

## **Экспертное заключение по установлению стандартизированных тарифных ставок за технологическое присоединение к электрическим сетям территориальных сетевых организаций Курской области на 2024 год**

Пунктом 87 Основ ценообразования в области регулируемых цен (тарифов) в электроэнергетике, утвержденных постановлением Правительства РФ от 29.12.2011 № 1178 (далее-Основы ценообразования), определено, что территориальные сетевые организации (далее-ТСО) ежегодно, не позднее 1 ноября, представляют в исполнительные органы 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 исполнительные органы субъектов Российской Федерации в области государственного регулирования тарифов на очередной календарный год рассчитывают с использованием метода сравнения аналогов и устанавливают 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 согласно перечню стандартизированных тарифных ставок, предусмотренному методическими указаниями по определению размера платы за технологическое присоединение к электрическим сетям.

Во исполнение вышеуказанной нормы закона, ТСО Курской области к 01.01.2023 года представили в комитет по тарифам и ценам Курской области (далее-Комитет) сведения о расходах на технологическое присоединение энергопринимающих устройств заявителей к электрическим сетям.

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.

Согласно пункту 6 Методических указаний по определению размера платы за технологическое присоединение к электрическим сетям, утвержденных приказом ФАС России от 30.06.2022 № 490/22 (далее-Методические указания), плата за технологическое присоединение к территориальным распределительным сетям определяется исходя из формулы платы за технологическое присоединение с применением стандартизированных тарифных ставок, которые рассчитываются согласно главе II Методических указаний.

Пунктом 16 Методических указаний определено, что для расчета платы за технологическое присоединение к электрическим сетям учитываются расходы на выполнение сетевой организацией следующих обязательных мероприятий:

а) подготовку и выдачу сетевой организацией технических условий и их согласование с системным оператором;

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

в) проверку сетевой организацией выполнения Заявителем технических условий в соответствии с разделом IX 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-Правила технологического присоединения) (выдачу уведомления об обеспечении сетевой организацией возможности присоединения к электрическим сетям Заявителям, указанным в пунктах 12(1), 13(2) - 13(5) и 14 Правил технологического присоединения, если технологическое присоединение энергопринимающих устройств таких заявителей осуществляется на уровне напряжения 0,4 кВ и ниже).

На территории Курской области в 2023 году будут осуществлять деятельность по технологическому присоединению восемь ТСО, 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. АО «Оборонэнерго» (филиал «Волго-Вятский»);
7. ОАО «РЖД» в границах Московской железной дороги на территории Курской области;
8. ОАО «РЖД» в границах Юго-Восточной железной дороги на территории Курской области.

В соответствии с Методическими указаниями ТСО Курской области для установления размера платы за технологическое присоединение энергопринимающих устройств заявителей к электрическим сетям на 2024 год представили:

- информацию по расходам на строительство введенных в эксплуатацию объектов электросетевого хозяйства для целей технологического присоединения и для целей реализации иных мероприятий инвестиционной программы территориальной сетевой организации, а также на обеспечение средствами коммерческого учета электрической энергии (мощности) в соответствии с приложением №1 Методических указаний, согласно актам выполненных работ, за период 2020-2022 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.

**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 2024 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), 13(2)-13(5) и 14 Правил технологического присоединения, если технологическое присоединение энергопринимающих устройств таких Заявителей осуществляется на уровне напряжения 0,4 кВ и ниже;

