

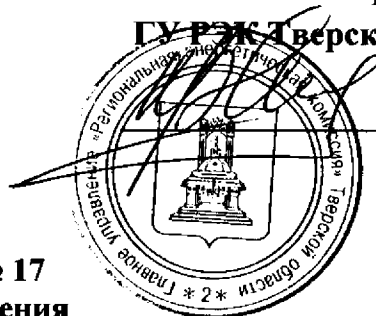


**ГЛАВНОЕ УПРАВЛЕНИЕ  
«РЕГИОНАЛЬНАЯ ЭНЕРГЕТИЧЕСКАЯ КОМИССИЯ»  
ТВЕРСКОЙ ОБЛАСТИ**

**Утверждаю  
Начальник**

**ГУ РЭК Тверской области**

**К.В. Седов**



**ПРОТОКОЛ № 17  
заседания Правления**

ГУ «Региональная энергетическая комиссия» Тверской области

25 мая 2018 года

г. Тверь,  
проспект Победы, 53

**Присутствовали:**

К.В. Седов – председатель Правления  
В.И. Маклаков – член Правления  
Л.Н. Рязанова – член Правления  
Е.В. Шамонина – член Правления  
М.С. Иванова – секретарь Правления

**Отсутствовали:**

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

Кворум имеется

**Приглашенные:**

Руководители и представители регулируемых организаций.  
Явочный лист прилагается.

**Повестка дня:**

1. Об утверждении платы за технологическое присоединение по индивидуальному проекту к электрическим сетям филиала ПАО «МРСК Центра» - «Тверьэнерго» энергопринимающих устройств АО «ОКБ МЭИ», расположенных по адресу: Тверская область, Калязинский район, Алферовское сельское поселение, д. Толстоухово, максимальной мощностью 2 МВт по I категории надежности электроснабжения, на уровне напряжения 10 кВ (уполномоченный Н.В. Краснопеева).

2. О внесении дополнений в приказ ГУ РЭК Тверской области от 27.12.2017 № 558-нп (уполномоченный Е.Г. Шурмина).

3. О внесении изменений в приказ ГУ РЭК Тверской области от 13.12.2017 № 240-нп (уполномоченный А.И. Солдатов).

**ПО ПЕРВОМУ ВОПРОСУ:** Об утверждении платы за технологическое присоединение по индивидуальному проекту к электрическим сетям филиала ПАО «МРСК Центра» - «Тверьэнерго» энергопринимающих устройств АО «ОКБ МЭИ», расположенных по адресу: Тверская область, Калязинский район, Алферовское сельское поселение, д. Толстоухово, максимальной мощностью 2 МВт по I категории надежности электроснабжения, на уровне напряжения 10 кВ

**ВЫСТУПИЛ(А):** Н.В. Краснопеева

В Главное управление «Региональная энергетическая комиссия» Тверской области поступили материалы на утверждение платы за технологическое присоединение по индивидуальному проекту к электрическим сетям филиала ПАО «МРСК Центра» - «Тверьэнерго» энергопринимающих устройств АО «ОКБ МЭИ», расположенных по адресу: Тверская область, Калязинский район, Алферовское с.п., д. Толстоухово, максимальной мощностью 2 МВт по I категории надежности электроснабжения, на уровне напряжения 10 кВ.

Представленные материалы содержат заявку на технологическое присоединение, технические условия, проект договора об осуществлении технологического присоединения, копия свидетельства о государственной регистрации права на земельный участок с кадастровым номером 69:11:0000010:93 от 29.04.2010 69-АВ №667806, копия свидетельства о государственной регистрации права на радиотелескоп ТНА-1500, кадастровый номер 69:11:0000010:93:11 от 08.09.2011 69-АВ № 305082, копия акта об осуществлении технологического присоединения, копия акта разграничения эксплуатационной ответственности сторон, копия акта разграничения балансовой принадлежности сторон в рамках исполнения договора энергоснабжения от 06.02.2004 № 426, пояснительная записка от филиала ПАО «МРСК Центра» - «Тверьэнерго» об отсутствии технической возможности технологического присоединения, план расположения объектов заявителя относительно центров питания филиала ПАО «МРСК Центра» - «Тверьэнерго», расчет нагрузок ближайших центров питания, сметные расчеты, документы, обосновывающие стоимость оборудования, однолинейная схема электроснабжения, расчет НВВ на технологическое присоединение, стоимость мероприятий на единицу мощности.

