

# КОМИТЕТ ТУЛЬСКОЙ ОБЛАСТИ ПО ТАРИФАМ

## ПОСТАНОВЛЕНИЕ от 14 августа 2020 года № 23/1

**Об установлении стандартизированных тарифных ставок и ставок за единицу максимальной мощности, определяющих величину платы за технологическое присоединение к электрическим сетям территориальных сетевых организаций Тульской области на 2020 год и о внесении изменений в постановление комитета Тульской области по тарифам от 26 декабря 2019 года № 48/1 «Об утверждении отдельных тарифов (иных показателей) на регулируемые виды деятельности для организаций, оказывающих услуги по передаче электрической энергии на территории Тульской области»**

В соответствии с Федеральным законом от 26 марта 2003 года № 35-ФЗ «Об электроэнергетике», постановлением Правительства Российской Федерации от 29 декабря 2011 года № 1178 «О ценообразовании в области регулируемых цен (тарифов) в электроэнергетике», приказом ФАС России от 29 августа 2017 года № 1135/17 «Об утверждении методических указаний по определению размера платы за технологическое присоединение к электрическим сетям», на основании постановления правительства Тульской области от 7 октября 2011 года № 17 «О комитете Тульской области по тарифам» комитет Тульской области по тарифам постановляет:

1. Установить стандартизированные тарифные ставки и ставки за единицу максимальной мощности, определяющие величину платы за технологическое присоединение к электрическим сетям территориальных сетевых организаций Тульской области, на территории городских населенных пунктов, на 2020 год, согласно приложению № 1.

2. Установить стандартизированные тарифные ставки и ставки за единицу максимальной мощности, определяющие величину платы за технологическое присоединение к электрическим сетям территориальных сетевых организаций Тульской области, на территории, не относящейся к территории городских населенных пунктов, на 2020 год, согласно приложению № 2.

3. Внести в постановление комитета Тульской области по тарифам от 26 декабря 2019 года № 48/1 «Об утверждении отдельных тарифов (иных показателей) на регулируемые виды деятельности для организаций, оказывающих услуги по передаче электрической энергии на территории Тульской области» следующие изменения:

- в приложениях № 8 и № 9 к постановлению текст «менее 8900 кВт и на уровне напряжения ниже 35 кВ» заменить текстом «менее 670 кВт и на уровне напряжения 20 кВ и менее»;

- приложение № 10 к постановлению изложить в новой редакции, согласно приложению № 3.

4. Постановление вступает в силу со дня официального опубликования.

**Председатель комитета  
Тульской области по тарифам**



**Д.А. Васин**

**Стандартизированные тарифные ставки и ставки за единицу максимальной мощности, определяющие величину платы за технологическое присоединение к электрическим сетям территориальных сетевых организаций Тульской области, на территории городских населенных пунктов, на 2020 год**

№ п/п	Обозначение	Наименование	Значение ставки (без НДС)
1	2	3	4
1	$C_8$	Стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов сетевой организации на обеспечение средствами коммерческого учета электрической энергии (мощности), рублей за точку учета без НДС:	
1.1	$C_{\text{город, 0,4 кВ и ниже без ТТ 8.1.1}}$	Однофазный прибор учета электроэнергии прямого включения 0,4 кВ и ниже без ТТ	17 897,96
1.2	$C_{\text{город, 0,4 кВ и ниже без ТТ 8.2.1}}$	Трехфазный прибор учета электроэнергии прямого включения 0,4 кВ и ниже без ТТ	26 370,67
1.3	$C_{\text{город, 1-20 кВ 8.2.1}}$	Трехфазный прибор учета электроэнергии прямого включения 1-20 кВ	384 007,50
1.4	$C_{\text{город, 0,4 кВ и ниже с ТТ 8.2.2}}$	Трехфазный прибор учета электроэнергии полукосвенного включения 0,4 кВ и ниже с ТТ	37 398,51
1.5	$C_{\text{город, 1-20 кВ 8.2.3}}$	Трехфазный прибор учета электроэнергии косвенного включения 1-20 кВ	188 585,90
2	$C_8$	Ставка за единицу максимальной мощности на покрытие расходов сетевой организации на обеспечение средствами коммерческого учета электрической энергии (мощности) для случаев технологического присоединения энергопринимающих устройств максимальной мощностью менее 670 кВт и на уровне напряжения 20 кВ и менее, рублей/кВт без НДС:	
2.1	$C_{\text{max}N8.1.1}$	Однофазный прибор учета электроэнергии прямого включения 0,4 кВ и ниже без ТТ	10 348,34
2.2	$C_{\text{max}N8.2.1}$	Трехфазный прибор учета электроэнергии прямого включения 0,4 кВ и ниже без ТТ	2 287,14
2.3	$C_{\text{max}N8.2.1}$	Трехфазный прибор учета электроэнергии прямого включения 1-20 кВ	2 914,22
2.4	$C_{\text{max}N8.2.2}$	Трехфазный прибор учета электроэнергии полукосвенного включения 0,4 кВ и ниже с ТТ	643,96
2.5	$C_{\text{max}N8.2.3}$	Трехфазный прибор учета электроэнергии косвенного включения 1-20 кВ	754,34

**Стандартизированные тарифные ставки и ставки за единицу максимальной мощности, определяющие величину платы за технологическое присоединение к электрическим сетям территориальных сетевых организаций Тульской области, на территории, не относящейся к территории городских населенных пунктов, на 2020 год**