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 (2020-2022 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	2022 год	2021 год	2020 год
1	2	3	4	5
<b>1. Подготовка и выдача сетевой организацией технических условий Заявителю</b>				
1.	ПАО «Россети Центр» (филиал «Курскэнерго»)	4625	5293	5556
2.	АО «Курские электрические сети»	7891	9939	8368
3.	МУП «Горэлектросети» МО «Город Железнодорожск»	10378	12011	9938
4.	ООО «Железнодорожская Сетевая Компания»	6430	14885	8349
5.	ОАО «РЖД» в границах Московской и Юго-Восточной железной дороги на территории Курской области	19341	19368	17633
6.	АО «Оборонэнерго» (филиал «Волго-Вятский»)	0	10420	6545
7.	ООО «СЕВЕРЭНЕРГО»	4089	2972	0
<b>1.2.1. Проверка сетевой организацией выполнения Заявителями, указанными в пунктах 12(1), 13(2)-13(5) и 14 Правил технологического присоединения</b>				
1.	ПАО «Россети Центр» (филиал «Курскэнерго»)	2204	2602	3215
2.	АО «Курские электрические сети»	7814	6610	5555
3.	МУП «Горэлектросети» МО «Город Железнодорожск»	14033	10690	5692
4.	ООО «Железнодорожская Сетевая Компания»	4287	9948	5556
5.	ОАО «РЖД» в границах Московской и Юго-Восточной железной дороги на территории Курской области	20070	20158	18180
6.	АО «Оборонэнерго» (филиал «Волго-Вятский»)	0	8336	6523
7.	ООО «СЕВЕРЭНЕРГО»	7179	5287	8860
<b>1.2.2. Проверка сетевой организацией выполнения Заявителями, не указанными в пунктах 12(1), 13(2)-13(5) и 14 Правил технологического присоединения</b>				
1.	ПАО «Россети Центр» (филиал «Курскэнерго»)	2222	1619	4128
2.	АО «Курские электрические	15568	8107	7361

	сети»			
3.	МУП «Горэлектросети» МО «Город Железнодорожск»	18726	0	0
4.	ООО «Железнодорожская Сетевая Компания»	0	9055	5980
5.	ОАО «РЖД» в границах Московской и Юго-Восточной железной дороги на территории Куржской области	17207	8559	19827,1
6.	АО «Оборонэнерго» (филиал «Волго-Вятский»)	0	0	0
7.	ООО «СЕВЕРЭНЕРГО»	0	0	0

Стандартизированные тарифные ставки С1.1, С1.2.1 и С1.2.2 экспертной группой Комитета рассчитаны в соответствии с формулами (12), (13) и (14) Методических указаний, где для расчета данных ставок были определены средние значения расходов по мероприятиям, а также согласно выборке, произведенной между ТСО Куржской области, по формуле (11) Методических указаний.

Также, для того чтобы определить какие ТСО Куржской области попадают в выборку, эксперты Комитета рассчитали предельный минимальный (максимальный) уровень расходов на одно технологическое присоединение в соответствии со следующими формулами: (5)-(10) Методических указаний.

На 2024 год на территории Куржской области стандартизированная тарифная ставка С1 (на одно технологическое присоединение) была рассчитана по формулам (15)-(17) Методических указаний, в разбивке по следующим мероприятиям и сложилась следующим образом:

С1.1 – в размере **11350** руб. на одно присоединение  

$$(((8550 \times 1,067 \times 1,138) + (10454 \times 1,138) + 7742/3) \times 1,058 \times 1,072);$$

С1.2.1 – в размере **8396** руб. на одно присоединение  

$$(((5596 \times 1,067 \times 1,138) + (7163 \times 1,138) + 7261)/3) \times 1,058 \times 1,072);$$

С1.2.2 – в размере **10102** руб. на одно присоединение  

$$(((7177 \times 1,067 \times 1,138) + (8303 \times 1,138) + 8559)/3) \times 1,058 \times 1,072).$$

Экспертной группой Комитета были рассчитаны стандартизированные тарифные ставки С2, С3, С4, С5, С6, С7, С8 на основании сводной информации, представленной ТСО Куржской области в соответствии с Приложением №1 к Методическим указаниям, с дифференциацией в зависимости от вида используемого материала и (или) способа выполнения работ.

