оплату услуг технологического присоединения к электрическим сетям смежной сетевой организации (филиал ПАО «МРСК Центра» - «Тверьэнерго») в целях исполнения договора о технологическом присоединении с ООО «ГеоМикс» составляют 5 360,0 рублей и определены в соответствии с пунктом 30.5 Правил № 861 – пропорционально мощности, запрашиваемой ООО «ГеоМикс» в рамках осуществления технологического присоединения.

$$P_{\text{и}} = 2\,385\,348,17 * 0,006 = 14\,312,09 \text{ рублей.}$$

$$P_{\text{тп}} = 0,4 * 47,4 / 3,54 = 5\,356,0 \text{ рублей}$$

$$P_{\text{тп}} = 18\,316,55 + 14\,312,09 + 5\,356,0 = 37\,984,64 \text{ рублей}$$

Таким образом, размер платы за технологическое присоединение энергопринимающих установок ООО «ГеоМикс» к электрическим сетям ОАО «РЖД» составляет 37 984,64 рублей без учета НДС.

Предлагается утвердить размер платы за технологическое присоединение по индивидуальному проекту к электрическим сетям ОАО «РЖД» энергопринимающих устройств ООО «ГеоМикс», расположенных по адресу: Тверская область, Лихославльский район,

г. Лихославль, ул. Северная, д. 5, кадастровый номер земельного участка 69:19:0070133:39, максимальной мощностью 0,4 МВт по III категории надежности электроснабжения, на уровне напряжения 10 кВ в размере 37 984,64 рублей без учета НДС.

№	Наименование мероприятий	Размер платы, руб. без учета НДС
	Итого размер платы за технологическое присоединение, в том числе по следующим мероприятиям:	37 984,64
1	Подготовка и выдача сетевой организацией технических условий (ТУ)	8 809,53
2	Выполнение сетевой организацией, мероприятий, связанных со строительством «последней мили», в том числе:	-
2.1.	строительство одноцепных воздушных линии 10 кВ (0,006 км)	14 312,09
3.	Расходы на оплату услуг технологического присоединения к электрическим сетям смежной сетевой организации	5 356,0
4	Проверка сетевой организацией выполнения Заявителем ТУ	9 507,02

**Правление решило:** Утвердить размер платы за технологическое присоединение по индивидуальному проекту к электрическим сетям ОАО «РЖД» энергопринимающих устройств ООО «ГеоМикс», расположенных по адресу: Тверская область, Лихославльский район, г. Лихославль, ул. Северная, д. 5, кадастровый номер земельного участка 69:19:0070133:39, максимальной мощностью 0,4 МВт по III категории надежности электроснабжения, на уровне напряжения 10 кВ в размере 37 984,64 рублей без учета НДС.

**Голосовали:** «за» - 6, «против» - 0, «воздержались» - 0.

Член Правления - представитель НП «Совет рынка» – Гордейчик Е.Ю. - голос «за».

Член Правления – представитель УФАС по Тверской области - Посохова Л.В. – представлена письменная позиция.

**ПО 12 ВОПРОСУ:** Об утверждении платы за технологическое присоединение по индивидуальному проекту к электрическим сетям ОАО «РЖД» энергопринимающих устройств ООО «ГеоМикс»

**ВЫСТУПИЛ(А):** А.П. Чернигин

Материалы для установления платы за технологическое присоединение к сетям газораспределения АО «Газпром газораспределение Тверь» объекта капитального строительства ООО «ГК Иллидиум» «Застройка жилого комплекса в г. Твери. Многоквартирный многоэтажный жилой дом по ул. Левитана – Псковская, 1 и 2 этап строительства (секции 4-7), по индивидуальному проекту представлены в Главное управление «Региональная энергетическая комиссия» Тверской области от 13.11.2018 № 029/6907 и от 06.12.2018 № 029/7657.