№ п/п	Обозначение	Наименование	Значение ставки (без НДС)
1	2	3	4
1	$C_8$	Стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов сетевой организации на обеспечение средствами коммерческого учета электрической энергии (мощности), рублей за точку учета без НДС:	
1.1	$C_{8.1.1}$ не город, 0,4 кВ и ниже без ТТ	Однофазный прибор учета электроэнергии прямого включения 0,4 кВ и ниже без ТТ	17 897,96
1.2	$C_{8.2.1}$ не город, 0,4 кВ и ниже без ТТ	Трехфазный прибор учета электроэнергии прямого включения 0,4 кВ и ниже без ТТ	26 370,67
1.3	$C_{8.2.1}$ не город, 1–20 кВ	Трехфазный прибор учета электроэнергии прямого включения 1-20 кВ	384 007,50
1.4	$C_{8.2.2}$ не город, 0,4 кВ и ниже с ТТ	Трехфазный прибор учета электроэнергии полукосвенного включения 0,4 кВ и ниже с ТТ	37 398,51
1.5	$C_{8.2.3}$ не город, 1–20 кВ	Трехфазный прибор учета электроэнергии косвенного включения 1-20 кВ	188 585,90
2	$C_8$	Ставка за единицу максимальной мощности на покрытие расходов сетевой организации на обеспечение средствами коммерческого учета электрической энергии (мощности) для случаев технологического присоединения энергопринимающих устройств максимальной мощностью менее 670 кВт и на уровне напряжения 20 кВ и менее, рублей/кВт без НДС:	
2.1	$C_{maxN8.1.1}$ не город, 0,4 кВ и ниже без ТТ	Однофазный прибор учета электроэнергии прямого включения 0,4 кВ и ниже без ТТ	10 348,34
2.2	$C_{maxN8.2.1}$ не город, 0,4 кВ и ниже без ТТ	Трехфазный прибор учета электроэнергии прямого включения 0,4 кВ и ниже без ТТ	2 287,14
2.3	$C_{maxN8.2.1}$ не город, 1–20 кВ	Трехфазный прибор учета электроэнергии прямого включения 1-20 кВ	2 914,22
2.4	$C_{maxN8.2.2}$ не город, 0,4 кВ и ниже с ТТ	Трехфазный прибор учета электроэнергии полукосвенного включения 0,4 кВ и ниже с ТТ	643,96
2.5	$C_{maxN8.2.3}$ не город, 1–20 кВ	Трехфазный прибор учета электроэнергии косвенного включения 1-20 кВ	754,34

### Формула платы за технологическое присоединение

1. Согласно техническим условиям отсутствует необходимость реализации мероприятий «последней мили»:

$$P_{\text{ТП}} = C1 + C8_{i,t} \times q_{i,t}$$
$$C1 = C1.1 + C1.2 \text{ (руб.)}$$

2. Согласно техническим условиям предусматриваются мероприятия «последней мили» по прокладке воздушных линий напряжением до 35 кВ:

$$P_{\text{ТП}} = C1 + \sum(C2_{i,t} \times L2_{i,t}) + C8_{i,t} \times q_{i,t} \text{ (руб.)}$$

3. Согласно техническим условиям предусматриваются мероприятия «последней мили» по прокладке кабельных линий напряжением до 35 кВ:

$$P_{\text{ТП}} = C1 + \sum(C3_{i,t} \times L3_{i,t}) + C8_{i,t} \times q_{i,t} \text{ (руб.)}$$

4. Согласно техническим условиям предусматриваются мероприятия «последней мили» по прокладке воздушных и кабельных линий напряжением до 35 кВ:

$$P_{\text{ТП}} = C1 + \sum(C2_{i,t} \times L2_{i,t}) + \sum(C3_{i,t} \times L3_{i,t}) + C8_{i,t} \times q_{i,t} \text{ (руб.)}$$

5. Согласно техническим условиям предусматривается мероприятие «последней мили» по строительству пунктов секционирования (реклоузеров, распределительных пунктов, переключательных пунктов):

$$P_{\text{ТП}} = C1 + \sum(C4_{i,t} \times Q4_{i,t}) + C8_{i,t} \times q_{i,t} \text{ (руб.)}$$

6. Согласно техническим условиям предусматриваются мероприятия «последней мили» по строительству трансформаторных подстанций (ТП), распределительных трансформаторных подстанций (РТП) с уровнем напряжения до 35 кВ и на строительство центров питания, подстанций уровнем напряжения 35 кВ и выше (ПС):

$$P_{\text{ТП}} = C1 + \sum(C2_{i,t} \times L2_{i,t}) + \sum(C3_{i,t} \times L3_{i,t}) + \sum(C4_{i,t} \times Q4_{i,t}) + \sum(C5_{i,t}; 6_{i,t}; 7_{i,t} \times N_{i,t}) + C8_{i,t} \times q_{i,t} \text{ (руб.)}$$

7. Если согласно техническим условиям срок выполнения мероприятий по технологическому присоединению предусмотрен на период больше одного года, то стоимость мероприятий, учитываемых в плате, рассчитанной в год подачи заявки, индексируется следующим образом:

- 50% стоимости мероприятий, предусмотренных техническими условиями, определяется в ценах года, соответствующего году утверждения платы;

- 50% стоимости мероприятий, предусмотренных техническими условиями, умножается на прогнозный индекс цен производителей по подразделу «Строительство» раздела «Капитальные вложения (инвестиции)»,

публикуемых Министерством экономического развития Российской Федерации на год, следующий за годом утверждения платы (при отсутствии данного индекса используется индекс потребительских цен).

$$P_{\text{ТП}} = C1 + 0,5 * (\sum(C2_{i,t} \times L2_{i,t}) + \sum(C3_{i,t} \times L3_{i,t}) + \sum(C4_{i,t} \times Q4_{i,t}) + \sum(C5_{i,t}; 6_{i,t}; 7_{i,t} \times N_{i,t}) + C8_{i,t} \times q_{i,t}) + 0,5 * (\sum(C2_{i,t} \times L2_{i,t}) + \sum(C3_{i,t} \times L3_{i,t}) + \sum(C4_{i,t} \times Q4_{i,t}) + \sum(C5_{i,t}; 6_{i,t}; 7_{i,t} \times N_{i,t}) + C8_{i,t} \times q_{i,t}) \times k$$

где:

$P_{\text{ТП}}$  - плата за технологическое присоединение энергопринимающих устройств заявителя, руб.;

$C1$  - стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов сетевой организации на технологическое присоединение энергопринимающих устройств потребителей электрической энергии, объектов электросетевого хозяйства, принадлежащих сетевым организациям и иным лицам, не связанных со строительством объектов электросетевого хозяйства, (руб. за одно присоединение);

$C1.1$  - подготовка и выдача сетевой организацией технических условий Заявителю (ТУ);

$C1.2$  - проверка сетевой организацией выполнения Заявителем технических условий;

$C2_{i,t}$ ,  $C3_{i,t}$  - стандартизированные тарифные ставки на покрытие расходов сетевой организации на строительство воздушных ( $C2$ ) и (или) кабельных ( $C3$ ) линий электропередачи на  $i$ -ом уровне напряжения в зависимости от вида используемого материала и (или) способа выполнения работ ( $t$ ) в расчете на 1 км линий, (руб./км);

$L2_{i,t}$ ,  $L3_{i,t}$  - протяженность трассы воздушных ( $L2$ ) и (или) кабельных линий ( $L3$ ) с уровнем напряжения  $i$  в зависимости от вида используемого материала и (или) способа выполнения работ ( $t$ ), строительство которых предусмотрено согласно выданных технических условий для технологического присоединения заявителя, (км.);

$C4_{i,t}$  - стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов на строительство пунктов секционирования (реклоузеров, распределительных пунктов, переключательных пунктов) на  $i$ -том уровне напряжения в зависимости от вида используемого материала и (или) способа выполнения работ ( $t$ ), (руб./шт.);