Согласно фактическим данным за 2020-2022 годы на территории Куржской области строительство электросетевого хозяйства для технологического присоединения осуществляют следующие ТСО:

- ПАО «Россети Центр» (филиал «Курскэнерго»);
- АО «Куржские электрические сети»;
- МУП «Горэлектросети» МО г.Железнодорожск;
- ООО «Железнодорожская Сетевая Компания»;
- ОАО «РЖД» в границах Московской железной дороги на территории Куржской области;
- ООО «СЕВЕРЭНЕРГО».

В результате, на 2024 год эксперты Комитета использовали данные, представленные вышеуказанными ТСО Курской области, на основании которых был произведен расчет следующих стандартизированных тарифных ставок:

1. Стандартизированные тарифные ставки  $C_2$  - расходы на строительство 1 км воздушной линии электропередачи (руб./км) на уровне напряжения 0,4 кВ и ниже, 1-20 кВ, рассчитаны в соответствии с формулой (40) Методических указаний, с дифференциацией в зависимости от вида используемого материала и (или) способа выполнения работ, где при расчете использовались фактические данные ТСО Курской области за период 2020-2022 годы. Объекты, по которым отсутствует факт строительства в 2022 году, эксперты Комитета предлагают размер стандартизированных тарифных ставок оставить на текущем уровне.

2. Стандартизированные тарифные ставки  $C_3$  - расходы на строительство 1 км кабельной линии электропередачи (руб./км) на уровне напряжения 0,4 кВ и ниже, 1-10 кВ, рассчитаны в соответствии с формулой (41) Методических указаний, с дифференциацией в зависимости от вида используемого материала и (или) способа выполнения работ, где при расчете использовались фактические данные ТСО Курской области за 2020-2022 годы. Объекты, по которым отсутствует факт строительства в 2022 году, эксперты Комитета предлагают размер стандартизированных тарифных ставок оставить на текущем уровне.

3. Стандартизированные тарифные ставки  $C_4$  - расходы на строительство пунктов секционирования (реклоузеров, распределительных пунктов, переключательных пунктов) (руб./шт.), рассчитаны в соответствии с формулой (42) Методических указаний, с 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 2020-2022 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 (43) Методических указаний, по уровням напряжения и видам используемого материала. Также, при расчете использовались фактические данные ТСО Курской области за 2020-2022 годы, указанные в Приложении №1 Методических указаний.

5. Стандартизированные тарифные ставки  $C_6$  - расходы на строительство распределительных трансформаторных подстанций (РТП) на уровне напряжения до 35 кВ (руб./кВт), эксперты Комитета предлагают оставить на уровне текущего периода регулирования – 2023 года.

6. Стандартизированные тарифные ставки  $C_7$  - расходы на строительство центров питания, подстанций уровнем напряжения 35 кВ и выше (руб./кВт.), эксперты Комитета предлагают оставить на уровне текущего периода регулирования – 2023 года.

7. Стандартизированная тарифная ставка  $C_8$  - расходы на обеспечение средствами коммерческого учета электрической энергии (мощности) (руб./одну

точку), экспертной группой Комитета рассчитана по формуле (46) Методических указаний исходя из представленных ТСО Курской области фактических данных за 2021-2022 годы.

Условия применения стандартизированных тарифных ставок  $C_2, C_3, C_4, C_5, C_6$  и  $C_7$  при технологическом присоединении заявителей с максимальной присоединяемой мощностью до 150 кВт, определены в пункте 29 Методических указаний.

В результате расчета, произведенного экспертной группой Комитета, размер стандартизированных тарифных ставок  $C_1, C_2, C_3, C_4, C_5, C_6, C_7$  и  $C_8$  отражен в **Приложении №1 к заключению.**

В соответствии с пунктом 32 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:

$$C_1 + \sum (C_8 i \times q) + \sum (C_2 i \times L_i) + \sum (C_3 i \times L_i);$$

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:

$$C_1 + \sum(C_8i \times q) + \sum(C_2i \times Li) + \sum(C_3i \times Li) + \sum(C_4 \times q) + \sum(C_5i \times Ni) + \sum(C_6i \times Ni) + \sum(C_7i \times Ni);$$

г) если при технологическом присоединении заявителя согласно техническим условиям срок выполнения мероприятий по технологическому присоединению предусмотрен на период два 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 соответствующий год (при отсутствии данного индекса используется индекс потребительских цен).

