

**Экспертное заключение по установлению размера платы за
технологическое присоединение к электрическим сетям территориальных
сетевых организаций Курской области на 2022 год**

24.12.2021 г.

В соответствии с пунктом 2 статьи 23.2 Федерального закона от 26.03.2003 №35-ФЗ «Об электроэнергетике», стандартизированные тарифные ставки, определяющие величину платы за технологическое присоединение к электрическим сетям территориальных сетевых организаций, рассчитываются и устанавливаются органами исполнительной власти субъектов Российской Федерации в области государственного регулирования тарифов едиными для всех территориальных сетевых организаций на территории субъекта Российской Федерации, в частности с использованием метода сравнения аналогов. Указанные стандартизированные тарифные ставки дифференцируются исходя из состава мероприятий по технологическому присоединению, обусловленных в том числе видами и техническими характеристиками объектов электросетевого хозяйства, уровнем напряжения в точке присоединения энергопринимающих устройств, максимальной мощностью присоединяемых энергопринимающих устройств и категорией надежности энергоснабжения, и по иным установленным федеральными законами основаниям в соответствии с основами ценообразования в области регулируемых цен (тарифов) в электроэнергетике, утвержденными Правительством Российской Федерации.

Во исполнение вышеуказанной нормы законодательства, экспертная группа комитета по тарифам и ценам Курской области (далее по тексту Комитет) предлагает на очередной период регулирования рассмотреть предложения по установлению единых для территориальных сетевых организаций Курской области (далее по тексту ТСО Курской области) следующих плат за технологическое присоединение:

1. Посредством применения стандартизированных тарифных ставок;
2. Ставки за единицу максимальной мощности (руб./кВт);
3. Платы за технологическое присоединение в виде формулы.

Расчет платы за технологическое присоединение энергопринимающих устройств потребителей к электрическим сетям территориальных сетевых организаций экспертной группой Комитета был произведен в соответствии с Методическими указаниями по определению размера платы за технологическое присоединение к электрическим сетям, утвержденными ФАС России от 29.08.2017г. №1135/17 (далее по тексту Методические указания).

В соответствии с пунктом 16 Методических указаний, для расчета платы за технологическое присоединение к электрическим сетям учитываются расходы на выполнение сетевой организацией следующих мероприятий:

а) подготовку и выдачу сетевой организацией технических условий и их согласование с системным оператором, и со смежными сетевыми организациями;

б) выполнение технических условий сетевой организацией, включая разработку сетевой организацией проектной документации согласно обязательствам, предусмотренным техническими условиями, и осуществление сетевой организацией мероприятий по подключению энергопринимающих устройств под действие аппаратуры противоаварийной и режимной автоматики в соответствии с техническими условиями;

в) проверку сетевой организацией выполнения заявителем технических условий в соответствии с Порядком проведения проверки выполнения заявителем и сетевой организацией технических условий, Правил технологического присоединения энергопринимающих устройств потребителей электрической энергии, объектов по производству электрической энергии, а также объектов электросетевого хозяйства принадлежащих сетевым организациям и иным лицам, к электрическим сетям, утвержденных постановлением Правительства Российской Федерации от 27.12.2004 г. (далее по тексту Правила технологического присоединения), выдачу акта об осуществлении технологического присоединения следующих Заявителей:

- указанных в пункте 12(1) Правил технологического присоединения, а именно юридические лица или индивидуальные предприниматели в целях технологического присоединения по второй или третьей категории надежности энергопринимающих устройств, максимальная мощность которых составляет до 150 кВт включительно (с учетом ранее присоединенных в данной точке присоединения энергопринимающих устройств, кроме случаев, если технологическое присоединение энергопринимающих устройств таких Заявителей осуществляется на уровне напряжения выше 0,4 кВ;

- указанных в пункте 14 Правил технологического присоединения, а именно физические лица в целях технологического присоединения энергопринимающих устройств, максимальная мощность которых составляет до 15 кВт включительно (с учетом ранее присоединенных в данной точке присоединения энергопринимающих устройств), которые используются для бытовых и иных нужд, не связанных с осуществлением предпринимательской деятельности, и электроснабжение которых предусматривается по одному источнику, кроме случаев, если технологическое присоединение энергопринимающих устройств таких Заявителей осуществляется на уровне напряжения выше 0,4 кВ.

Согласно пункту 87 Основ ценообразования в области регулируемых цен (тарифов) в электроэнергетике, утвержденных постановлением Правительства Российской Федерации от 29.12.2011 г. № 1178, территориальные сетевые организации ежегодно, не позднее 1 ноября, представляют в органы исполнительной власти субъектов Российской Федерации в области государственного регулирования тарифов сведения о расходах на строительство объектов электросетевого хозяйства для целей технологического присоединения и для целей реализации иных мероприятий инвестиционной программы, о расходах на выполнение мероприятий по технологическому присоединению, не связанных со строительством объектов электросетевого хозяйства, за три предыдущих периода регулирования, прогнозные сведения о таких расходах на очередной календарный год в соответствии с методическими указаниями по определению размера платы за технологическое присоединение к электрическим сетям с учетом стоимости каждого мероприятия в отдельности, а также с разбивкой по категориям потребителей, уровням напряжения электрических сетей, к которым осуществляется технологическое присоединение, и (или) объемам присоединяемой максимальной мощности, а также сведения о расходах, связанных с осуществлением технологического присоединения к электрическим сетям, не включаемых в плату за технологическое присоединение, в соответствии с методическими указаниями по определению выпадающих доходов, связанных с осуществлением технологического присоединения к электрическим сетям. На основе представленных сведений органы исполнительной власти субъектов Российской Федерации в области государственного регулирования тарифов на очередной календарный год рассчитывают с использованием метода

сравнения аналогов и устанавливаются не позднее 31 декабря года, предшествующего очередному году, плату за технологическое присоединение к электрическим сетям, не отнесенным к единой национальной (общероссийской) электрической сети (за исключением платы по индивидуальному проекту), в виде формулы платы за технологическое присоединение, единых для всех территориальных сетевых организаций на территории субъекта Российской Федерации стандартизированных тарифных ставок и ставок за 1 кВт максимальной мощности согласно перечню стандартизированных тарифных ставок, предусмотренному методическими указаниями по определению размера платы за технологическое присоединение к электрическим сетям.