Критерий относимости к индивидуальному проекту по постановлению Правительства РФ от 29.12.2000 № 1021.	Прокладка газопровода диаметром свыше 158 мм и протяженностью более 30 метров бестраншейным способом
Проведение государственной экспертизы проектной документации и инженерных изысканий.	Не проводилась
Экспертиза сметной документации	Нет
Технические условия на подключение:	№ 04/6504 от 13.10.2017

- потребность в газе	210,98 м <sup>3</sup> /ч
- общая протяжённость газопровода (линейная)	602,9 м
- в том числе, наклонно-направленное бурение	302 м
- давление газопровода	До 0,3 МПа
- диаметр трубопровода	315 мм
- материал трубопровода	Полиэтилен
- точка врезки	Стальной газопровод Ду 530 мм, полиэтиленовый газопровод Ду 315 мм
- информация о потребителе газа	Жилой многоквартирный дом
Договор подключения	От 23.10.2017 № ТОГ-Уп-Д-00796
Разработчик проектно-сметной документации	АО «Газпром газораспределение Тверь»
Обоснование стоимости	Договоры, проектно-сметная документация, акты выполненных работ
Предварительная стоимость по ставкам платы	3 624, 303 тыс. руб., без учёта НДС
Расчет платы за присоединение к сетям газоснабжения АО «Газпром газораспределение Тверь» по индивидуальному проекту	18 580,575 тыс. руб., без учёта НДС

**ВЫСТУПИЛ(А):** представитель АО «Газпром газораспределение Тверь» Соколов А.В.

В проект 304-18 были внесены изменения, а также разработана новая смета, учитывающая технологию производства буровых работ. Предлагается снять с повестки дня заседания Правления вопрос по утверждению платы за технологическое присоединение к сетям газораспределения АО «Газпром газораспределение Тверь» объекта капитального строительства ООО «ГК Иллидиум» «Застройка жилого комплекса в г. Твери. Многоквартирный многоэтажный жилой дом по ул. Левитана – Псковская, 1 и 2 этап строительства (секции 4-7) для учета изменений проекта 304-18.

**Правление решило:** снять вопрос с повестки дня. АО «Газпром газораспределение Тверь» предоставить обновлённый проект 304-18 и расчётные материалы в кратчайшие сроки.

**Голосовали:** «за» - 5, «против» - 0, «воздержались» - 0.

**ПО 13 ВОПРОСУ:** о тарифах на горячую воду организациям, обеспечивающим услугу горячего водоснабжения с использованием закрытой системы горячего водоснабжения, для потребителей муниципальных образований Тверской области на 2019 год

**ВЫСТУПИЛИ:** Е.В. Шамонина, Ю.Б. Котиков, А.С. Маслюк, Д.М. Федоренко, М.А. Бортяш, Ю.В. Александрова, О.В. Виноградова, М.В. Крупская

В Главное управление «Региональная энергетическая комиссия» Тверской области поступили материалы от регулируемых организаций на установление тарифа на горячее водоснабжение в закрытой системе водоснабжения. В связи с этим была проведена экономическая экспертиза материалов и разработан нормативный правовой акт.

При проведении экспертизы эксперт руководствовался следующими основными нормативными документами:

➤ Федеральным законом от 07 декабря 2011 года № 416-ФЗ «О водоснабжении и водоотведении» (далее – Федеральный закон № 416-ФЗ);

➤ Постановлением Правительства от 13.05.2013 № 406 "О государственном регулировании тарифов в сфере водоснабжения и водоотведения" (вместе с «Основами ценообразования в сфере водоснабжения и водоотведения», «Правилами регулирования тарифов в сфере водоснабжения и водоотведения», «Правилами определения размера инвестированного капитала в сфере водоснабжения и водоотведения и порядка ведения его учета», «Правилами расчета нормы доходности инвестированного капитала в сфере водоснабжения и водоотведения»);

➤ Приказом ФСТ России от 27.12.2013 N 1746-э «Об утверждении Методических указаний по расчету регулируемых тарифов в сфере водоснабжения и водоотведения»;

➤ Приказом ФСТ России от 07.06.2013 № 163 «Об утверждении Регламента открытия дел об установлении регулируемых цен (тарифов) и отмене регулирования тарифов в сфере теплоснабжения»;

➤ Прогнозом социально-экономического развития Российской Федерации на 2018 год и плановый период 2019 и 2020 годов, одобренным на заседании Правительства Российской Федерации (далее – прогноз 2018 или прогноз 2019-2020).

На основании п. 2 Постановления Правительства РФ от 14 февраля 2015 года №129 «О внесении изменений в некоторые акты Правительства Российской Федерации по вопросам применения двухкомпонентных тарифов на горячую воду», с 01.07.2018 нормативы расхода тепловой энергии пересмотрены и утверждены Приказом Главного управления «Региональная энергетическая комиссия» Тверской области от 20.12.2017 № 552-нп «Об утверждении норматива расхода тепловой энергии на подогрев холодной воды для предоставления коммунальной услуги по горячему водоснабжению».