Ближайшими центрами питания для присоединения нагрузки заявителя являются ПС 35/5 кВ Калязин, ПС 35/6 кВ Вега, ПС 110/35/6 кВ Луч.

Согласно официальным данным филиала ПАО «МРСК Центра» - «Тверьэнерго», резерв мощности для технологического присоединения от ПС 35/5 кВ Калязин отсутствует (0 МВА), резерв мощности для технологического присоединения от ПС 35/6 Вега отсутствует (0 МВА), резерв мощности для технологического присоединения от ПС 110/35/6 кВ Луч отсутствует (-7,57 МВА).

Таким образом, возможность присоединения энергопринимающих устройств АО «ОКБ МЭИ» максимальной мощностью 2 МВт по I категории надежности электроснабжения, на уровне напряжения 10 кВ отсутствует. Отсутствие технической возможности технологического присоединения ЭПУ 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 РФ от 27.12.2004 № 861 (далее – Правила № 861).

Основной источник питания: ВЛ 110 кВ Кашин - Луч; проектируемая отпайка ВЛ 110 кВ в двухцепном исполнении; новая ПС 110/10 кВ; проектируемая КВЛ 10 кВ.

Точки присоединения:

- существующее присоединение с опоры № 27 ВЛ 10 кВ фид. № 1 1 секции шин ПС 35/10 кВ Вега с максимальной мощностью 0,92 МВт;
- существующее присоединение с опоры № 27 ВЛ 10 кВ фид. № 6 2 секции шин ПС 35/10 кВ Вега с максимальной мощностью 0,52 МВт;
- существующее присоединение с опоры № 44 ВЛ 10 кВ фид. № 8 2 секции шин ПС 35/10 кВ Вега с максимальной мощностью 0,4 МВт;
- болтовые зажимы разъединителя 10 кВ, установленного на новой опоре проектируемой кабельно-воздушной линии 10 кВ, запитанной от новой линейной ячейки РУ 10 кВ 1 секции шин новой ПС 110/10 кВ с максимальной мощностью 1 МВт;
- болтовые зажимы разъединителя 10 кВ, установленного на новой опоре проектируемой кабельно-воздушной линии 10 кВ, запитанной от новой линейной ячейки РУ 10 кВ 2 секции шин новой ПС 110/10 кВ с максимальной мощностью 1 МВт.

Суммарная максимальная мощность, разрешенная к одномоментной выдаче по трем существующим точкам присоединения в электрическую сеть филиала ПАО «МРСК Центра» - «Тверьэнерго», не должна превышать 1,44 МВт, по двум новым точкам присоединения не должна превышать 2 МВт.

Мероприятия, выполняемые филиалом ПАО «МРСК Центра» - «Тверьэнерго»:

1. Строительство ПС 110/10 кВ с выбором места строительства вблизи существующей ПС 110/35/10 кВ Луч. Строительство ПС 110/10 кВ с проведением и оформлением землеустроительных дел в соответствии с действующим законодательством с двумя силовыми трансформаторами мощностью 2,5 МВА каждый. Схему соединения ОРУ 110 кВ, РУ 10 кВ, число присоединений, состав и параметры оборудования определить при проектировании.

2. Строительство отпайки ВЛ 110 кВ в двухцепном исполнении от ВЛ 110 кВ Кашин - Луч I, II цепь до ОРУ 110 кВ вновь сооружаемой ПС 110/10 кВ проводом АС сечением не менее 120 мм<sup>2</sup> ориентировочной протяженностью 0,2 км и замена опоры в магистрали ВЛ 110 кВ на двухцепную анкерную ответвительную. Трассу прохождения, протяженность, марку и сечение провода уточнить при проектировании.