На территории Курской области осуществляют деятельность десять территориальных сетевых организаций, в том числе:

1. ПАО «Россети Центр» (филиал «Курскэнерго»);
2. АО «Курские электрические сети»;
3. МУП «Горэлектросети» МО «Город Железногорск»;
4. ООО «Железногорская Сетевая Компания»;
5. ООО «СЕВЕРЭНЕРГО»;
6. ООО «Электроснабжение»;
7. АО «Оборонэнерго» (филиал «Волго-Вятский»);
8. ОАО «РЖД» в границах Московской железной дороги на территории Курской области;
9. ОАО «РЖД» в границах Юго-Восточной железной дороги на территории Курской области.
10. ООО «Энерго-Сервис».

ТСО Курской области были представлены в Комитет расчетные материалы для установления размера платы за технологическое присоединение энергопринимающих устройств потребителей к электрическим сетям на 2022 год в соответствии с Методическими указаниями, а именно:

- сведения о расходах на строительство объектов электросетевого хозяйства для целей технологического присоединения и реализации иных мероприятий инвестиционной программы отдельно по каждому мероприятию в соответствии с приложением №1 Методических указаний, согласно актам выполненных работ, за период 2018-2020 годы;

- сведения о расходах на выполнение мероприятий по технологическому присоединению, за исключением расходов на строительство объектов электросетевого хозяйства, в соответствии с приложением № 2 Методических указаний за три последних года, по которым имелись отчетные данные;

- расчет фактических расходов на выполнение мероприятий по технологическому присоединению, за исключением расходов на строительство объектов электросетевого хозяйства, в соответствии с приложением № 3 Методических указаний, согласно бухгалтерской документации;

- сведения о строительстве линий электропередачи при технологическом присоединении энергопринимающих устройств максимальной мощностью менее 670 кВт и на уровне напряжения 20 кВ и менее, в соответствии с приложением № 5 Методических указаний, согласно актам выполненных работ, за период 2018-2020 годы.

В соответствии с разделом II Методических указаний, экспертами Комитета был произведен расчет платы за технологическое присоединение посредством применения стандартизированных тарифных ставок и посредством применения формулы на 2022 год.

Стандартизированная тарифная ставка (С1) на покрытие расходов на технологическое присоединение энергопринимающих устройств потребителей электрической энергии, объектов электросетевого хозяйства, принадлежащих сетевым организациям и иным лицам, по мероприятиям, указанным в пункте 16 Методических указаний (кроме подпункта «б»), (руб. за одно присоединение) утверждается итоговой суммой, а также с разбивкой по следующим ставкам:

С1.1. – подготовка и выдача сетевой организацией технических условий Заявителю;

С1.2. – Проверка сетевой организацией выполнения Заявителем технических условий, утверждаемой со следующей дифференциацией:

С1.2.1 - для случаев технологического присоединения объектов Заявителей, указанных в пунктах 12(1) и 14 Правил технологического присоединения, кроме случаев, если технологическое присоединение энергопринимающих устройств таких Заявителей осуществляется на уровне напряжения выше 0,4 кВ;

С1.2.2 - для случаев технологического присоединения объектов Заявителей, не указанных в ставке С1.2.1.

Для расчета ставки С1, на основании бухгалтерской и статистической отчетности, представленной ТСО Курской области (согласно приложениям № 2 и № 3 Методических указаний), экспертная группа Комитета определила величины фактических экономически обоснованных расходов на одно технологическое присоединение по каждой сетевой организации за каждый из трех предшествующих периодов регулирования (2018-2020 годы). Результаты расчетов, приведены в следующей таблице:

Результаты расчета экономически обоснованных расходов на выполнение мероприятий по технологическому присоединению, предусмотренных подпунктами «а» и «в» пункта 16 Методических указаний

(руб. на одно присоединение)

№ п/п	Показатели	2020 год	2019 год	2018 год
1	2	3	4	5
1. Подготовка и выдача сетевой организацией технических условий Заявителю				
1.	ПАО «Россети Центр» (филиал «Курскэнерго»)	5556	3403	3635,51
2.	АО «Курские электрические сети»	8368	8403,1	6669,82
3.	МУП «Горэлектросети» МО «Город Железногорск»	9938	5192,31	6254,83
4.	ООО «Железногорская Сетевая Компания»	8349	4117,01	10280,62
5.	ОАО «РЖД» в границах Московской и Юго-Восточной железной дороги на территории Курской области	17633	23909,4	23910,84