$Q4_{i,t}$  - количество пунктов секционирования (реклоузеров, распределительных пунктов, переключательных пунктов) на  $i$ -том уровне напряжения, соответствующих критерию дифференциации в зависимости от вида используемого материала и (или) способа выполнения работ ( $t$ ), построенных в целях осуществленного за последние 3 года технологического присоединения, (шт.);

$C5_{i,t}$  - 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 в зависимости от вида используемого материала и (или) способа выполнения работ (t), (руб./кВт);

$C_{6,i,t}$  - стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов сетевой организации на строительство распределительных трансформаторных подстанций (РТП) уровнем напряжения до 35 кВ в зависимости от вида используемого материала и (или) способа выполнения работ (t), (руб./кВт);

$C_{7,i,t}$  - стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов сетевой организации на строительство центров питания, подстанций уровнем напряжения 35 кВ и выше (ПС) в зависимости от вида используемого материала и (или) способа выполнения работ (t), (руб./кВт);

$C_{8,i,t}$  - стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов сетевой организации на обеспечение средствами коммерческого учета электрической энергии (мощности) на  $i$ -ом уровне напряжения в зависимости от вида используемого материала и (или) способа выполнения работ (t), (рублей за точку учета);

$q_{i,t}$  - количество точек коммерческого учета электрической энергии на  $i$ -ом уровне напряжения в зависимости от вида используемого материала и (или) способа выполнения работ (t);

$N_i$  - объем максимальной мощности, указанный Заявителем в заявке на технологическое присоединение на  $i$ -том уровне напряжения, (кВт);

$k$  - прогнозный индекс цен производителей по подразделу «Строительство» раздела «Капитальные вложения (инвестиции)», публикуемых Министерством экономического развития Российской Федерации на год, следующий за годом утверждения платы (при отсутствии данного индекса используется индекс потребительских цен).

8. Лицо, которое имеет намерение осуществить технологическое присоединение к электрическим сетям, вправе самостоятельно выбрать вид ставки платы за технологическое присоединение 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 менее 10 км, и максимальная мощность присоединяемых энергопринимающих устройств составляет менее 670 кВт. Выбор ставки платы осуществляется Заявителем на стадии заключения договора об осуществлении технологического присоединения.

В случае, если Заявитель не выбрал вид ставки, сетевая организация вправе самостоятельно выбрать ставку и произвести расчет размера платы за технологическое присоединение.

В случае если в соответствии с абзацем первым настоящего пункта Заявителем не может быть выбран вид ставки платы за технологическое присоединение, расчет размера платы за технологическое присоединение осуществляется с применением стандартизированных тарифных ставок.

9. 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 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.

В границах муниципальных районов, городских округов и на внутригородских территориях городов федерального значения одно и то же лицо может осуществить технологическое присоединение энергопринимающих устройств, принадлежащих ему на праве собственности или на ином законном основании, соответствующих критериям, указанным в абзаце первом настоящего пункта, с платой за технологическое присоединение в размере, не превышающем 550 рублей, не более одного раза в течение 3 лет со дня подачи Заявителем заявки на технологическое присоединение до дня подачи следующей заявки.

Данное положение не применяется в следующих случаях:

- при технологическом присоединении энергопринимающих устройств, принадлежащих лицам, владеющим земельным участком по договору аренды, заключенному на срок не более одного года, на котором расположены присоединяемые энергопринимающие устройства;
- при технологическом присоединении энергопринимающих устройств, расположенных в жилых помещениях многоквартирных домов.

В отношении 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 мощности ранее присоединенных 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 отношении садоводческих или огороднических некоммерческих товариществ размер платы за технологическое присоединение энергопринимающих устройств не должен превышать 550 рублей, умноженных на количество земельных участков, расположенных в границах территории садоводства или огородничества, при условии присоединения на каждом земельном участке, расположенном в границах территории садоводства или огородничества, не более 15 кВт по третьей категории надежности (по одному источнику электроснабжения) с учетом мощности



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 садоводческих или огороднических некоммерческих товариществ 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 отношении граждан, объединивших свои гаражи и хозяйственные постройки (погреб, сарай), размер платы за технологическое присоединение энергопринимающих устройств составляет 550 рублей 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.

Размер платы за технологическое присоединение энергопринимающих устройств религиозных организаций составляет 550 рублей 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.

**ПРОТОКОЛ № 23**  
**заседания Правления комитета**  
**Тульской области по тарифам,**  
**прошедшего в формате видеоконференцсвязи**

**14 августа 2020 года**

**ПРЕДСЕДАТЕЛЬСТВОВАЛ:**  
**Председатель комитета Тульской области по тарифам**  
**Д.А. Васин**

Присутствовали:

- Войтицкая Т.В. - начальник отдела комитета
- Маловинский Е.В. - начальник отдела комитета
- Кречетова Е.В. - начальник отдела комитета
- Фаткина М.Г. - начальник отдела анализа товарных рынков Управления федеральной антимонопольной службы по Тульской области
- Коновалов А.П. - представитель Ассоциации «НП «Совет рынка»

От аппарата комитета: Катаева Ю.Ю.

Приглашенные на заседание:

- Волкова А.А. - главный советник отдела организации правовой деятельности ОИВ;
- Мишкин А.В. - представитель по доверенности - начальник управления экономики и тарифообразования филиала «Тулэнерго» ПАО «МРСК Центра и Приволжья»;
- Власенко М.Л. - представитель ГКУ ТО «Экспертиза»;
- Ерохина К.А. - представитель ГКУ ТО «Экспертиза».

## **Повестка дня**

1. Об утверждении стандартизированных тарифных ставок и ставок за единицу максимальной мощности для случаев технологического присоединения для территорий городских населенных пунктов и территорий, не относящихся к городским населенным пунктам, на 2020 год – докладчик Катаева Ю.Ю. (содокладчик – Власенко М.Л.).

**1. Об утверждении стандартизированных тарифных ставок и ставок за единицу максимальной мощности для случаев технологического присоединения для территорий городских населенных пунктов и территорий, не относящихся к городским населенным пунктам, на 2020 год**

**Васин Д.А., Маловинский Е.В., Войтицкая Т.В., Кречетова Е.В., Катаева Ю.Ю.,  
Власенко М.Л.**

Слушали Катаеву Ю.Ю., которая доложила об утверждении стандартизированных тарифных ставок и ставок за единицу максимальной мощности для случаев технологического присоединения для территорий городских населенных пунктов и территорий, не относящихся к городским населенным пунктам, на 2020 год.