д) если при технологическом присоединении по инициативе (обращению) заявителя, максимальная мощность энергопринимающих устройств которого составляет не менее 670 кВт, установлены сроки выполнения мероприятий по технологическому присоединению более двух лет (но не более четырех лет), то стоимость мероприятий, учитываемых в плате, рассчитанной в год подачи заявки, индексируется следующим образом:

- 50% стоимости мероприятий, предусмотренных техническими условиями, умножается на произведение прогнозных индексов цен производителей по подразделу "Строительство" раздела "Капитальные вложения (инвестиции)", публикуемых Министерством экономического развития Российской Федерации на соответствующий год, (при отсутствии данного индекса используется индекс потребительских цен) на соответствующий год (при отсутствии данного индекса используется индекс потребительских цен на соответствующий год) за половину периода, указанного в технических условиях, начиная с года, следующего за годом утверждения платы;
- 50% стоимости мероприятий, предусмотренных техническими условиями, умножается на произведение прогнозных индексов цен производителей по подразделу "Строительство" раздела "Капитальные вложения (инвестиции)", публикуемых Министерством экономического развития Российской Федерации на соответствующий год (при отсутствии данного индекса используется индекс потребительских цен на соответствующий год) за период, указанный в технических условиях, начиная с года, следующего за годом утверждения платы.

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



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

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

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 № 3 к заключению).

Согласно Основам ценообразования, вышеуказанные выпадающие доходы подлежат включению в тарифы на услуги по передаче электрической энергии на соответствующей территориальной сетевой организации Курской области.

На 2024 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 фактическими и плановыми затратами 2022 года соответствующей территориальной сетевой организации, в том числе:

1. Для ПАО «Россети Центра» (филиал «Курскэнерго») объем выпадающих доходов, связанные с осуществлением технологического присоединения к электрическим сетям, сложилась следующим образом на сумму (-10201,58) тыс.руб.:

- расходы на организационно-технические мероприятия в сумме (-10219,18) тыс. руб. (11000,58-21219,76)

- плановые проценты по рассрочке для потребителей на технологическое присоединение в сумме 17,6 тыс. руб.

2. Для ОАО «Курские электрические сети» объем выпадающих доходов, связанные с осуществлением технологического присоединения к электрическим сетям, сложилась из расходов на организационно-технические мероприятия в сумме (-609,85) тыс. руб. (10837,09-11446,94), который является разницей между фактическими и плановыми показателями 2022 год.

3. Для МУП «Горэлектросети» МО г.Железногорск, объем выпадающих доходов связанные с осуществлением технологического присоединения к электрическим сетям, сложилась в размере (-492,75) тыс. руб., (1181,36-1674,11) который является разницей между фактическими и плановыми показателями 2022 года по расходам на организационно-технические мероприятия.

4. Для ООО «ЖСК» в тарифы на услуги по передачи электрической энергии выпадающие доходы, связанные с осуществлением технологического присоединения к электрическим сетям, экспертной группой Комитета определены в сумме 228,49 тыс. руб. (1387,49-1159), исходя из разницы между фактическими и плановыми расходами на организационно-технические мероприятия за 2022 год.

5. Для ОАО «РЖД» в границах Юго-Восточной железной дороги на территории Курского области в тарифы на услуги по передачи электрической энергии выпадающие доходы, связанные с осуществлением технологического присоединения к электрическим сетям, экспертной группой Комитета определены

в сумме (-29,53) тыс. руб. (0-29,53), исходя из разницы между фактическими и плановыми расходами на организационно-технические мероприятия за 2022 год.