6.	АО «Оборонэнерго» (филиал «Волго-Вятский»)	6545	5005,13	0
7.	ООО «СЕВЕРЭНЕРГО»	0	3360	0
8.	ООО «Электроснабжение»	0	3363,50	238,47
9.	ООО «Энерго-Сервис»	0	0	0
<u>1.2.1. Проверка сетевой организацией выполнения Заявителями, указанными в пунктах 12(1) и 14 Правил технологического присоединения</u>				
1.	ПАО «Россети Центр» (филиал «Курскэнерго»)	3215	3785	4054
2.	АО «Курские электрические сети»	5555	5601	4085
3.	МУП «Горэлектросети» МО «Город Железнодорожск»	5692	6980	7343
4.	ООО «Железнодорожская Сетевая Компания»	5556	6176	15421
5.	ОАО «РЖД» в границах Московской и Юго- Восточной железной дороги на территории Курской области	6523	19827,91	19826
6.	АО «Оборонэнерго» (филиал «Волго-Вятский»)	19827,91	3507	
7.	ООО «СЕВЕРЭНЕРГО»	8860	2120	0
8.	ООО «Электроснабжение»	0	5853	5560
9.	ООО «Энерго-Сервис»	0	0	0
<u>1.2.2. Проверка сетевой организацией выполнения Заявителями, не указанными в пунктах 12(1) и 14 Правил технологического присоединения</u>				
1.	ПАО «Россети Центр» (филиал «Курскэнерго»)	4128	4859	5205
2.	АО «Курские электрические сети»	7361	5652	4442
3.	МУП «Горэлектросети» МО «Город Железнодорожск»	0	6980	7343
4.	ООО «Железнодорожская Сетевая Компания»	5980	6176	0
5.	ОАО «РЖД» в границах Московской и Юго- Восточной железной дороги на территории Курской области	19827,91	19825,83	22259,51
6.	АО «Оборонэнерго» (филиал «Волго-Вятский»)	0	0	0
7.	ООО «СЕВЕРЭНЕРГО»	0	3170	0
8.	ООО «Электроснабжение»	0	0	0
9.	ООО «Энерго-Сервис»	0	0	0

Стандартизированные тарифные ставки С1.1, С1.2.1 и С1.2.2 экспертной группой Комитета рассчитаны в соответствии с формулами (8), (9) и (9.1) Методических

указаний, где для расчета данных ставок были определены средние значения расходов по мероприятиям, согласно выборке, произведенной между ТСО Курской области, по формулам (6), (7) и (7.1) Методических указаний.

Также, для того чтобы определить какие ТСО Курской области попадают в выборку, эксперты Комитета рассчитали предельный минимальный (максимальный) уровень расходов на одно технологическое присоединение в соответствии со следующими формулами: (1), (2), (3), (3.1), (4) и (4.1) Методических указаний.

В свою очередь, изменениями, внесенными в Методические указания приказом ФАС России от 21.04.2021 г. № 373/21, на 2022 год на территории Курской области стандартизированная тарифная ставка С1 (на одно технологическое присоединение) в разбивке по следующим мероприятиям сложилась следующим образом:

С1.1 – в размере **8822** руб. на одно присоединение
 $((6885 \times 1,045 \times 1,034) + (7687 \times 1,034) + 8550) / 3 \times 1,060 \times 1,043$;

С1.2.1 – в размере **5945** руб. на одно присоединение
 $((4203 \times 1,045 \times 1,034) + (5814 \times 1,034) + 5578) / 3 \times 1,060 \times 1,043$;

С1.2.2 – в размере **6949** руб. на одно присоединение
 $((5205 \times 1,045 \times 1,034) + (5856 \times 1,034) + 7177) / 3 \times 1,060 \times 1,043$.

Экспертной группой Комитета были рассчитаны стандартизированные тарифные ставки С₂, С₃, С₄, С₅, С₆, С₇, С₈ на основании сводной информации, представленной ТСО Курской области в соответствии с Приложением №1 к Методическим указаниям, отдельно для случаев технологического присоединения на территории городских населенных пунктов и территорий, не относящихся к территориям городских населенных пунктов, а также дифференциацией в зависимости от вида используемого материала и (или) способа выполнения работ.

Согласно фактическим данным за 2018-2020 годы на территории Курской области строительство электросетевого хозяйства для технологического присоединения осуществляют следующие ТСО:

- ПАО «Россети Центр» (филиал «Курскэнерго»);
- АО «Курские электрические сети»;
- МУП «Горэлектросети» МО г.Железногорск;
- ООО «Железногорская Сетевая Компания».

В результате, на 2022 год эксперты Комитета использовали данные, представленные вышеуказанными ТСО Курской области, в соответствии с Приложением №1 к Методическим указаниям, на основании которых был произведен расчет следующих стандартизированных тарифных ставок:

1. Стандартизированные тарифные ставки С₂ - расходы на строительство 1 км воздушной линии электропередачи (руб./км) на уровне напряжения 0,4 кВ и ниже, 1-20 кВ, 27,5-60 кВ, рассчитаны в соответствии с формулой (29) Методических указаний, в разрезе по территориальной принадлежности и дифференциацией в зависимости от вида используемого материала и (или) способа выполнения работ, где при расчете использовались фактические данные ТСО Курской области за период 2018-2020 годы.

Стандартизированные тарифные ставки С₂ - расходы на строительство 1 км воздушной линии электропередачи (руб./км) на уровне напряжения 110 кВ и выше на 2022 год, экспертная группа Комитета предлагает принять на уровне текущего 2021 года.

2. Стандартизированные тарифные ставки С₃ - расходы на строительство 1 км кабельной линии электропередачи (руб./км) на уровне напряжения 0,4 кВ и ниже, 1-20 кВ, рассчитаны в соответствии с формулой (30) Методических указаний,

в разрезе по территориальной принадлежности и дифференциацией в зависимости от вида используемого материала и (или) способа выполнения работ, где при расчете использовались фактические данные ТСО Курской области за 2019-2020 годы.

Стандартизированные тарифные ставки C_3 - расходы на строительство 1 км кабельной линии электропередачи (руб./км) на уровне напряжения 27,5-60 кВ, 110 кВ и выше на 2022 год, экспертная группа Комитета предлагает принять на уровне текущего 2021 года.