В соответствии с пунктом 109 Методических указаний по расчету регулируемых тарифов в сфере водоснабжения и водоотведения, утвержденных приказом ФСТ России от 27.12.2013 № 1746-э, органы регулирования тарифов устанавливают двухкомпонентный тариф на горячую воду в закрытой системе горячего водоснабжения, состоящий из компонента на холодную воду и компонента на тепловую энергию.

В соответствии с Правилами предоставления коммунальных услуг собственникам и пользователям помещений в многоквартирных домах и жилых домов, утвержденных постановлением Правительства РФ от 06.05.2011 № 354, при установлении двухкомпонентных тарифов на горячую воду размер платы за коммунальную услугу по горячему водоснабжению рассчитывается исходя из суммы стоимости компонента на холодную воду, предназначенную для подогрева в целях предоставления коммунальной услуги по горячему водоснабжению, и стоимости компонента на тепловую энергию, используемую на подогрев холодной воды в целях предоставления коммунальной услуги по горячему водоснабжению.

Учитывая результаты рассмотрения дел об установлении тарифов на услуги горячего водоснабжения для организаций, предоставляющих услугу ГВС для потребителей Тверской области, и обосновывающих материалов, тарифы на ГВС установлены исходя из тарифов на холодное водоснабжение и тепловую энергию.

**Правление решило:** установить и ввести в действие тарифы на горячую воду организациям, обеспечивающим услугу горячего водоснабжения с использованием закрытой системы горячего водоснабжения, для потребителей муниципальных образований Тверской области на 2019 год согласно проекту приказа.

**Голосовали:** «за» - 5, «против» - 0, «воздержались» - 0

**ПО 14 ВОПРОСУ:** о внесении изменений в приказ от 12.12.2018 № 163-нп «О тарифах на питьевую воду открытого акционерного общества «Нелидовский деревообрабатывающий комбинат» для потребителей города Нелидово муниципального образования Тверской области Нелидовский городской округ на 2019 – 2023 годы»

**ВЫСТУПИЛ(А):** А.И. Солдатов



В связи с допущенной технической ошибкой в наименовании, пункте 1 приказа и в таблице приложения 1 к приказу Главного управления «Региональная энергетическая комиссия» Тверской области от 12.12.2018 № 163-нп «О тарифах на питьевую воду открытого акционерного общества «Нелидовский деревообрабатывающий комбинат» для потребителей города Нелидово муниципального образования Тверской области Нелидовский городской округ на 2019 – 2023 годы» необходимо внести следующие изменения:

- 1) заменить в наименовании приказа и по тексту приказа слова «открытого акционерного общества» словами «акционерного общества»;
- 2) пункт 4 исключить;
- 3) изложить таблицу приложения 1 «Тарифы на питьевую воду акционерного общества «Нелидовский деревообрабатывающий комбинат» для потребителей города Нелидово муниципального образования Тверской области Нелидовский городской округ на 2019 – 2023 годы» в новой редакции.

**Правление решило:** внести изменения в приказ от 12.12.2018 № 163-нп «О тарифах на питьевую воду открытого акционерного общества «Нелидовский деревообрабатывающий комбинат» для потребителей города Нелидово муниципального образования Тверской области Нелидовский городской округ на 2019 – 2023 годы» согласно проекту приказа.

**Голосовали:** «за» - 5, «против» - 0, «воздержались» - 0

**ПО 15 ВОПРОСУ:** о внесении изменений в приказ от 12.12.2018 № 172-нп «О тарифах на питьевую воду и водоотведение муниципального унитарного предприятия «ЖКХ-сервис» для потребителей сельского поселения «Есинка», сельского поселения «Итомля», сельского поселения «Медведево», сельского поселения «Победа», сельского поселения «Успенское» и сельского поселения «Чертолино» муниципального образования Тверской области «Ржевский район» на 2019 – 2021 годы»

**ВЫСТУПИЛ(А):** А.И. Солдатов

В связи с допущенной технической ошибкой в таблице приложения 5 к приказу Главного управления «Региональная энергетическая комиссия» Тверской области от 12.12.2018 № 172-нп «О тарифах на питьевую воду и водоотведение муниципального унитарного предприятия «ЖКХ-сервис» для потребителей сельского поселения «Есинка», сельского поселения «Итомля», сельского поселения «Медведево», сельского поселения «Победа», сельского поселения «Успенское» и сельского поселения «Чертолино» муниципального образования Тверской области «Ржевский район» на 2019 – 2021 годы» необходимо изложить

таблицу приложения «Тарифы на питьевую воду и водоотведение муниципального унитарного предприятия «ЖКХ-сервис» для потребителей дер. Абрамково, дер. Домашино, дер. Толстиково сельского поселения «Есинка» муниципального образования Тверской области «Ржевский район» на 2019 – 2021 годы» в новой редакции.