Филиал «Тулэнерго» ПАО «МРСК Центра и Приволжья» (далее – филиал «Тулэнерго») в соответствии с п. 30 Методических указаний по определению размера платы за технологическое присоединение к электрическим сетям, утвержденных приказом ФАС России от 29.08.2017 №1135/7, вышел с предложением (исх. № МР7-ТуЭ/02-02/4900 от 28.07.2020) в комитет Тульской области по тарифам (далее – Комитет) об утверждении на 2020 год стандартизированных тарифных ставок и ставок за единицу максимальной мощности на покрытие расходов сетевых организаций по обеспечению средствами коммерческого учета электрической энергии (мощности) с применением приборов учета электрической энергии на территориях городских населенных пунктов и территориях, не относящихся к территориям городских населенных пунктов Тульской области, для применения при расчете платы за технологическое присоединение к электрическим сетям территориальных сетевых организаций.

Для расчета вышеуказанных стандартизированных тарифных ставок и ставок за единицу максимальной мощности на покрытие расходов территориальных сетевых организаций за технологическое присоединение к электрическим сетям в 2020 году филиалом «Тулэнерго» были предоставлены следующие материалы:

1. Пояснительная записка с указанием стандартизированных тарифных ставок и ставок за единицу максимальной мощности - на 5 листах;
2. Выписка из программы «Цифровая трансформация ПАО «МРСК Центра» и ПАО «МРСК Центра и Приволжья» 2020-2030 гг.» - на 4 -х листах;
3. Выписка из Протокола заседания Совета директоров ПАО «МРСК Центра и Приволжья» № 396 от 04.02.2020 - на 2-х листах;
4. Расчет ставок на технологическое присоединение - на 2-х листах;
5. Сводный сметный расчет стоимости строительства и локальные сметы на установку однофазного прибора учета электроэнергии прямого включения 0,4 кВ и ниже без ТТ - на 9 листах;
6. Сводный сметный расчет стоимости строительства и локальные сметы на установку трехфазного прибора учета электроэнергии 0,4 кВ и ниже без ТТ прямого включения - на 9 листах;
7. Сводный сметный расчет стоимости строительства и локальные сметы на установку трехфазного прибора учета электроэнергии 0,4 кВ и ниже с ТТ полукосвенного включения - на 11 листах;
8. Сводный сметный расчет стоимости строительства и локальные сметы на установку трехфазного прибора учета прямого включения 1-20 кВ - на 7 листах;
9. Сводный сметный расчет стоимости строительства и локальные сметы на установку трехфазного прибора учета электроэнергии 1-20 кВ косвенного включения с комплектом ТТ (3 шт.) и ТН - на 10 листах;
10. Типовые технические решения – на 7 листах;

11. Стоимость материалов и оборудования для установки приборов учета – на 6 листах;
12. Коммерческие предложения от поставщиков материалов и комплектующих – на 21 листе;
13. Стоимость материалов (анализ коммерческих предложений) – на 2-х листах;
14. Плановые показатели мощности и количества технологических присоединений на 2 полугодие 2020 года – на 1 листе;
15. Реестр исполненных договоров технологических присоединений (далее – ТП) за 2019 год, используемых для расчета плановых показателей на 2 полугодие 2020 года – на 3 листах.

Проверка обоснованности предоставленных расчетных материалов осуществлялась в соответствии со следующими нормативно-правовыми актами:

1. Федеральный закон от 26.03.2003 № 35-ФЗ «Об электроэнергетике»;
2. Постановление Правительства Российской Федерации от 29.12.2011 № 1178 «О ценообразовании в области регулируемых цен (тарифов) в электроэнергетике»;
3. 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, утвержденные постановлением Правительства Российской Федерации от 27.12.2004 № 861;
4. Методические указания по определению выпадающих доходов, связанных с осуществлением технологического присоединения к электрическим сетям, утвержденные приказом Федеральной службы по тарифам от 11.09.2014 № 215-э/1;
5. Методические указания по определению размера платы за технологическое присоединение к электрическим сетям, утвержденные приказом Федеральной антимонопольной службы от 29.08.2017 № 1135/17 (далее - Методические указания).

**Стандартизированные тарифные ставки Сз на покрытие расходов сетевой организации на обеспечение средствами коммерческого учета электрической энергии (мощности) (рублей за точку учета) на 2020 год на территориях городских населенных пунктов и территориях, не относящихся к территориям городских населенных пунктов Тульской области.**

Филиал «Тулэнерго» предлагает для утверждения на 2020 год следующие стандартизированные тарифные ставки на обеспечение средствами коммерческого учета электрической энергии (мощности) (без НДС):

- с применением однофазного прибора учета электроэнергии 0,4 кВ и ниже без ТТ прямого включения - в размере 17 775,86 руб./шт.;
- с применением трехфазного прибора учета электроэнергии 0,4 кВ и ниже без ТТ прямого включения - в размере 26 620,43 руб./шт.;
- с применением трехфазного прибора учета электроэнергии 1-20 кВ прямого включения в размере 404 537,67 руб./шт.;
- с применением трехфазного прибора учета электроэнергии 0,4 кВ и ниже с ТТ полукосвенного включения - в размере 35 654,85 руб./шт.;
- с применением трехфазного прибора учета электроэнергии 1-20 кВ косвенного включения - в размере 193 048,77 руб./шт.;

Ставки рассчитывается с целью расчета платы за технологическое присоединение.

В качестве расчетных материалов филиалом «Тулэнерго» предоставлены:

сводный сметный расчет стоимости строительства и локальные сметы на установку однофазного прибора учета электроэнергии прямого включения 0,4 кВ и ниже без ТТ в соответствии со сметными нормативами в ценах на 4 квартал 2019 года;

сводный сметный расчет стоимости строительства и локальные сметы на установку трехфазного прибора учета электроэнергии прямого включения 0,4 кВ и ниже без ТТ в соответствии со сметными нормативами в ценах на 4 квартал 2019 года;

сводный сметный расчет стоимости строительства и локальные сметы на установку трехфазного прибора учета электроэнергии полукосвенного включения 0,4 кВ и ниже с ТТ в соответствии со сметными нормативами в ценах на 4 квартал 2019 года;

сводный сметный расчет стоимости строительства и локальные сметы на установку трехфазного прибора учета электроэнергии прямого включения 1-20 кВ в соответствии со сметными нормативами в ценах на 4 квартал 2019 года;

сводный сметный расчет стоимости строительства и локальные сметы на установку трехфазного прибора учета электроэнергии косвенного включения 1-20 кВ с комплектом ТТ (3 шт.) в соответствии со сметными нормативами в ценах на 4 квартал 2019 года;

типовые технические решения;

стоимость материалов и оборудования для установки приборов учета;

коммерческие предложения от поставщиков материалов и комплектующих.