3. Стандартизированные тарифные ставки C_4 - расходы на строительство пунктов секционирования (реклоузеров, распределительных пунктов, переключательных пунктов) (руб./шт.), рассчитаны в соответствии с формулой (31) Методических указаний, в разрезе по территориальной принадлежности, дифференциацией в зависимости от вида используемого материала и (или) способа выполнения работ, а также уровня напряжения. При расчете использовались фактические данные ТСО Курской области за 2018-2020 годы, указанные в Приложении №1 Методических указаний.

4. Стандартизированные тарифные ставки C_5 - расходы на строительство трансформаторных подстанций (ТП), за исключением распределительных трансформаторных подстанций (РТП) уровнем напряжения до 35 кВ (руб./кВт), рассчитаны в соответствии с формулой (32) Методических указаний, в разрезе по территориальной принадлежности, уровням напряжения и видам используемого материала. Также, при расчете использовались фактические данные ТСО Курской области за 2018-2020 годы, указанные в Приложении №1 Методических указаний.

По результатам расчета стандартизированных тарифных ставок C_5 по строительству ТП (за исключением РТП), до 35 кВ на 2022 год, ряд ставок значительно превосходят действующие в регионе ставки на технологическое присоединение на 2021 год, поэтому в целях сдерживания роста ставок и соблюдения баланса интересов между ТСО Курской области и потребителями Курской области, эксперты Комитета предлагают расчет данных ставок, по которым наблюдается значительный рост, определить исходя действующих ставок 2020 года индекс цен производителей по «строительству» на 2022 год, утвержденный Минэкономразвития РФ.

Кроме того, со стороны ТСО Курской области поступила предложение по снижению действующих ставок на покрытие расходов по строительству двухтрансформаторных и более подстанций 6(10)/0,4 кВ мощностью от 1000 кВ до 1250 кВ и от 1250 кВ до 1600 кВ включительно шкафного и киоскового типа. Эксперты рассмотрели данное предложение и решили согласиться со снижением данных ставок.

5. Стандартизированные тарифные ставки C_6 - расходы на строительство распределительных трансформаторных подстанций (РТП) на уровне напряжения до 35 кВ (руб./кВт) рассчитываются по формуле (33) Методических указаний.

В свою очередь, фактические данные на покрытие расходов по строительству РТП у ТСО Курской области за период 2018-2020 годы отсутствуют, то эксперты Комитета рассматривали вариант принятия на 2022 год данных ставок, на уровне действующих ставок в 2021 году.

Однако, ТСО Курской области вышли с предложением о снижении некоторых действующих ставок на 2022 год, подкрепив свое предложение сметными расчетами.

В результате, экспертная группа Комитета предлагает согласиться с предложением ТСО Курской области о снижении ставок, а оставшиеся ставки утвердить на уровне действующих на 2021 год.

6. Стандартизированные тарифные ставки C_7 - расходы на строительство центров питания, подстанций уровнем напряжения 35 кВ и выше (руб./кВт.), в связи с отсутствием фактических данных ТСО Курской области за период 2018-2020 годы, эксперты Комитета предлагают ставки принять на 2022 год, на уровне действующих ставок в 2021 году.

7. Стандартизированная тарифная ставка C_8 - расходы на обеспечение средствами коммерческого учета электрической энергии (мощности) (руб./одну точку), экспертной группой Комитета рассчитана исходя из представленных ТСО Курской области плановых показателей, а именно сметных расчетов, которые не превышают укрупненных нормативов цены типовых технологических решений капитального строительства объектов электроэнергетики, в части объектов электросетевого хозяйства.

Согласно пункту 28 Методических указаний, для заявителей, осуществляющих технологическое присоединение своих энергопринимающих устройств максимальной мощностью не более 150 кВт, стандартизированные ставки C_2 , C_3 , C_4 , C_5 , C_6 и C_7 экспертной группой Комитета рассчитаны согласно формулам (35)-(40) Методических указаний, где указанные ставки равны нулю.

В результате экспертная группа Комитета предлагает утвердить на 2022 год для всех ТСО Курской области стандартизированные ставки C_1 , C_2 , C_3 , C_4 , C_5 , C_6 , C_7 и C_8 согласно **Приложению №1 к заключению.**

Кроме того, в соответствии с пунктом 30 Методических указаний, плата за технологическое присоединение устанавливается в виде формулы и определяется исходя из стандартизированных тарифных ставок и способа технологического присоединения к электрическим сетям территориальных сетевых организаций Курской области и реализации соответствующих мероприятий, следующим образом:

а) если отсутствует необходимость реализации мероприятий «последней мили», то формула платы определяется как сумма стандартизированной тарифной ставки на покрытие расходов на технологическое присоединение энергопринимающих устройств потребителей электрической энергии, объектов электросетевого хозяйства, принадлежащих сетевым организациям и иным лицам (C_1), и произведения стандартизированной тарифной ставки на покрытие расходов сетевой организацией на обеспечение средствами коммерческого учета электрической энергии (мощности) (C_8) и количества точек учета (q) то есть:

$$(C_1) + \sum (C_8 * q);$$

б) если при технологическом присоединении заявителя согласно техническим условиям предусматривается мероприятие «последней мили» по прокладке воздушных и (или) кабельных линий, то формула платы определяется как сумма расходов, определенных в соответствии с подпунктом «а» настоящего пункта, и произведение стандартизированной тарифной ставки на покрытие расходов сетевой организации на строительство воздушных (C_2) и (или) кабельных (C_3) линий электропередачи на i -м уровне напряжения и суммарной протяженности воздушных и (или) кабельных линий (L_i), строительство которых предусмотрено