**Правление решило:** внести изменения в приказ от 12.12.2018 № 172-нп «О тарифах на питьевую воду и водоотведение муниципального унитарного предприятия «ЖКХ-сервис» для потребителей сельского поселения «Есинка», сельского поселения «Итомля», сельского поселения «Медведево», сельского поселения «Победа», сельского поселения «Успенское» и сельского поселения «Чертолино» муниципального образования Тверской области «Ржевский район» на 2019 – 2021 годы» согласно проекту приказа.

**Голосовали:** «за» - 5, «против» - 0, «воздержались» - 0

**ПО 16 ВОПРОСУ:** о внесении изменений в приказ от 19.12.2018 № 489-нп «О тарифах на тепловую энергию, отпускаемую муниципальным унитарным предприятием города Торжка «Теплосбыт», для потребителей муниципального образования Тверской области городской округ город Торжок на 2019-2023 годы»

**ВЫСТУПИЛ(А):** А.С. Маслюк

В связи с допущенной технической ошибкой в таблице приложения 1 к приказу Главного управления «Региональная энергетическая комиссия» Тверской области от 19.12.2018 № 489-нп «О тарифах на тепловую энергию, отпускаемую муниципальным унитарным предприятием города Торжка «Теплосбыт», для потребителей муниципального образования Тверской области городской округ город Торжок на 2019-2023 годы» необходимо изложить таблицу приложения «Тарифы на тепловую энергию, отпускаемую муниципальным унитарным предприятием города Торжка «Теплосбыт», для потребителей муниципального образования Тверской области городской округ город Торжок на 2019-2023 годы» в новой редакции.

Данный приказ принимался 19.12.2018 на 2019-2023 годы, однако в левой части четвертой колонки таблицы приложения была обнаружена ошибка технического характера, когда вместо периода с «01.01.2019 по 30.06.2019» было прописано с «01.01.2018 по 30.06.2019» и далее указаны неверные даты до конца периода индексации.

**Правление решило:** внести изменения в приказ от 19.12.2018 № 489-нп «О тарифах на тепловую энергию, отпускаемую муниципальным унитарным предприятием города Торжка «Теплосбыт», для потребителей муниципального образования Тверской области городской округ город Торжок на 2019-2023 годы» согласно проекту приказа.

**Голосовали:** «за» - 5, «против» - 0, «воздержались» - 0

**ПО 17 ВОПРОСУ:** о внесении изменений в приказ от 19.12.2018 № 511-нп «О тарифах на тепловую энергию, отпускаемую обществом с ограниченной ответственностью «Тверская генерация», для потребителей муниципального образования Тверской области городской округ город Тверь и Аввакумовского сельского поселения муниципального образования Тверской области «Калининский район» на 2019-2023 годы»

**ВЫСТУПИЛ(А):** Ю.Б. Котиков

В связи с допущенной технической ошибкой в таблице приложения 3 к приказу Главного управления «Региональная энергетическая комиссия» Тверской области от 19.12.2018 № 511-нп «О тарифах на тепловую энергию, отпускаемую обществом с ограниченной ответственностью «Тверская генерация», для потребителей муниципального образования Тверской области городской округ город Тверь и Аввакумовского сельского поселения муниципального образования Тверской области «Калининский район» на 2019-2023 годы» необходимо изложить таблицу приложения «Тарифы на тепловую энергию, отпускаемую обществом с ограниченной ответственностью «Тверская генерация», для потребителей муниципального образования Тверской области городской округ город Тверь на 2019-2023 годы» в новой редакции.

Данный приказ принимался 19.12.2018 на 2019-2023 годы, однако в левой части четвертой колонки таблицы приложения была обнаружена ошибка технического характера, когда вместо периода с «01.01.2019 по 30.06.2019» было прописано с «01.01.2018 по 30.06.2019» и далее указаны неверные даты до конца периода индексации.

**Правление решило:** внести изменения в приказ от 19.12.2018 № 511-нп «О тарифах на тепловую энергию, отпускаемую обществом с ограниченной ответственностью «Тверская генерация», для потребителей муниципального образования Тверской области городской

округ город Тверь и Аввакумовского сельского поселения муниципального образования Тверской области «Калининский район» на 2019-2023 годы» согласно проекту приказа.