Экспертной группой в предоставленных филиалом «Тулэнерго» сметных расчетах выполнены следующие корректировки:

1. Расходы по локальным сметным расчетам определены в соответствии с методикой определения стоимости строительной продукции на территории Российской Федерации МДС 81-35.2004 (утверждена постановлением Госстроя России от 12.01.2004 №6) базисно-индексным методом по территориальным единичным расценкам (ТЕР-2001, в редакции 2014 года), с применением расчетных индексов, разработанных ГУ ТО «РХЦС» и утвержденных правительством Тульской области. Сметная стоимость строительства определена по территориальным единичным расценкам в двух уровнях цен (базисном 2001 года и по состоянию на 4 квартал 2019 года):

- накладные расходы приняты по видам работ в соответствии с методикой определения величины накладных расходов в строительстве МДС 81-33.2004 (прил.1) (утверждена постановлением Госстроя России от 12.01.2004 N 6);

- сметная прибыль принята по видам работ в соответствии с методикой определения величины сметной прибыли при строительстве МДС 81-25.2001 (утверждена постановлением Госстроя России от 28.02.2001 №15).

2. В сводном сметном расчете исключены расходы на временные здания и сооружения, в связи с отсутствием обоснования для включения. Также в соответствии со сборником сметных норм затрат на строительство временных зданий и сооружений ГСН 81-05-01-2001 длястроек, финансирование которых осуществляются за счет собственных средств предприятий, данные затраты не носят обязательный характер. Кроме того, расчет производится за фактически построенные временные здания и сооружения (построенные титульные временные здания и сооружения принимаются в эксплуатацию и зачисляются в основные средства-на баланс предприятия).

3. В сводном сметном расчете исключены расходы на командировочные расходы, в связи с отсутствием обоснований.

4. Исключены расходы на осуществление строительного контроля - 2,14%. Согласно постановлению Правительства РФ от 21.06.2010 № 468 «О порядке проведения строительного контроля при осуществлении строительства, реконструкции и капитального ремонта объектов капитального строительства» затраты заказчика на осуществление строительного контроля при строительстве объектов капитального строительства применяются в отношении объектов капитального строительства, финансируемых полностью или частично с привлечением средств федерального бюджета. Кроме этого, в соответствии с подпунктом «в» части 2 вышеуказанного постановления Правительства РФ от 21.06.2010 № 468 при отсутствии в проектной документации расчета размера затрат на проведение строительного контроля финансирование расходов на его осуществление

производится за счет средств, предусмотренных на непредвиденные работы и затраты в сводном сметном расчете стоимости строительства.

5. Исключены затраты на содержание службы заказчика в размере 2,74%, так как приказ филиала «Тулэнерго» № ТуЭ-2000 от 26.12.2019 отсутствует в Федеральной базе сметных нормативов и не может быть обоснованием для применения в сводных сметных расчетах стоимости строительства при определении расходов на обеспечение средствами коммерческого учета.

6. Скорректированы расходы по статье «Непредвиденные затраты» - в соответствии с методикой определения стоимости строительной продукции на территории Российской Федерации МДС 81-35.2004 приняты в размере 2% для объектов непромышленного назначения (п. 4.96).

7. Сметная цена материалов в локальных сметных расчетах в разделе «материалы» определена следующим образом: исключен коэффициент 1,06 на транспортные расходы на каждый вид материалов согласно технической части индексов по территориальным единичным расценкам Тульской области (п. 7 приказа Министерства строительства и жилищно-коммунального хозяйства Тульской области от 08.06.2015 № 57). Затраты на транспортные расходы приняты по сборнику «Территориальные сметные цены на перевозки грузов для строительства».

Сметные расчеты выполнены в ценах 4 квартала 2019 года и в соответствии с п. 27 Методических указаний пересчитаны в цены 2020 года с применением прогнозных индексов цен производителей по подразделу «Строительство» раздела «Капитальные вложения (инвестиции)» прогноза социально-экономического развития Российской Федерации до 2024 года (письмо Минэкономразвития России от 01.10.2019 № 33198-ПБ/Д03и), одобренного на заседании Правительства РФ 19.09.2019 (ИЦП 2019/2020 = 7,1).

Учитывая, что расходы на обеспечение средствами коммерческого учета электрической энергии (мощности) не зависят от территориального признака, экспертная группа считает обоснованным принять стандартизированные ставки, рассчитанные для территорий городских населенных пунктов и территорий, не относящихся к территории городских населенных пунктов, равными.

Определенные в результате корректировки сметных расчетов расходы на обеспечение средствами коммерческого учета электрической энергии (мощности) и соответствующие стандартизированные тарифные ставки в ценах 2020 года представлены в таблице 1.

Таблица 1

№ п/п	Обозначение	Наименование ставки	Наименование типа прибора учета	Значение ставки (без НДС)	
				Предложение филиала «Тулэнерго»	Скорректировано экспертной группой
1	С <sub>город,0,4 кВ и ниже без ТТ</sub> 8.1.1	Средства коммерческого учета электрической энергии (мощности) однофазные прямого включения, рублей за точку учета	Однофазный прибор учета электроэнергии прямого включения 0,4 кВ и ниже без ТТ	17 775,86	17 897,96
2	С <sub>не город,0,4 кВ и ниже без ТТ</sub> 8.1.1			17 775,86	17 897,96
3	С <sub>город,0,4 кВ и ниже без ТТ</sub> 8.2.1	Средства коммерческого учета электрической энергии (мощности) трехфазные прямого включения, рублей за точку учета	Трехфазный прибор учета электроэнергии прямого включения 0,4 кВ и ниже без ТТ	26 620,43	26 370,67
4	С <sub>не город,0,4 кВ и ниже без ТТ</sub> 8.2.1			26 620,43	26 370,67
5	С <sub>город,1–20 кВ</sub> 8.2.1	Средства коммерческого учета электрической энергии (мощности) трехфазные прямого включения, рублей за точку учета	Трехфазный прибор учета электроэнергии прямого включения 1-20 кВ	404 537,67	384 007,50
6	С <sub>не город,1–20 кВ</sub> 8.2.1			404 537,67	384 007,50
7	С <sub>город,0,4 кВ и ниже с ТТ</sub> 8.2.2	Средства коммерческого учета электрической энергии (мощности) трехфазные полукосвенного включения, рублей за точку учета	Трехфазный прибор учета электроэнергии полукосвенного включения 0,4 кВ и ниже с ТТ	35 654,85	37 398,51
8	С <sub>не город,0,4 кВ и ниже с ТТ</sub> 8.2.2			35 654,85	37 398,51
9	С <sub>город,1–20 кВ</sub> 8.2.3	Средства коммерческого учета электрической энергии (мощности) трехфазные косвенного включения, рублей за точку учета	Трехфазный прибор учета электроэнергии косвенного включения 1-20 кВ	193 048,77	188 585,90
10	С <sub>не город,1–20 кВ</sub> 8.2.3			193 048,77	188 585,90