согласно выданным техническим условиям для технологического присоединения заявителя, то есть:

$$C1 + \sum(C8i \times q) + \sum(C2i \times Li) + \sum(C3i \times Li);$$

в) если при технологическом присоединении заявителя, согласно техническим условиям предусматриваются мероприятия «последней мили» по строительству пунктов секционирования (реклоузеров, распределительных пунктов, переключательных пунктов), трансформаторных подстанций (ТП), за исключением распределительных трансформаторных подстанций (РТП), распределительных трансформаторных подстанций (РТП) с уровнем напряжения до 35 кВ и на строительство центров питания, подстанций уровнем напряжения 35 кВ и выше (ПС), то формула платы определяется как сумма расходов, определенных в соответствии с подпунктом «б» настоящего пункта, и произведения ставки (C_4) и количеством пунктов секционирования (реклоузеров, распределительных пунктов, переключательных пунктов), и произведения ставок C_5, C_6, C_7 и объема максимальной мощности (N_i), указанного в заявке на технологическое присоединение заявителем, то есть:

$$C1 + \sum(C8i \times q) + \sum(C2i \times Li) + \sum(C3i \times Li) + \sum(C4 \times q) + \sum(C5i \times Ni) + \sum(C6i \times Ni) + \sum(C7i \times Ni);$$

г) если при технологическом присоединении заявителя 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, определенных 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).

Размер платы для каждого присоединения рассчитывается сетевой организацией в соответствии с утвержденной формулой.

Согласно раздела III Методических указаний, был произведен расчет платы за технологическое присоединение энергопринимающих устройств максимальной мощностью 670 кВт на уровне напряжения 20 кВ и менее, а именно ставок платы за единицу максимальной мощности.

Ставки за единицу максимальной мощности (руб./кВт) $C_{1.1}^{maxN}$, $C_{1.2.1}^{maxN}$ и $C_{1.2.2}^{maxN}$ мощности менее 670 кВт на уровне напряжения 20 кВ и менее, на осуществление мероприятий, предусмотренных пунктом 16 (за исключением подпункта «б») Методических указаний, рассчитаны с использованием стандартизированных тарифных ставок, количеством технологических присоединений по ТСО Курской области за период 2018-2020 годы и суммарного

объема максимальной мощности ТСО Курской области за период 2018-2020 годы, по формулам (41), (42) и (42.1), которые сложились в размере:

$C_{1.1}^{\max N}$ - 366 руб./кВт;

$C_{1.2.1}^{\max N}$ - 248 руб./кВт;

$C_{1.2.2}^{\max N}$ - 279 руб./кВт.

На основании представленных ТСО Курской области (ПАО «Россети Центр» (филиал «Курскэнерго»); АО «Курские электрические сети»; МУП «Горэлектросети» МО г.Железногорск; ООО «Железногорская Сетевая Компания») фактических данных за 2018-2020 годы в Приложении №5 Методических указаний, рассчитаны ставки платы за единицу максимальной мощности на строительство «последней мили», в том числе:

1. Расчет ставок за единицу максимальной мощности (руб./кВт) $C_2^{\max N}$ (строительство воздушных линий электропередачи) и $C_3^{\max N}$ (строительство кабельных линий электропередачи) экспертами Комитета произведен исходя из стандартизированных ставок C_2 и C_3 , определенных на 2022 год, суммарной протяженностью воздушных и кабельных линий электропередачи за период 2018-2020 годы по ТСО Курской области и суммарного объема максимальной мощности за период 2018-2020 годы по ТСО Курской области, по формулам (43) и (44) Методических указаний.

2. Расчет ставок за единицу максимальной мощности (руб./кВт) $C_4^{\max N}$ (строительство пунктов секционирования), экспертной группой Комитета произведен исходя из стандартизированной ставки C_4 , суммарного количества пунктов секционирования за период 2018-2020 годы по ТСО Курской области и суммарного объема максимальной мощности за период 2018-2020 годы по ТСО Курской области, по формуле (45) Методических указаний.

3. Ставки за единицу максимальной мощности (руб./кВт) для определения платы за технологическое присоединение к электрическим сетям мощности менее 670 кВт на уровне напряжения ниже 20 кВ и менее на осуществление мероприятий по строительству трансформаторных подстанций (ТП), за исключением распределительных трансформаторных подстанций (РТП), $C_5^{\max N}$, распределительных трансформаторных подстанций (РТП) с уровнем напряжения до 35 кВ $C_6^{\max N}$, для определения платы за технологическое присоединение к электрическим сетям мощности менее 670 кВт на уровне напряжения 20 кВ и менее на 2022 год устанавливаются равными стандартизированным тарифным ставкам C_5 , C_6 .

4. Расчет ставок за единицу максимальной мощности (руб./кВт) $C_8^{\max N}$ на обеспечение средствами коммерческого учета электрической энергии, экспертной группой Комитета произведен исходя из стандартизированных тарифных ставок C_8 , планового количества точек учета электрической энергии и планового объема максимальной мощности энергопринимающих устройств по формуле (45.1) Методических указаний.

Для заявителей, осуществляющих технологическое присоединение своих энергопринимающих устройств максимальной мощностью не более 150 кВт, ставки за единицу максимальной мощности по мероприятиям "последней мили" на 2022 год рассчитаны по формулам (46)-(51) Методических указаний.

Таким образом экспертная группа Комитета предлагает утвердить на 2022 год для всех ТСО Курской области ставки за единицу максимальной мощности (руб./кВт) $C_1^{\max N}$ $C_2^{\max N}$, $C_3^{\max N}$ $C_4^{\max N}$ $C_5^{\max N}$ $C_6^{\max N}$ и $C_8^{\max N}$ согласно **Приложению № 2 к заключению.**

В результате экспертная группа Комитета предлагает на рассмотрение и утверждение для технологического присоединения потребителей к электрическим сетям ТСО Курской области, вышеуказанные показатели, а именно:

- 1) стандартизированные тарифные ставки (Приложение №1);
- 2) ставки за единицу максимальной мощности (Приложение №2);
- 3) формулы платы за технологическое присоединение (Приложение №3).