3. Строительство двухцепной КЛ 10 кВ от двух вновь монтируемых линейных ячеек РУ 10 кВ 1, 2 секции шин новой ПС 110 кВ до проектируемой анкерной железобетонной опоры ВЛ 10 кВ, устанавливаемой вблизи внешней границы земельного участка Заявителя с кадастровым номером 69:11:0000010:93 протяженностью ориентировочно 12 км (в том числе 0,62 км – суммарная протяженность участков горизонтально-направленного бурения), прокладываемой в стесненных условиях. Сечение токопроводящей жилы кабелей не менее 240 мм<sup>2</sup>. На концевой опоре проектируемой КВЛ 10 кВ предусмотреть монтаж разъединителя 10 кВ. Трассу прохождения, протяженность, число и сечение кабелей уточнить при проектировании.

АО «ОКБ МЭИ» (заявитель) осуществляет:

1. Строительство ЛЭП 10 кВ в границах участка заявителя, необходимого количества ТП 10/0,4 кВ и распределительной сети 10/0,4 кВ для электроснабжения центра обработки данных. Проектом предусмотреть установку двухтрансформаторной ТП 10/0,4 кВ с мощностью каждого из трансформаторов не более 2500 кВА. Схему электроснабжения, количество, состав и мощность оборудования, тип линий, длину, марку и сечение проводников определить при проектировании.

2. Проектом предусмотреть технические мероприятия по недопущению кольцевания по сети 10-0,4 кВ заявителя с исключением возможности перевода ранее разрешенной нагрузки 1,44 МВт, запитанной с фидеров 10 кВ № 1, № 6 и № 8 ПС 35/10 Вега заявителя, на проектируемую заявителем распределительную сеть 10-0,4 кВ,

подключаемую от двух проектируемых КЛ 10 кВ новой ПС 110/10 кВ.

Согласно расчетам филиала ПАО «МРСК Центра» - «Тверьэнерго» плата за технологическое присоединение к электрическим сетям по индивидуальному проекту для заявителя составила 379 651 102,5 рублей без учета НДС.

Рассмотрев представленные материалы, ГУ РЭК Тверской области исключило из состава платы за технологическое присоединение расходы, не предусмотренные нормативными документами, для включения в состав платы за технологическое присоединение к электрическим сетям по индивидуальному проекту, а именно:

1. Затраты на непредвиденные расходы (в соответствии с пунктом 4.96 Методики определения стоимости строительной продукции на территории Российской Федерации МДС 81-35.2004, утвержденной постановлением Госстроя Российской Федерации от 05.03.2004 №15/1 и письмом Федерального агентства по строительству и жилищно-коммунальному хозяйству от 23.10.2012 № 910-СГ/005/ГС).

2. Расходы на перегон транспорта (указанные расходы учтены в нормативных показателях сметных норм и расценок, где задействованы указанные машины и механизмы (п.2 технической части к сборнику ЦЭМ Тверской области)).

Из сметных расчетов на строительство мероприятий «последней мили» исключены необоснованные расходы:

1. В сметных расчетах на строительство ПС 110/10 скорректирован объем работ по устройству прожекторных мачт освещения. Объем принят согласно типовому проекту 3.407.9-172.1-7.

2. Из сметы на пусконаладочные работы, при строительстве ПС 110/10 кВ, исключены расходы на использование лаборатории передвижной измерительно-настроечной. Обоснования объема работ не представлены, применения данной расценки не соответствует технологическому процессу.

3. Из сметного расчета на монтаж систем телемеханики, при строительстве ПС 110/10 кВ, исключены затраты на пусконаладочные работы. Данные расходы уже учтены в локальной смете на пусконаладочные работы.