**6. Ставки за единицу максимальной мощности  $C^{\max N}$  на покрытие расходов сетевой организацией на обеспечение средствами коммерческого учета электрической энергии (мощности) в 2020 году на территориях городских населенных пунктов и территориях, не относящихся к территориям городских населенных пунктов.**

При расчете ставок за единицу максимальной мощности используются плановые значения на 2-е полугодие 2020 года по количеству присоединений и величине максимальной мощности присоединяемых энергопринимающих устройств, определенных исходя из анализа соответствующих фактических данных 2019 года.

Таблица 2

№ п/п	Наименование типа прибора учета	Плановое количество присоединений, шт.	Плановая величина максимальной мощности присоединяемых энергопринимающих устройств, кВт
1	Однофазный прибор учета электроэнергии прямого включения 0,4 кВ и ниже без ТТ	133	230,03
2	Трёхфазный прибор учета электроэнергии прямого включения 0,4 кВ и ниже без ТТ	140	1 614,20
3	Трёхфазный прибор учета электроэнергии прямого включения 1-20 кВ	25	3 294,26
4	Трёхфазный прибор учета электроэнергии полукосвенного включения 0,4 кВ и ниже с ТТ	114	6 620,65
5	Трёхфазный прибор учета электроэнергии косвенного включения 1-20 кВ	2	500,00

Ставки за единицу максимальной мощности (руб./кВт) для определения платы за технологическое присоединение к электрическим сетям на уровне напряжения 20 кВ и менее и мощности менее 670 кВт на обеспечение средствами коммерческого учета электрической энергии (мощности) с дифференциацией по уровням напряжения (s), а также от вида используемого материала и (или) способа выполнения работ (t) рассчитываются по формуле:

$$C_{8(s,t)}^{\max N} = \frac{\sum_{p=1}^R [C_{8(s,t)} \cdot q_{(s,t),p}]}{\sum_{p=1}^R N_{(s,t),p}^y},$$

где:

$q_{(s,t),p}$  - количество средств коммерческого учета электрической энергии p-го типа на уровне напряжения (s), соответствующих критерию дифференциации в зависимости от вида используемого материала и (или) способа выполнения работ (t), построенных в целях осуществленного за последние 3 года технологического присоединения, шт., (принято плановое количество присоединений 133 шт.);

$N_{(s,t),p}^y$  - максимальная мощность энергопринимающих устройств, для технологического присоединения которых выполнено мероприятие по обеспечению средствами коммерческого учета электрической энергии p-го типа на уровне напряжения (s), соответствующих критерию дифференциации в зависимости от вида используемого материала и (или) способа выполнения работ (t), в целях осуществленного за последние 3 года технологического присоединения, кВт (принята плановая величина в размере 230,03 кВт);

R - количество средств коммерческого учета электрической энергии (мощности) на уровне напряжения (s), соответствующих критерию дифференциации в зависимости от вида используемого материала и (или) способа выполнения работ (t), установленных в целях осуществленного за последние 3 года технологического присоединения, шт.

Расчет ставок за единицу максимальной мощности (руб./кВт) для определения платы за технологическое присоединение к электрическим сетям на уровне напряжения 20 кВ и менее и мощности менее 670 кВт на обеспечение средствами коммерческого учета электрической энергии (мощности) на территории городских населенных пунктов:

$$C_{\text{maxN8.1.1}}^{\text{город, 0,4 кВ и ниже без ТТ}} = \frac{17\,897,96 * 133}{230,03} = 10\,348,34 \text{ руб./кВт, без НДС};$$

$$C_{\text{maxN8.2.1}}^{\text{город, 0,4 кВ и ниже без ТТ}} = \frac{26\,370,67 * 140}{1\,614,20} = 2\,287,14 \text{ руб./кВт, без НДС};$$

$$C_{\text{maxN8.2.1}}^{\text{город, 1-20 кВт}} = \frac{384\,007,50 * 25}{3\,294,26} = 2\,914,22 \text{ руб./кВт, без НДС};$$

$$C_{\text{maxN8.2.2}}^{\text{город, 0,4 кВ и ниже с ТТ}} = \frac{37\,398,51 * 114}{6\,620,65} = 643,96 \text{ руб./кВт, без НДС};$$

$$C_{\text{maxN8.2.3}}^{\text{город, 1-20 кВт}} = \frac{188\,585,90 * 2}{500} = 754,34 \text{ руб./кВт, без НДС};$$

Учитывая, что расходы на обеспечение средствами коммерческого учета электрической энергии (мощности) не зависят от территориального признака, Экспертиза считает обоснованным принять ставки за единицу максимальной мощности, рассчитанные для территорий городских населенных пунктов и территорий, не относящиеся к территории городских населенных пунктов, равными.

Определенные в результате расчетов ставки за единицу максимальной мощности для территорий городских населенных пунктов и территорий, не относящиеся к территории городских населенных пунктов в ценах 2020 г. представлены в таблице 3.