**Голосовали:** «за» - 5, «против» - 0, «воздержались» - 0

**ПО 18 ВОПРОСУ:** о внесении изменений в приказ от 19.12.2018 № 436-нп «О тарифах на тепловую энергию, отпускаемую муниципальным унитарным предприятием «Фировское жилищно-коммунальное хозяйство», для потребителей Рождественского сельского поселения муниципального образования Тверской области «Фировский район» на 2019-2023 годы»

**ВЫСТУПИЛ(А):** М.А. Бортяш

В связи с допущенной технической ошибкой в таблице приложения 1 к приказу Главного управления «Региональная энергетическая комиссия» Тверской области от 19.12.2018 № 436-нп «О тарифах на тепловую энергию, отпускаемую муниципальным унитарным предприятием «Фировское жилищно-коммунальное хозяйство», для потребителей Рождественского сельского поселения муниципального образования Тверской области «Фировский район» на 2019-2023 годы» (в графе учета НДС для потребителей было ошибочно указано «тариф с учетом НДС» вместо «тариф без учета НДС») необходимо изложить таблицу приложения «Тарифы на тепловую энергию, отпускаемую муниципальным унитарным предприятием «Фировское жилищно-коммунальное хозяйство», для потребителей Рождественского сельского поселения муниципального образования Тверской области «Фировский район» на 2019-2023 годы» в новой редакции.

**Правление решило:** внести изменения в приказ от 19.12.2018 № 436-нп «О тарифах на тепловую энергию, отпускаемую муниципальным унитарным предприятием «Фировское жилищно-коммунальное хозяйство», для потребителей Рождественского сельского поселения муниципального образования Тверской области «Фировский район» на 2019-2023 годы» согласно проекту приказа.

**Голосовали:** «за» - 5, «против» - 0, «воздержались» - 0

**ПО 19 ВОПРОСУ:** о внесении изменений в приказ от 19.12.2018 № 491-нп «О тарифах на тепловую энергию, отпускаемую государственным бюджетным учреждением здравоохранения Тверской области «Митинский детский туберкулезный санаторий», для потребителей муниципального образования Тверской области городской округ город Торжок на 2019-2023 годы»

**ВЫСТУПИЛ(А):** А.С. Маслюк

В связи с допущенной технической ошибкой в таблице приложения 1 к приказу Главного управления «Региональная энергетическая комиссия» Тверской области от 19.12.2018 № 491-нп «О тарифах на тепловую энергию, отпускаемую государственным бюджетным учреждением здравоохранения Тверской области «Митинский детский туберкулезный санаторий», для потребителей муниципального образования Тверской области городской округ город Торжок на 2019-2023 годы» необходимо изложить таблицу приложения «Тарифы на тепловую энергию, отпускаемую государственным бюджетным учреждением здравоохранения Тверской области «Митинский детский туберкулезный санаторий», для потребителей муниципального образования Тверской области городской округ город Торжок на 2019-2023 годы» в новой редакции.

Данный приказ принимался 19.12.2018 на 2019-2023 годы, однако в левой части четвертой колонки таблицы приложения была обнаружена ошибка технического характера, когда вместо периода с «01.01.2019 по 30.06.2019» было прописано с «01.01.2018 по 30.06.2019» и далее указаны неверные даты до конца периода индексации.

**Правление решило:** внести изменения в приказ от 19.12.2018 № 491-нп «О тарифах на тепловую энергию, отпускаемую государственным бюджетным учреждением здравоохранения Тверской области «Митинский детский туберкулезный санаторий», для потребителей муниципального образования Тверской области городской округ город Торжок на 2019-2023 годы» согласно проекту приказа.

**Голосовали:** «за» - 5, «против» - 0, «воздержались» - 0

**ПО 20 ВОПРОСУ:** о внесении изменений в приказ от 19.12.2016 № 373-нп «О тарифах на тепловую энергию (мощность) на коллекторах источника тепловой энергии, отпускаемую обществом с ограниченной ответственностью «ЭнергоАльянс» для потребителей городского округа город Тверь (микрорайон Брусилово) на 2017-2019 годы»

**ВЫСТУПИЛ(А):** Ю.Б. Котиков

В связи с допущенной технической ошибкой указания системы налогообложения в таблице приложения 1 к приказу Главного управления «Региональная энергетическая комиссия» Тверской области от 19.12.2018 № 466-нп «О внесении изменений в приказ ГУ РЭК Тверской области от 19.12.2016 № 373-нп» необходимо изложить таблицу приложения «Тарифы на тепловую энергию, отпускаемую обществом с ограниченной ответственностью «ЭнергоАльянс» для потребителей городского округа город Тверь (микрорайон Брусилово) на 2017-2019 годы» в новой редакции.