6. Для ОАО «РЖД» в границах Московской железной дороги на территории Курской области в тарифы на услуги по передаче электрической энергии выпадающие доходы, связанные с осуществлением технологического присоединения к электрическим сетям, экспертной группой Комитета определены в сумме 44,15 тыс. руб., которые сложились из разницы между фактическими и плановыми расходами на организационно-технические мероприятия (58,46-14,31).

7. По АО «Оборонэнерго» (филиал «Волго-Вятский») на 2024 год в тарифы на услуги по передаче электрической энергии выпадающие доходы, связанные с осуществлением технологического присоединения к электрическим сетям, экспертной группой Комитета определены в сумме (-59,56) тыс. руб. (0-59,56), исходя из разницы между фактическими и плановыми расходами на организационно-технические мероприятия за 2022 год.

8. По ООО «СЕВЕРЭНЕРГО» в тарифы на услуги по передаче электрической энергии выпадающие доходы, связанные с осуществлением технологического присоединения к электрическим сетям, экспертной группой Комитета определены в сумме 45,7 тыс. руб. (45,7-0), исходя из разницы между фактическими и плановыми расходами на организационно-технические мероприятия за 2022 год.

Уполномоченный по делу:

Главный консультант управления  
по регулированию тарифов  
в электроэнергетике и контролю

А.Б. Скрынникова

Начальник управления  
по регулированию тарифов  
в электроэнергетике и контролю

Д.А. Белых

Главный консультант управления  
по регулированию тарифов  
в электроэнергетике и контролю

А.С. Ольховская

Приложение № 1  
к заключению

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)	19745	21452
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)	11350	
1.2	С1.2.1	Стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов на выдачу уведомления об обеспечении сетевой организацией возможности присоединения к электрическим сетям следующих заявителей, если	рублей за одно присоединение (без НДС)	8395	

<p>технологическое присоединение энергопринимающих устройств таких заявителей осуществляется на уровне напряжения <b>0,4 кВ и ниже:</b></p> <ol style="list-style-type: none"> <li>1. Юридических лиц или индивидуальных предпринимателей 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);</li> <li>2. Юридических лиц или индивидуальных предпринимателей в целях технологического присоединения объектов микрогенерации к объектам электросетевого хозяйства с уровнем напряжения до 1000 В;</li> <li>3. Юридических лиц или индивидуальных предпринимателей в целях одновременного технологического присоединения к объектам электросетевого хозяйства с уровнем напряжения до 1000 В энергопринимающих устройств, максимальная мощность которых составляет до 150 кВт включительно (с учетом ранее присоединенных в данной точке присоединения энергопринимающих устройств), электроснабжение которых предусматривается по одному источнику, и объектов микрогенерации;</li> <li>4. Физических лиц в целях технологического присоединения объекта микрогенерации к объектам электросетевого хозяйства с уровнем напряжения до 1000 В;</li> <li>5. Физических лиц в целях одновременного технологического присоединения к объектам</li> </ol>	

		<p>электросетевого хозяйства с уровнем напряжения до 1000 В энергопринимающих устройств, максимальная мощность которых составляет до 150 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, и объектов микрогенерации;</p> <p>6. 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.</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>	рублей за одно присоединение (без НДС)	10102