Во исполнение пункта 87 Основ ценообразования и представленных ТСО Курской области расчетных материалов по определению выпадающих доходов, связанных с осуществлением технологического присоединения к электрическим сетям, выполненные в соответствии с Методическими указаниями по определению выпадающих доходов, связанных с осуществлением технологического присоединения к электрическим сетям, утвержденными ФСТ России от 11.09.2014 г. №215-э/1, экспертами Комитета были определены выпадающие доходы (**Приложение №4 к заключению**), которые согласно Основам ценообразования, подлежат включению в тарифы на услуги по передаче электрической энергии на 2022 год соответствующей территориальной сетевой организации Курской области, при этом источником финансирования строительства энергообъектов на 2022 года будет являться амортизация соответствующей территориальной сетевой организации.

Источником финансирования расходов на приобретение и установку индивидуальных приборов учета электрической энергии, во исполнения требований Федеральным законом от 27.12.2018 N 522-ФЗ, также будет являться амортизация, с постановкой на учет как основных средств (инвестиционные расходы).

То есть, на 2022 год выпадающие доходы, связанные с осуществлением технологического присоединения к электрическим сетям, включаемые в тарифы на услуги по передаче электрической энергии, сложились исходя из разницы, определенной между плановыми и фактическими затратами 2020 года на организационно-технические мероприятия, и плановыми расходами на организационно-технические мероприятия на 2022 год соответствующей территориальной сетевой организации, в том числе:

1. Для ПАО «Россети Центра» (филиал «Курскэнерго») сумма выпадающих доходов определена в размере 193564,46 тыс. руб., в том числе: на организационно-технические мероприятия в сумме 11757,18 тыс. руб. исходя из разницы между плановыми и фактическими расходами за 2020 год в сумме (-9462,58) тыс. руб., которую необходимо снять с плановых выпадающих доходов на 2022 год, сложившихся в сумме 21219,76 тыс. руб., проценты по рассрочке для потребителей на технологическое присоединение в сумме 21,20 тыс. руб. и плановые выпадающие доходы, связанные со строительством «последней мили», определенные исходя из плановых показателей и ставок платы за технологическое присоединение на 2022 год в сумме 181786,08 тыс. руб. (потребители до 15 кВт 131834,71 тыс. руб., потребители до 150 кВт 49951,37 тыс. руб.).

В тарифы на услуги по передаче электрической энергии на 2022 год выпадающие доходы, связанные с осуществлением технологического присоединения к электрическим сетям, будут включены в сумме 11778,38 тыс. руб., то есть расходы на организационно-технические мероприятия и проценты по рассрочке для потребителей на технологическое присоединение (11757,18+21,20).

Источником финансирования расходов по строительству «последней мили» в сумме 181786,08 тыс. руб. будет являться амортизация.

2. Для АО «Курские электрические сети» сумма выпадающих доходов сложилась в размере 72516,01 тыс. руб., исходя из разницы между плановыми и фактическими расходами за 2020 год в сумме 11893,03 тыс. руб., которую необходимо прибавить к плановым выпадающим доходам на 2021 год сложившимся в сумме 11446,94 тыс. руб., и плановых выпадающих доходов, связанных со строительством «последней мили», определенные исходя из плановых показателей и ставок платы за технологическое присоединение на 2021 год в сумме 49176,04 тыс. руб. (потребители до 15 кВт 27691,79 тыс. руб., потребители до 150 кВт 21484,25 тыс. руб.).

Однако в тарифы на услуги по передаче электрической энергии на 2021 год выпадающие доходы, связанные с осуществлением технологического присоединения к электрическим сетям, будут включены в сумме 23339,97 тыс. руб., то есть расходы на организационно-технические мероприятия и разницы между плановыми и фактическими расходами за 2020 год (11893,03+11446,94).

Источником плановых расходов по строительству «последней мили» в сумме 49176,04 тыс.руб., будет являться амортизация.

3. Для МУП «Горэлектросети» МО «Город Железногорск» сумма выпадающих доходов, которые необходимо включить в тарифы на услуги по передаче электрической энергии на 2022 год сложилась в размере 1433,87 тыс. руб., исходя из разницы между плановыми и фактическими расходами за 2020 год в сумме (-240,24) тыс. руб., которую необходимо вычесть из плановых выпадающих доходов на 2022 год сложившихся в сумме 1674,11 тыс. руб.

4. Для ООО «ЖСК» плановые выпадающие доходы на организационно-технические мероприятия на 2022 год, сложились в сумме 1283,39 тыс. руб., (1283,39 = 124,39+1159,00) исходя из разницы между плановыми и фактическими расходами за 2020 год 124,39 тыс. руб., и плановых выпадающих доходов на организационно-технические мероприятия на 2021 год, сложившихся в сумме 1159 тыс. руб., которые необходимо включить в тарифы на услуги по передаче электрической энергии на 2022 год в полном объеме.

5. Для ОАО «РЖД» в границах Юго-Восточной железной дороги на территории Курской области сумма выпадающих доходов сложилась в размере 53,22 тыс. руб. (53,22=23,69+29,537), исходя из разницы между плановыми и фактическими расходами за 2020 год в сумме 23,69 тыс. руб., и плановых выпадающих доходов на организационно-технические мероприятия на 2022 год, сложившихся в сумме 29,53 тыс. руб., которую необходимо включить в тарифы на услуги по передаче электрической энергии на 2022 год в полном объеме.

