



## **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	Трехфазный прибор учета электроэнергии прямого включения 0,4 кВ и ниже без ТТ	140	1 614,20
3	Трехфазный прибор учета электроэнергии прямого включения 1-20 кВ	25	3 294,26
4	Трехфазный прибор учета электроэнергии полукосвенного включения 0,4 кВ и ниже с ТТ	114	6 620,65
5	Трехфазный 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	$C_{\text{maxN8.1.1}}$ город, 0,4 кВ и ниже без ТТ	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	$C_{\text{maxN8.1.1}}$ не город, 0,4 кВ и ниже без ТТ			10 277,57	10 348,34
3	$C_{\text{maxN8.2.1}}$ город, 0,4 кВ и ниже без ТТ	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	$C_{\text{maxN8.2.1}}$ не город, 0,4 кВ и ниже без ТТ			2 308,80	2 287,14
5	$C_{\text{maxN8.2.1}}$ город, 1–20 кВ	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	$C_{\text{maxN8.2.1}}$ не город, 1–20 кВ			3 070,02	2 914,22
7	$C_{\text{maxN8.2.2}}$ город, 0,4 кВ и ниже с ТТ	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	$C_{\text{maxN8.2.2}}$ не город, 0,4 кВ и ниже с ТТ			613,94	643,96
9	$C_{\text{maxN8.2.3}}$ город, 1–20 кВ	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	$C_{\text{maxN8.2.3}}$ не город, 1–20 кВ			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  $C_g^{\text{maxN}}$  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	$C_g^{\text{maxN}}$	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	$C_{\text{не город}}^{1-20 \text{ кВ}}$ $C_{\text{max}}^{\text{N}8.2.3}$	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**