\* 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 населенных пунктов Курской области	
		до 150 кВт включительно (с учетом ранее присоединенной в данной точке присоединения мощности)*	свыше 150 кВт
<b>Уровень напряжения 0,4 кВ и ниже</b>			
2.3.1.4.1.1	Воздушные линии на железобетонных опорах изолированным алюминиевым проводом сечением до 50 квадратных мм включительно одноцепные	1731821,99	1731821,99
2.3.1.4.1.2	Воздушные линии на железобетонных опорах изолированным алюминиевым проводом сечением до 50 квадратных мм включительно двухцепные	2688536,31	2688536,31
2.3.1.4.2.1	Воздушные линии на железобетонных опорах изолированным алюминиевым проводом сечением от 50 до 100 квадратных мм включительно одноцепные	2387693,55	2387693,55
<b>Уровень напряжения 1-20 кВ</b>			
2.3.1.4.1.1	Воздушные линии на железобетонных опорах изолированным алюминиевым проводом сечением до 50 квадратных мм включительно одноцепные	2117261,40	2117261,40
2.3.1.4.2.1	Воздушные линии на железобетонных опорах изолированным алюминиевым проводом сечением от 50 до 100 квадратных мм включительно одноцепные	3743664,48	3743664,48
2.3.2.3.1.1	Воздушные линии на железобетонных опорах неизолированным алюминиевым проводом сечением до 50 квадратных мм включительно одноцепные	1512422,53	1512422,53
2.3.2.3.2.1	Воздушные линии на железобетонных опорах неизолированным сталеалюминиевым проводом сечением от 50 до 100 квадратных мм включительно одноцепные	1876391,96	1876391,96

Уровень напряжения 110 кВ и выше			
2.3.2.3.3.1	Воздушные линии на железобетонных опорах неизолированным сталеалюминиевым проводом сечением от 100 до 200 квадратных мм включительно одноцепные	14108645,48	14108645,48
2.3.2.3.3.2	Воздушные линии на железобетонных опорах неизолированным сталеалюминиевым проводом сечением от 100 до 200 квадратных мм включительно двухцепные	17843433,45	17843433,45

**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 населенных пунктов Курской области	
		до 150 кВт включительно (с учетом ранее присоединенной в данной точке присоединения мощности)*	свыше 150 кВт
<b>Уровень напряжения 0,4 кВ и ниже</b>			
3.1.2.1.1.1	Кабельные линии в траншеях многожильные с резиновой или пластмассовой изоляцией сечением провода от 50 квадратных мм включительно с одним кабелем в траншее	3451676,80	3451676,80
3.1.2.1.2.1	Кабельные линии в траншеях многожильные с резиновой или пластмассовой изоляцией сечением провода от 50 до 100 квадратных мм включительно с одним кабелем в траншее	3842532,96	3842532,96
3.1.2.1.2.2	Кабельные линии в траншеях многожильные с резиновой или пластмассовой изоляцией сечением провода от 50 до 100 квадратных мм включительно с двумя кабелями в траншее	2314477,23	2314477,23
3.1.2.1.2.4	Кабельные линии в траншеях многожильные с	4668050,18	4668050,18

	резиновой или пластмассовой изоляцией сечением провода от 50 до 100 квадратных мм включительно с четырьмя кабелями в траншее		
3.1.2.1.3.1	Кабельные линии в траншеях многожильные с резиновой или пластмассовой изоляцией сечением провода от 100 до 200 квадратных мм включительно с одним кабелем в траншее	5924767,16	5924767,16
3.1.2.1.3.2	Кабельные линии в траншеях многожильные с резиновой или пластмассовой изоляцией сечением провода от 100 до 200 квадратных мм включительно с двумя кабелями в траншее	6552580,76	6552580,76
3.1.2.1.3.4	Кабельные линии в траншеях многожильные с резиновой или пластмассовой изоляцией сечением провода от 100 до 200 квадратных мм включительно с четырьмя кабелями в траншее	5077123,32	5077123,32
3.1.2.1.4.2	Кабельные линии в траншеях многожильные с резиновой или пластмассовой изоляцией сечением провода от 200 до 250 квадратных мм включительно с двумя кабелями в траншее	3265585,07	3265585,07
3.6.2.1.2.1	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	7218716,19	7218716,19
3.6.2.1.3.1	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	8372295,92	8372295,92
<b>Уровень напряжения 1-10 кВ</b>			
3.1.2.2.1	Кабельные линии в траншеях многожильные с бумажной изоляцией сечением провода от 50 до 100 квадратных мм включительно с одним кабелем в траншее	4213669,10	4213669,10
3.1.2.2.2	Кабельные линии в траншеях многожильные с бумажной изоляцией сечением провода от 50 до 100	5074816,89	5074816,89