6. Для ОАО «РЖД» в границах Московской железной дороги на территории Курской области сумма выпадающих доходов сложилась в размере 26,15 тыс. руб. (26,15=11,84+14,31), исходя из разницы между плановыми и фактическими расходами за 2020 год в сумме 11,84 тыс. руб., и плановых выпадающих доходов на организационно-технические мероприятия на 2022 год, сложившихся в сумме 14,31 тыс. руб. необходимо включить в тарифы на услуги по передаче электрической энергии на 2022 год в полном объеме.

7. По АО «Оборонэнерго» (филиал «Волго-Вятский») сумма выпадающих доходов сложилась в размере 59,56 тыс. руб. (59,56=2,33+57,23), исходя из разницы между плановыми и фактическими расходами за 2020 год в сумме 2,33 тыс. руб., и плановых выпадающих доходов на организационно-технические мероприятия на

2022 год, сложившихся в сумме 57,23 тыс. руб. необходимо включить в тарифы на услуги по передаче электрической энергии на 2022 год в полном объеме.

8. По ООО «СЕВЕРЭНЕРГО» сумма выпадающих доходов сложилась в размере 8,94 тыс. руб., что является разницей между плановыми и фактическими расходами за 2020 год которую необходимо включить в тарифы на услуги по передаче электрической энергии на 2022 год в полном объеме.

Уполномоченный по делу:
Ведущий консультант отдела
по регулированию тарифов
в электроэнергетике и контролю



А.Б.Скрынникова

Эксперты:
Заместитель председателя
комитета



Ю.Ю.Куч

Начальник отдела
по регулированию тарифов
в электроэнергетике и контролю



Д.А.Белых

Стандартизированная тарифная ставка (С1)*

№ п/п	Обозначение	Наименование	Единица измерения	Размер ставки с учетом условий указанных в ставке С1.2.1	Размер ставки с учетом условий указанных в ставке С1.2.2
1	С1	стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов на технологическое присоединение энергопринимающих устройств потребителей электрической энергии, объектов электросетевого хозяйства, принадлежащих сетевым организациям и иным лицам, на подготовку и выдачу сетевой организацией технических условий заявителю и проверку сетевой организацией выполнения технических условий заявителем	рублей за одно присоединение (без НДС)	14767	15771
1.1	С1.1	стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов сетевой организации на подготовку и выдачу сетевой организацией технических условий заявителю	рублей за одно присоединение (без НДС)	8822	
1.2	С1.2.1	стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов на выдачу акта об осуществлении технологического присоединения следующих Заявителей: - юридических лиц или индивидуальных предпринимателей в целях технологического присоединения по второй или третьей	рублей за одно присоединение (без НДС)	5945	

		<p>категории надежности энергопринимающих устройств, максимальная мощность которых составляет до 150 кВт включительно (с учетом ранее присоединенных в данной точке присоединения энергопринимающих устройств), кроме случаев, если технологическое присоединение энергопринимающих устройств таких Заявителей осуществляется на уровне напряжения выше 0,4 кВ;</p> <p>- физических лиц в целях технологического присоединения энергопринимающих устройств, максимальная мощность которых составляет до 15 кВт включительно (с учетом ранее присоединенных в данной точке присоединения энергопринимающих устройств), которые используются для бытовых и иных нужд, не связанных с осуществлением предпринимательской деятельности, и электроснабжение которых предусматривается по одному источнику, кроме случаев, если технологическое присоединение энергопринимающих устройств таких Заявителей осуществляется на уровне напряжения выше 0,4 кВ.</p>		
1.3.	С1.2.2	<p>стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов на проверку выполнения технических условий Заявителями, не указанными в стандартизированной тарифной ставке С1.2.1</p>		6949

* Для временной схемы электроснабжения и для постоянной схемы электроснабжения

Стандартизированные тарифные ставки на покрытие расходов на технологическое присоединение энергопринимающих устройств потребителей к электрическим сетям территориальных сетевых организаций Курской области по строительству воздушных линий электропередачи (С2) (руб./км)

№ п/п	Наименование видов строительства	На территории городских населенных пунктов		На территориях, не относящихся к городским населенным пунктам	
		до 150 кВт включительно (с учетом ранее присоединенной в данной точке присоединения мощности)	свыше 150 кВт	до 150 кВт включительно (с учетом ранее присоединенной в данной точке присоединения мощности)	свыше 150 кВт
1.	Уровень напряжения 0,4 кВ и ниже				
1.1	воздушные линии на железобетонных опорах изолированным алюминиевым проводом сечением до 50 квадратных мм включительно одноцепные	0	1299472,68		1299472,68
1.1	воздушные линии на железобетонных опорах изолированным алюминиевым проводом сечением от 50 до 100 квадратных мм включительно одноцепные	0	1328706,26		1387973,61
2.	Уровень напряжения 1-20 кВ				
2.1	воздушные линии на железобетонных опорах изолированным алюминиевым проводом сечением до 50 квадратных мм включительно одноцепные		2435520,75		2435520,75
2.2	воздушные линии на железобетонных опорах изолированным сталеалюминиевым проводом сечением от 50 до 100 квадратных мм включительно одноцепные		2862442,24		3004621,72
2.3	воздушные линии на железобетонных опорах неизолированным сталеалюминиевым проводом сечением от 50 до 100 квадратных мм включительно одноцепные		1636921,41		1636921,41