4. Из сводных сметных расчетов исключены затраты на содержание заказчика-застройщика. В материалах на утверждение платы за технологическое присоединение по индивидуальному проекту не представлены расчеты затрат на службу заказчика-застройщика (Методическое пособие по расчету затрат на службу заказчика, рекомендованное к применению письмом Минстроя России от 13.12.1995 № ВБ-29/12-347). Расход на содержание заказчика на осуществление строительного контроля при строительстве объектов капитального строительства, финансируемых из средств федерального бюджета, принят в размере 2,14% от общей стоимости Глав 1-9 сводного сметного расчета, в соответствии с постановлением Правительства Российской Федерации от 21.06.2010 № 468.

5. В сметном расчете на строительство двухцепной ВЛ 110 кВ скорректированы объемы работ по установке опор ВЛ 110 кВ.

Расчет расходов на строительство двух КЛ 10 кВ произведен в соответствии с пунктом 14 Методических указаний по определению размера платы за технологическое присоединение к электрическим сетям, утвержденных приказом ФАС России от 29.08.2017 № 1135/17 (далее Методические указания № 1135/17), по формуле платы за технологическое присоединение для применения стандартизированных тарифных ставок, утвержденной приложением 4 к приказу ГУ РЭК Тверской области от 27.12.2017 № 555-нп.

$$\text{Пкл} = 3\,726\,181,16 * 11,38 * 2 + 11\,311\,985,89 * 0,62 * 2 = 98\,834\,745,71 \text{ рублей, без учета НДС.}$$

Разделом 14.3 «Автомобильные дороги» Норм технологического проектирования подстанций переменного тока с высшим напряжением 35 - 750 кВ (НТП ПС) СТО

56947007-29.240.10.028-2009, утвержденных приказом ОАО ФСК ЕЭС 13.04.2009 № 136, установлены следующие положения.

Для ПС с трансформаторами мощностью 1000 кВА и более должны предусматриваться следующие виды автомобильных дорог: подъездная дорога для связи ПС с общей сетью автомобильных дорог; внутриплощадочные автомобильные дороги.

Проект подъездных автомобильных дорог ПС должен быть согласован со схемами районных планировок и с генеральными планами населенных пунктов.

Для перевозки тяжелых грузов (трансформаторов, шунтирующих реакторов, СК) от разгрузочной площадки железнодорожной станции или причала водного транспорта до площадки ПС, в случае отсутствия подъездного железнодорожного пути, должен быть разработан автодорожный маршрут.

Внутриплощадочные автомобильные дороги должны иметь ширину проезжей части 3,5 м, кроме трейлерного проезда, являющегося продолжением подъездной автодороги в пределах площадки, ширина которого должна быть равна 4,5 м.

Покрытие проезжей части подъездных основных внутриплощадочных автомобильных дорог должно выполняться для ПС 35, 110 кВ с использованием местных дорожно-строительных материалов на основе технико-экономического сравнения вариантов: щебеночное или гравийное; чернощебеночное или черногравийное.

В отдельных случаях, при специальном обосновании, для ПС 110 кВ допускается устройство асфальтобетонного, цементобетонного покрытия.

Покрытие подъездных дорог ПС 110 кВ и выше протяженностью до 200 м, примыкающих к дорогам с усовершенствованным покрытием, и участок внутриплощадочной дороги до места установки или разгрузки тяжелого оборудования допускается выполнять из сборных железобетонных плит.

В представленных материалах на установление платы за технологическое присоединение по индивидуальному проекту отсутствует проект подъездных автомобильных дорог к строящейся ПС 110/10 кВ. В сметной документации протяженность подъездной дороги при условной ширине 4,5 м равна 740 м.

На основании вышеизложенного, специалистами ГУ РЭК Тверской области скорректирован объем работ по строительству подъездной дороги. Протяженность подъездной дороги принята равной 200 м. Стоимость строительства с учетом строительства технологических площадок составляет 4 906 379,02 рублей без учета НДС.

Таким образом, общая сметная стоимость мероприятий «последней мили», с учетом положения пункта 30 «г» Методических указаний № 1135/17, составляет 298 784 808,32 рублей без учета НДС.

Размер средств на подготовку и выдачу сетевой организацией технических условий (ТУ), проверку сетевой организацией выполнения заявителем ТУ принят в размере 18 316,55 рублей без учета НДС.