Таблица 3

№ п/п	Обозначение	Наименование ставки	Наименование типа прибора учета	Значение ставки (без НДС)	
				Предложение Предприятия	Скорректировано Экспертизой
1	$C_{\text{max}}^{\text{город, 0,4 кВ и ниже без ТТ}}$ N8.1.1	Средства коммерческого учета электрической энергии (мощности) однофазные прямого включения, рублей за точку учета	Однофазный прибор учета электроэнергии прямого включения 0,4 кВ и ниже без ТТ	10 277,57	10 348,34
2	$C_{\text{max}}^{\text{не город, 0,4 кВ и ниже без ТТ}}$ N8.1.1			10 277,57	10 348,34
3	$C_{\text{max}}^{\text{город, 0,4 кВ и ниже без ТТ}}$ N8.2.1	Средства коммерческого учета электрической энергии (мощности) трехфазные прямого включения, рублей за точку учета	Трехфазный прибор учета электроэнергии прямого включения 0,4 кВ и ниже без ТТ	2 308,80	2 287,14
4	$C_{\text{max}}^{\text{не город, 0,4 кВ и ниже без ТТ}}$ N8.2.1			2 308,80	2 287,14
5	$C_{\text{max}}^{\text{город, 1-20 кВ}}$ N8.2.1	Средства коммерческого учета электрической энергии (мощности) трехфазные прямого включения, рублей за точку учета	Трехфазный прибор учета электроэнергии прямого включения 1-20 кВ	3 070,02	2 914,22
6	$C_{\text{max}}^{\text{не город, 1-20 кВ}}$ N8.2.1			3 070,02	2 914,22
7	$C_{\text{max}}^{\text{город, 0,4 кВ и ниже с ТТ}}$ N8.2.2	Средства коммерческого учета электрической энергии (мощности) трехфазные полукосвенного включения, рублей за точку учета	Трехфазный прибор учета электроэнергии полукосвенного включения 0,4 кВ и ниже с ТТ	613,94	643,96
8	$C_{\text{max}}^{\text{не город, 0,4 кВ и ниже с ТТ}}$ N8.2.2			613,94	643,96
9	$C_{\text{max}}^{\text{город, 1-20 кВ}}$ N8.2.3	Средства коммерческого учета электрической энергии (мощности) трехфазные косвенного включения, рублей за точку учета	Трехфазный прибор учета электроэнергии косвенного включения 1-20 кВ	772,20	754,34
10	$C_{\text{max}}^{\text{не город, 1-20 кВ}}$ N8.2.3			772,20	754,34

Рассчитанные стандартизированные тарифные ставки и ставки за единицу максимальной мощности за технологическое присоединение на обеспечение средствами коммерческого учета электрической энергии (мощности) в 2020 году на территориях городских населенных пунктов и территориях, не относящихся к территориям городских населенных пунктов, представлены в таблицах №№ 4 -7.

Стандартизированные тарифные ставки  $C_8$  на обеспечение средствами коммерческого учета электрической энергии (мощности) для случаев технологического присоединения для территорий городских населенных пунктов на 2020 год.

Таблица 4

№ п/п	Обозначение	Наименование	Значение ставки, рублей за точку учета (без НДС)		Отклонение, рублей за точку учета
			Предложение филиала «Тулэнерго»	Предложение экспертной группы	
1	$C_8$	Стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов сетевой организации на обеспечение средствами коммерческого учета электрической энергии (мощности)			
2	$C_{8.1.1}^{\text{город, 0,4 кВ и ниже без ТТ}}$	Однофазный прибор учета электроэнергии прямого включения 0,4 кВ и ниже без ТТ	17 775,86	17 897,96	- 122,10
3	$C_{8.2.1}^{\text{город, 0,4 кВ и ниже без ТТ}}$	Трехфазный прибор учета электроэнергии прямого включения 0,4 кВ и ниже без ТТ	26 620,43	26 370,67	249,76
4	$C_{8.2.1}^{\text{город, 1-20 кВ}}$	Трехфазный прибор учета электроэнергии прямого включения 1-20 кВ	404 537,67	384 007,50	20 530,17
5	$C_{8.2.2}^{\text{город, 0,4 кВ и ниже с ТТ}}$	Трехфазный прибор учета электроэнергии полукосвенного включения 0,4 кВ и ниже с ТТ	35 654,85	37 398,51	- 1 743,66
6	$C_{8.2.3}^{\text{город, 1-20 кВ}}$	Трехфазный прибор учета электроэнергии косвенного включения 1-20 кВ	193 048,77	188 585,90	4 462,87

Стандартизированные тарифные ставки  $C_8$  на обеспечение средствами коммерческого учета электрической энергии (мощности) для случаев технологического присоединения для территорий, не относящихся к городским населенным пунктам на 2020 год

Таблица 5

№ п/п	Обозначение	Наименование	Значение ставки, рублей за точку учета (без НДС)		Отклонение, рублей за точку учета
			Предложение филиала «Тулэнерго»	Предложение экспертной группы	

1	$C_8$	Стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов сетевой организации на обеспечение средствами коммерческого учета электрической энергии (мощности)			
2	$C_{8.1.1}^{не город, 0,4 \text{ кВ и ниже без ТТ}}$	Однофазный прибор учета электроэнергии прямого включения 0,4 кВ и ниже без ТТ	17 775,86	17 897,96	- 122,10
3	$C_{8.2.1}^{не город, 0,4 \text{ кВ и ниже без ТТ}}$	Трехфазный прибор учета электроэнергии прямого включения 0,4 кВ и ниже без ТТ	26 620,43	26 370,67	249,76
4	$C_{8.2.1}^{не город, 1-20 \text{ кВ}}$	Трехфазный прибор учета электроэнергии прямого включения 1-20 кВ	404 537,67	384 007,50	20 530,17
5	$C_{8.2.2}^{не город, 0,4 \text{ кВ и ниже с ТТ}}$	Трехфазный прибор учета электроэнергии полукосвенного включения 0,4 кВ и ниже с ТТ	35 654,85	37 398,51	- 1 743,66
6	$C_{8.2.3}^{не город, 1-20 \text{ кВ}}$	Трехфазный прибор учета электроэнергии косвенного включения 1-20 кВ	193 048,77	188 585,90	4 462,87

Ставки за единицу максимальной мощности  $C_8^{maxN}$  на обеспечение средствами коммерческого учета электрической энергии (мощности) для случаев технологического присоединения энергопринимающих устройств максимальной мощностью менее 670 кВт и на уровне напряжения 20 кВ и менее для территорий городских населенных пунктов на 2020 год

Таблица 6

№ п/п	Обозначение	Наименование	Значение ставки, рублей/кВт (без НДС)		Отклонение, рублей/кВт
			Предложение филиала «Тулэнерго»	Предложение экспертной группы	
1	$C_8^{maxN}$	Ставка за единицу максимальной мощности на покрытие расходов сетевой организации на обеспечение средствами коммерческого учета электрической энергии (мощности)			
2	$C_{maxN8.1.1}^{город, 0,4 \text{ кВ и ниже без ТТ}}$	Однофазный прибор учета электроэнергии прямого включения 0,4 кВ и ниже без ТТ	10 277,57	10 348,34	- 70,77
3	$C_{maxN8.2.1}^{город, 0,4 \text{ кВ и ниже без ТТ}}$	Трехфазный прибор учета	2 308,80	2 287,14	21,66

		электроэнергии прямого включения 0,4 кВ и ниже без ТТ			
4	$C_{\text{maxN8.2.1}}^{\text{город, 1-20 кВ}}$	Трехфазный прибор учета электроэнергии прямого включения 1-20 кВ	3 070,02	2 914,22	155,80
5	$C_{\text{maxN8.2.2}}^{\text{город, 0,4 кВ и ниже с ТТ}}$	Трехфазный прибор учета электроэнергии полукосвенного включения 0,4 кВ и ниже с ТТ	613,94	643,96	-30,02
6	$C_{\text{maxN8.2.3}}^{\text{город, 1-20 кВ}}$	Трехфазный прибор учета электроэнергии косвенного включения 1-20 кВ	772,20	754,34	17,86

Ставки за единицу максимальной мощности  $C_8^{\text{maxN}}$  на обеспечение средствами коммерческого учета электрической энергии (мощности) для случаев технологического присоединения энергопринимающих устройств максимальной мощностью менее 670 кВт и на уровне напряжения 20 кВ и менее для территорий, не относящихся к городским населенным пунктам на 2020 г.