№ п/п	Наименование видов строительства	На территории городских населенных пунктов		На территориях, не относящихся к городским населенным пунктам
		0	10085221,44	
3.	Уровень напряжения 27,5-60 кВ			
3.1.	воздушные линии на железобетонных опорах неизолированным сталалюминиевым проводом сечением от 100 до 200 квадратных мм включительно одноцепные	0	10085221,44	8860111,34
3.2	воздушные линии на железобетонных опорах неизолированным сталалюминиевым проводом сечением от 100 до 200 квадратных мм включительно двухцепные	0	11455844,4	11455844,4
4	Уровень напряжения 110 кВ и выше			
4.1	воздушные линии на железобетонных опорах неизолированным сталалюминиевым проводом сечением от 100 до 200 квадратных мм включительно одноцепные	0	10400416,74	10400416,74
4.2	воздушные линии на железобетонных опорах неизолированным сталалюминиевым проводом сечением от 100 до 200 квадратных мм включительно двухцепные	0	12063808,26	12063808,26

Стандартизированные тарифные ставки на покрытие расходов на технологическое присоединение энергопринимающих устройств потребителей к электрическим сетям территориальных сетевых организаций Курской области по строительству кабельных линий электропередачи (СЗ) (руб./км)

№ п/п	Наименование видов строительства	На территории городских населенных пунктов		На территориях, не относящихся к городским населенным пунктам	
		до 150 кВт включительно (с учетом ранее присоединенной в данной точке присоединения мощности)	свыше 150 кВт	до 150 кВт включительно (с учетом ранее присоединенной в данной точке присоединения мощности)	свыше 150 кВт
1.	Уровень напряжения 0,4 кВ и ниже				
1.1	кабельные линии в траншеях многожильные с резиновой или пластмассовой изоляцией сечением провода от 50 до 100 квадратных мм включительно с одним кабелем в траншее	0	2475627,68	0	3420596,29
1.2	кабельные линии в траншеях многожильные с бумажной изоляцией сечением провода от 50 до 100 квадратных мм включительно с одним кабелем в траншее	0	3017539,85	0	3017539,85
1.3	кабельные линии, прокладываемые методом горизонтального наклонного бурения, многожильные с резиновой или пластмассовой изоляцией сечением провода от 50 до 100 квадратных мм включительно с одной трубой в скважине		4705654,75		4705654,75
1.4	кабельные линии, прокладываемые методом горизонтального наклонного бурения, многожильные с бумажной изоляцией сечением провода от 50 до 100 квадратных мм включительно с одной трубой в скважине		5205659,96		5205659,96

№ п/п	Наименование видов строительства	На территории городских населенных пунктов		На территориях, не относящихся к городским населенным пунктам
		0	2930089,95	
2.	Уровень напряжения 1-20 кВ			
2.1	кабельные линии в траншеях многожильные с бумажной изоляцией сечением провода от 50 до 100 квадратных мм включительно с одним кабелем в траншее	0	2930089,95	2930089,95
2.2	кабельные линии в траншеях многожильные с бумажной изоляцией сечением провода от 100 до 200 квадратных мм включительно с одним кабелем в траншее	0	3019999,66	3528374,72
2.3	кабельные линии, прокладываемые методом горизонтального наклонного бурения, многожильные с бумажной изоляцией сечением провода от 50 до 100 квадратных мм включительно с одной трубой в скважине		5162673,63	5162673,63
2.4	кабельные линии, прокладываемые методом горизонтального наклонного бурения, многожильные с бумажной изоляцией сечением провода от 100 до 200 квадратных мм включительно с одной трубой в скважине		4433808,11	7025571,92
2.5	Кабельные линии, прокладываемые путем горизонтального наклонного бурения, многожильные с бумажной изоляцией сечением провода от 100 до 200 квадратных мм включительно с одной трубой в скважине (с пересечением газопровода и с необходимостью согласования данного пересечения)	0	9518474,28	9518474,28
2.6	Кабельные линии, прокладываемые путем горизонтального наклонного бурения, многожильные с бумажной изоляцией сечением провода от 100 до 200 квадратных мм включительно с одной трубой в скважине(с пересечением железнодорожных путей и с необходимостью согласования данного пересечения)	0	11357429,72	11357429,72

C5, C6, C7 и объема максимальной мощности (Ni), указанного в заявке на технологическое присоединение заявителем, то есть:

$$C1 + \sum(C8i \times q) + \sum(C2i \times Li) + \sum(C3i \times Li) + \sum(C4 \times q) + \sum(C5i \times Ni) + \sum(C6i \times Ni) + \sum(C7i \times Ni);$$

г) если при технологическом присоединении Заявителя 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 года 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).

Размер платы для каждого присоединения рассчитывается сетевой организацией в соответствии с утвержденной формулой.

Стандартизированные тарифные ставки C2 и C3 применяются к протяженности линий электропередачи по трассе.

**Приложение №4
к заключению**

**Размер выпадающих доходов, связанных с осуществлением
технологического присоединения к электрическим сетям территориальных
сетевых организаций Курской области, не включаемые в состав платы за
технологическое присоединение, которые подлежат компенсации за счет
тарифов на услуги по передаче электрической энергии**

№ п/п	Наименование территориальной сетевой организации Курской области	Размер выпадающих доходов (тыс. руб.)
1.	ПАО «Россети Центр» (филиал «Курскэнерго»)	11778,38
2.	АО «Курские электрические сети»	23339,97
3.	МУП «Горэлектросети» муниципального образования «Город Железнодорожск»	1433,87
4.	ООО «Железнодорожская Сетевая Компания»	1283,39
5.	АО «Оборонэнерго» (филиал «Волго- Вятский»)	59,56
6.	ОАО «Российские железные дороги» в границах Московской железной дороги на территории Курской области	26,15
7.	ОАО «Российские железные дороги» в границах Юго-Восточной железной дороги на территории Курской области	53,22
7.	ООО «СЕВЕРЭНЕРГО»	8,94