Размер расхода средств на проведение проектных работ при строительстве ВЛ 110 кВ и ПС 110/10 кВ произведен по приложениям 1, 3 к приказу Министерства строительства и жилищно-коммунального хозяйства Российской Федерации от 27.01.2016 № 30/пр «О внесении сметных нормативов в федеральный реестр сметных нормативов, подлежащих применению при определении сметной стоимости объектов капитального строительства, строительство которых финансируется с привлечением средств федерального бюджета».

Размер расхода средств на проведение изыскательских работ при строительстве ПС 110/10 кВ произведен по справочнику базовых цен на инженерные изыскания для строительства «Инженерно-геодезические изыскания», утвержденному постановлением Госстроя Российской Федерации от 23.12.2003 № 213.

Предлагается утвердить размер платы за технологическое присоединение по индивидуальному проекту к электрическим сетям филиала ПАО «МРСК Центра» - «Тверьэнерго» энергопринимающих устройств АО «ОКБ МЭИ», расположенных по

адресу: Тверская область, Калязинский район, Алферовское с.п., д. Толстоухово, максимальной мощностью 2 МВт по I категории надежности электроснабжения, на уровне напряжения 10 кВ в размере 298 803 124,87 рублей без учета НДС.

Правлением ГУ РЭК Тверской области рассмотрена позиция члена Правления – представителя НП «Совет рынка» - Гордейчик Е.Ю.:

«Согласно пояснительной записке расчет платы производится по индивидуальному проекту в связи с отсутствием свободной мощности на ПС 35/5 кВ Калязин, ПС 35/6 Вега, от ПС 110/35/6 кВ Луч. При этом в соответствии с техническими условиями подключение объектов электросетевого хозяйства, строительство которых учтено в плате за технологическое присоединение, производится от ВЛ 110 кВ Кашин - Луч. Согласно подпункту «б» пункта 28 Правил ТП, критерием наличия технической возможности является отсутствие ограничений на максимальную мощность в объектах электросетевого хозяйства, к которым надлежит произвести технологическое присоединение. Для расчета платы за технологическое присоединение к электрическим сетям ГУ РЭК ТО на 2018 год утверждены стандартизированные тарифные ставки, размер платы за технологическое присоединение может быть определен ПАО «МРСК Центра» - «Тверьэнерго» самостоятельно с применением формул платы, стандартизированных тарифных ставок или ставок платы за единицу мощности».

По существу позиции члена Правления – представителя НП «Совет рынка» - Гордейчик Е.Ю. даны следующие пояснения.

Согласно официальным данным филиала ПАО «МРСК Центра» - «Тверьэнерго», резерв мощности для технологического присоединения от ПС 110/35/6 кВ Луч отсутствует (-7,57 МВА) ПС 35/5 кВ Калязин и ПС 35/6 Вега запитаны от ПС 110/35/10 Луч и, соответственно, резерв мощности для технологического присоединения также отсутствует. Кроме ПС 35/10 кВ Вега и ПС 35/6 Калязин от ПС Луч запитаны еще 4 ПС. ПС 110/35/10 Луч запитана по ВЛ 110 кВ Кашин-Луч. ВЛ 110 кВ Кашин-Луч отходящая линия от РП 110 кВ Кашин. От ВЛ 110 кВ Кашин – Луч 1 и 2 цепь запитаны узловые подстанции Калязинского и Кашинского районов. РП 110 кВ Кашин запитан от ПС 220/110 кВ Бежецк и ПС 330/110 кВ Калининская. ПС 220/110 кВ Бежецк и ПС 330/110 кВ Калининская принадлежат ПАО «ФСК ЕЭС». В соответствии со своим техническим назначением РП является электроустановкой для приема и распределения электрической энергии одного класса напряжения (в данном случае 110 кВ). И соответственно не может служить источником питания для энергопринимающих устройств другого класса напряжения (в соответствии с заявкой на технологическое присоединение заявителю нужно технологическое присоединение на уровне напряжения 10 кВ). Таким образом возможность присоединения энергопринимающих устройств АО «ОКБ МЭИ» максимальной мощностью 2 МВт по I категории надежности электроснабжения, на уровне напряжения 10 кВ отсутствует.