Таблица 7

№ п/п	Обозначение	Наименование	Значение ставки, рублей/кВт (без НДС)		Отклонение, рублей/кВт
			Предложение филиала «Тулэнерго»	Предложение экспертной группы	
1	$C_8^{\text{maxN}}$	Ставка за единицу максимальной мощности на покрытие расходов сетевой организации на обеспечение средствами коммерческого учета электрической энергии (мощности)			
2	$C_{\text{maxN8.1.1}}^{\text{не город, 0,4 кВ и ниже без ТТ}}$	Однофазный прибор учета электроэнергии прямого включения 0,4 кВ и ниже без ТТ	10 277,57	10 348,34	- 70,77
3	$C_{\text{maxN8.2.1}}^{\text{не город, 0,4 кВ и ниже без ТТ}}$	Трехфазный прибор учета электроэнергии прямого включения 0,4 кВ и ниже без ТТ	2 308,80	2 287,14	21,66
4	$C_{\text{maxN8.2.1}}^{\text{не город, 1-20 кВ}}$	Трехфазный прибор учета электроэнергии прямого включения 1-20 кВ	3 070,02	2 914,22	155,80
5	$C_{\text{maxN8.2.2}}^{\text{не город, 0,4 кВ и ниже с ТТ}}$	Трехфазный прибор учета электроэнергии полукосвенного	613,94	643,96	-30,02

		включения 0,4 кВ и ниже с ТТ			
6	С <sub>не город</sub> 1–20 кВ С <sub>max</sub> №8.2.3	Трехфазный прибор учета электроэнергии косвенного включения 1-20 кВ	772,20	754,34	17,86

В соответствии с п.п. 21 и 22 Методических указаний, **стандартизированные тарифные ставки и ставки платы за единицу максимальной мощности утверждаются в ценах периода регулирования едиными для всех территориальных сетевых организаций на территории субъекта Российской Федерации (Тульской области).**

Представитель по доверенности - начальник управления экономики и тарифообразования филиала «Тулэнерго» ПАО «МРСК Центра и Приволжья» Мишкин А.В. выразил согласие с размером стандартизированных тарифных ставок и ставок за единицу максимальной мощности.

Представитель Ассоциации «НП Совет Рынка» Коновалов А.П. воздержался от голосования по вопросу об утверждении стандартизированных тарифных ставок и ставок за единицу максимальной мощности, определяющих величину платы за технологическое присоединение к электрическим сетям территориальных сетевых организаций Тульской области, на 2020 год, так как:

- не представлен перечень договоров технологического присоединения, с указанием приборов учета и максимальной мощности, принятой для расчета ставок за единицу максимальной мощности. Для расчета ставок за единицу мощности для однофазного прибора учета электроэнергии прямого включения 0,4 кВ и ниже без ТТ принята плановая средняя мощность 1,7 кВт, что более чем в 6 раз ниже среднего значения 11,53 кВт для трехфазного прибора учета электроэнергии прямого включения 0,4 кВ и ниже без ТТ;

- стандартизированные тарифные ставки для однофазного прибора учета электроэнергии прямого включения 0,4 кВ и ниже без ТТ и трехфазного прибора учета электроэнергии полукосвенного включения 0,4 кВ и ниже с ТТ выше чем предложение филиала «Тулэнерго» ПАО «МРСК Центра и Приволжья».

По вопросу непредставления перечня договоров технологического присоединения с указанием приборов учета и максимальной мощности, принятой для расчета ставок за единицу мощности Катаева Ю.Ю. пояснила, что при расчете ставок за единицу максимальной мощности использовались данные по количеству присоединений и величине максимальной мощности присоединяемых энергопринимающих устройств, определенных исходя из анализа соответствующих фактических показателей 2019 года.

Сетевой организацией представлен реестр (перечень) договоров технологического присоединения за 2019 год с указанием уровня напряжения, присоединяемой мощности, категории присоединения и типа заявителя. Приведенными в реестре данными подтверждено количество точек (133 шт.) и мощность (230,03 кВт) присоединений, оборудованных однофазными приборами учета электроэнергии прямого включения напряжением 0,4 кВ и ниже без ТТ. Исходя из указанных данных средняя мощность на одну точку учета по факту 2019 года действительно составляет 1,7 кВт. Столь низкое среднее значение связано с тем, что в значительном количестве заявок запрашивалась мощность менее 1 кВт (в отдельных случаях 0,005 кВт). Для подтверждения данных реестра в качестве примеров Комитету были представлены 6 заявок различных потребителей с малой мощностью.

По вопросу о превышении стандартизированных тарифных ставок для однофазного

прибора учета электроэнергии прямого включения 0,4 кВ и ниже без ТТ и трехфазного прибора учета электроэнергии полукосвенного включения 0,4 кВ и ниже с ТТ, предлагаемых для утверждения экспертной группой над предложением филиала «Тулэнерго» Катаева Ю.Ю. пояснила, что локальные сметные расчеты экспертной группой были пересчитаны в соответствии с МДС 81-35-2004 базисно - индексным методом по территориальным единичным расценкам в текущих ценах на 4 кв. 2019 года, к оплате труда рабочих строителей применены территориальные индексы в размере 22,15.

Филиал «Тулэнерго» выполнил расчеты по федеральным единичным расценкам и некорректно применил единый коэффициент на СМР равный 7,6.

Обсудив данный вопрос, Правление комитета Тульской области по тарифам приняло решение: утвердить стандартизированные тарифные ставки и ставки за единицу максимальной мощности для случаев технологического присоединения для территорий городских населенных пунктов и территорий, не относящихся к городским населенным пунктам, на 2020 год, в соответствии с предложением рабочей группы комитета Тульской области по тарифам.

Результаты голосования:

«принять» - 4 (Васин Д.А., Маловинский Е.В., Войтицкая Т.В., Кречетова Е.В.);

«отклонить» - 0;

«воздержаться» - 1 (Коновалов А.П.).

**Председатель комитета  
Тульской области по тарифам**



**Д.А. Васин**