**Правление решило:** внести изменения в приказ от 19.12.2016 № 373-нп «О тарифах на тепловую энергию (мощность) на коллекторах источника тепловой энергии, отпускаемую обществом с ограниченной ответственностью «ЭнергоАльянс» для потребителей городского округа город Тверь (микрорайон Брусилово) на 2017-2019 годы» согласно проекту приказа.

**Голосовали:** «за» - 5, «против» - 0, «воздержались» - 0

**ПО 21 ВОПРОСУ:** о внесении изменений в приказ от 19.12.2018 № 512-нп «О тарифах на услуги по передаче тепловой энергии, оказываемые обществом с ограниченной ответственностью «ЭнергоАльянс» от котельной ООО «Тверская генерация», для потребителей муниципального образования Тверской области городской округ город Тверь на 2019 – 2021 годы»

**ВЫСТУПИЛ(А):** Ю.Б. Котиков

В связи с допущенной технической ошибкой внести в приказ Главного управления «Региональная энергетическая комиссия» Тверской области от 19.12.2018 № 512-нп «О тарифах на услуги по передаче тепловой энергии, оказываемые обществом с ограниченной ответственностью «ЭнергоАльянс» от котельной ООО «Тверская генерация», для потребителей муниципального образования Тверской области городской округ город Тверь на 2019 – 2021 годы», следующие изменения:

1) дополнить пунктом 2.1. следующего содержания: «Установленные тарифы налогом на добавленную стоимость не облагаются в соответствии с главой 26.2 «Упрощенная система налогообложения» части второй Налогового кодекса Российской Федерации.»;

2) изложить таблицу приложения 1 «Тарифы на тепловую энергию, отпускаемую обществом с ограниченной ответственностью «Тверская генерация», для потребителей муниципального образования Тверской области городской округ город Тверь на 2019-2023 годы» в новой редакции.

**Правление решило:** внести изменения в приказ от 19.12.2018 № 512-нп «О тарифах на услуги по передаче тепловой энергии, оказываемые обществом с ограниченной ответственностью «ЭнергоАльянс» от котельной ООО «Тверская генерация», для потребителей муниципального образования Тверской области городской округ город Тверь на 2019 – 2021 годы» согласно проекту приказа.

**Голосовали:** «за» - 5, «против» - 0, «воздержались» - 0

**ПО 22 ВОПРОСУ:** о внесении изменений в приказ от 19.12.2017 № 482-нп «О тарифах на тепловую энергию, отпускаемую муниципальным унитарным предприятием жилищно-коммунального хозяйства «Дмитрова Гора», для потребителей Дмитровогорского сельского поселения муниципального образования Тверской области «Конаковский район» на 2018 – 2022 годы»

**ВЫСТУПИЛ(А):** М.В. Крупская

В связи с допущенной технической ошибкой внести в приказ Главного управления «Региональная энергетическая комиссия» Тверской области от 19.12.2017 № 482-нп «О тарифах на тепловую энергию, отпускаемую муниципальным унитарным предприятием жилищно-коммунального хозяйства «Дмитрова Гора», для потребителей Дмитровогорского сельского поселения муниципального образования Тверской области «Конаковский район» на 2018 – 2022 годы», следующие изменения:

1) добавить в преамбулу приказа слова «законом Тверской области от 20.12.2012 № 122-ЗО «Об отдельных вопросах государственного регулирования тарифов на тепловую энергию (мощность), теплоноситель»;

2) изложить таблицу приложения 1 «Тарифы на питьевую воду акционерного общества «Нелидовский деревообрабатывающий комбинат» для потребителей города Нелидово муниципального образования Тверской области Нелидовский городской округ на 2019 – 2023 годы» в новой редакции.

**Правление решило:** внести изменения в приказ от 19.12.2017 № 482-нп «О тарифах на тепловую энергию, отпускаемую муниципальным унитарным предприятием жилищно-коммунального хозяйства «Дмитрова Гора», для потребителей Дмитровогорского сельского поселения муниципального образования Тверской области «Конаковский район» на 2018 – 2022 годы» согласно проекту приказа.

**Голосовали:** «за» - 5, «против» - 0, «воздержались» - 0

**Протокол заседания Правления вел  
секретарь Правления  
ГУ РЭК Тверской области**



**А.А. Юпатова**