В соответствии с пунктом 31 главы III Правил № 861, в целях проверки обоснованности установления сетевой организацией факта отсутствия технической возможности по критериям, указанным в подпунктах «а» - «в» пункта 28 Правил № 861, заявитель вправе обратиться в орган федерального государственного энергетического надзора для получения заключения о наличии (отсутствии) технической возможности технологического присоединения сетевой организацией.

**Правление решило:** утвердить плату за технологическое присоединение по индивидуальному проекту к электрическим сетям филиала ПАО «МРСК Центра» - «Тверьэнерго» энергопринимающих устройств АО «ОКБ МЭИ», расположенных по адресу: Тверская область, Калязинский район, Алферовское сельское поселение, д. Толстоухово, максимальной мощностью 2 МВт по I категории надежности электроснабжения, на уровне напряжения 10 кВ согласно проекту приказа Главного управления «Региональная энергетическая комиссия» Тверской области.

**Голосовали:** «за» - 4, «против» - 1, «воздержались» - 0.

член Правления – представитель НП «Совет рынка» - Гордейчик Е.Ю. участие в голосовании принимал заочно: голос «против» (письменная позиция прилагается).

**ПО ВТОРОМУ ВОПРОСУ:** О внесении дополнений в приказ ГУ РЭК Тверской области от 27.12.2017 № 558-нп

**ВЫСТУПИЛ(А):** Е.Е. Вавилова

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).

Приказом ГУ РЭК Тверской области от 27.12.2017 № 558-нп «О розничной цене на сжиженный емкостной газ, реализуемый обществом с ограниченной ответственностью «СГ-Маркет» населению Тверской области для бытовых нужд» установлено:

1. Установить и ввести в действие с 1 января по 1 июля 2018 года розничную цену на сжиженный емкостной газ, реализуемый обществом с ограниченной ответственностью «СГ-Маркет» населению Тверской области для бытовых нужд, в размере 44,45 руб./кг с учетом налога на добавленную стоимость.

2. Установить и ввести в действие с 1 июля по 31 декабря 2018 года розничную цену на сжиженный емкостной газ, реализуемый обществом с ограниченной ответственностью «СГ-Маркет» населению Тверской области для бытовых нужд, в размере 45,78 руб./кг с учетом налога на добавленную стоимость.

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).

Приказом ГУ РЭК Тверской области от 27.12.2017 № 558-нп «О розничной цене на сжиженный емкостной газ, реализуемый обществом с ограниченной ответственностью «СГ-Маркет» населению Тверской области для бытовых нужд» утверждены розничные цены на сжиженный емкостной газ в руб./кг.

Учитывая то обстоятельство, что пунктом 18 вышеуказанного приказа предусмотрено установление розничной цены на сжиженный емкостной газ в руб./1 куб.м в случае, если жилое помещение оборудовано индивидуальным прибором учета данного коммунального ресурса, ГУ РЭК Тверской области проинформировало ООО «СГ-Маркет» о необходимости предоставления заявления об установлении розничных цен на сжиженный емкостной газ в руб./1 куб.м и обосновывающих материалов.

Письмом от 26.04.2018 № 116 ООО «СГ-Маркет» направило в ГУ РЭК Тверской области заявление об установлении розничной цены на сжиженный емкостной газ в руб./1 куб.м и расчеты.

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 сжиженный газ при наличии прибора учета составит:

1. по 01.07.2018: 44,45 руб./кг \* 2,352 = 104,55 руб./1 куб.м с учетом НДС;

2. с 01.07.2018 по 31.12.2018: 45,78 руб./кг \* 2,352 = 107,67 руб./1 куб.м с учетом НДС.

**Правление решило:** внести в приказ Главного управления «Региональная энергетическая комиссия» Тверской области от 27.12.2017 № 558-нп «О розничной цене на сжиженный емкостной газ, реализуемый обществом с ограниченной ответственностью «СГ-Маркет» населению Тверской области для бытовых нужд» дополнения согласно проекту приказа Главного управления «Региональная энергетическая комиссия» Тверской области.

**Голосовали:** «за» - 4, «против» - 0, «воздержались» - 0.

**ПО ТРЕТЬЕМУ ВОПРОСУ:** О внесении дополнений в приказ ГУ РЭК Тверской области от 13.12.2017 № 240-нп

**ВЫСТУПИЛ(А):** А.И. Солдатов

В связи с допущенной технической ошибкой необходимо внести изменения в приложение 1 к приказу Главного управления «Региональная энергетическая комиссия» Тверской области от 13.12.2017 № 240-нп «О тарифах на питьевую воду Федерального государственного казенного учреждения комбината «Валдай» Управления Федерального агентства по государственным резервам по Центральному федеральному округу для потребителей городского поселения поселок Старая Торопа муниципального образования Тверской области «Западнодвинский район» на 2018 – 2022 годы» изложив таблицу «Тарифы на питьевую воду Федерального государственного казенного учреждения комбината «Валдай» Управления Федерального агентства по государственным резервам по Центральному федеральному округу для потребителей городского поселения поселок Старая Торопа муниципального образования Тверской области «Западнодвинский район» на 2018 – 2022 годы» в новой редакции.

**Правление решило:** внести в приказ Главного управления «Региональная энергетическая комиссия» Тверской области от 13.12.2017 № 240-нп «О тарифах на питьевую воду Федерального государственного казенного учреждения комбината «Валдай» Управления Федерального агентства по государственным резервам по Центральному федеральному округу для потребителей городского поселения поселок Старая Торопа муниципального образования Тверской области «Западнодвинский район» на 2018 – 2022 годы» изменения согласно проекту приказа Главного управления «Региональная энергетическая комиссия» Тверской области.

**Голосовали:** «за» - 4, «против» - 0, «воздержались» - 0.

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



**М.С. Иванова**

### Позиция

представителя Ассоциации НП «Совет рынка» в коллегиальном органе ГУ РЭК Тверской области - Гордейчика Е.Ю. по вопросам, вынесенным на рассмотрение заседания коллегиального органа ГУ РЭК Тверской области 25.05.2018 г.

1. Об установлении размера платы за технологическое присоединение по индивидуальному проекту к электрическим сетям филиала ПАО «МРСК Центра» - «Тверьэнерго» энергопринимающих устройств АО «ОКБ МЭИ» (адрес: Тверская область, Калязинский район, Алферовское с.п., д. Толстоухово, максимальной мощностью 2 000 кВт, категория надежности I, уровень напряжения 10 кВ) в размере 298 803 124,87 руб. голосую «против».

Прошу отразить в протоколе Правления особое мнение:

«Согласно пояснительной записке расчет платы производится по индивидуальному проекту в связи с отсутствием свободной мощности на ПС 35/5 кВ Калязин, ПС 35/6 Вега, от ПС 110/35/6 кВ Луч. При этом в соответствии с техническими условиями подключение объектов электросетевого хозяйства, строительство которых учтено в плате за технологическое присоединение, производится от ВЛ 110 кВ Кашин - Луч. Согласно подпункту «б» пункта 28 Правил ТП, критерием наличия технической возможности является отсутствие ограничений на максимальную мощность в объектах электросетевого хозяйства, к которым надлежит произвести технологическое присоединение. Для расчета платы за технологическое присоединение к электрическим сетям ГУ РЭК ТО на 2018 год утверждены стандартизированные тарифные ставки, размер платы за технологическое присоединение может быть определен ПАО «МРСК Центра» - «Тверьэнерго» самостоятельно с применением формул платы, стандартизированных тарифных ставок или ставок платы за единицу мощности.»

В случае внесения дополнительных вопросов, не предусмотренных настоящей позицией, голосую «против» принятия каких-либо решений.



Е.Ю. Гордейчик

24.05.2018г.