	квадратных мм включительно с двумя кабелям в траншее			
3.1.2.2.3.1	Кабельные линии в траншеях многожильные с бумажной изоляцией сечением провода от 100 до 200 квадратных мм включительно с одним кабелем в траншее	3997317,32	3997317,32	3997317,32
3.1.2.2.3.2	Кабельные линии в траншеях многожильные с бумажной изоляцией сечением провода от 100 до 200 квадратных мм включительно с двумя кабелям в траншее	6129897,72	6129897,72	6129897,72
3.1.2.2.4.1	Кабельные линии в траншеях многожильные с бумажной изоляцией сечением провода от 200 до 250 квадратных мм включительно с одним кабелем в траншее	6985076,99	6985076,99	6985076,99
3.1.2.2.4.2	Кабельные линии в траншеях многожильные с бумажной изоляцией сечением провода от 200 до 250 квадратных мм включительно с двумя кабелям в траншее	6967215,51	6967215,51	6967215,51
3.6.2.2.2.1	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	8029089,83	8029089,83	8029089,83
3.6.2.2.3.1	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	11842341,80	11842341,80	11842341,80
3.6.2.2.4.1	Кабельные линии, прокладываемые методом горизонтального наклонного бурения, многожильные с бумажной изоляцией сечением провода от 200 до 250 квадратных мм включительно с одной трубой в скважине	16885655,31	16885655,31	16885655,31
<b>Уровень напряжения 27,5-60 кВ</b>				
3.1.1.1.5.1	Кабельные линии в траншеях одножильные с	20207037,15	20207037,15	20207037,15

	резиновой или пластмассовой изоляцией сечением провода от 250 до 300 квадратных мм включительно с одним кабелем в траншее		
3.6.1.1.5.1	Кабельные линии, прокладываемые путем горизонтального наклонного бурения, одножильные с резиновой или пластмассовой изоляцией сечением провода от 250 до 300 квадратных мм включительно с одной трубой в скважине	76867752,69	76867752,69

**Стандартизированные тарифные ставки на покрытие расходов на технологическое присоединение энергопринимающих устройств потребителей к электрическим сетям территориальных сетевых организаций Курской области по устройству пунктов секционирования (реклоузеров, распределительных пунктов, переключательных пунктов) (С4) (руб./шт.)**

п/п	Наименование видов строительства	На территории населенных пунктов Курской области	
		до 150 кВт включительно (с учетом ранее присоединенной в данной точке присоединения мощности)*	свыше 150 кВт
<b>Уровень напряжения 1-20 кВ</b>			
4.1.4	Реклоузеры номинальным током от 500 А до 1000 А включительно	2582033,94	2582033,94
4.2.2	Линейные разъединители номинальным током от 100 А до 250 А	85577,72	85577,72
4.2.3	Линейные разъединители номинальным током от 250 А до 500 А	97973,90	97973,90
4.4.3.3	Распределительные пункты (РП), за исключением комплектных распределительных устройств наружной установки (КРН, КРУН), номинальным током от 250 до 500 А включительно с количеством ячеек от 10 до 15 включительно	22820981,65	22820981,65
4.6.3.1	Переключательные пункты номинальным током от 250 до 500 А включительно с количеством ячеек до 5 включительно (установка одной новой линейной ячейки с вакуумными выключателями)	2165838,14	2165838,14

4.6.3.1	Переключательные пункты номинальным током от 250 до 500 А включительно с количеством ячеек до 5 включительно (установка одной новой линейной ячейки с дугогасящим реактором)	7526320,0	7526320,0
<b>Уровень напряжения 35 кВ</b>			
4.6.3.1	Переключательные пункты номинальным током от 250 до 500 А включительно с количеством ячеек до 5 включительно (установка одной новой линейной ячейки)	26485016,34	26485016,34

**Стандартизированные тарифные ставки на покрытие расходов на технологическое присоединение энергопринимающих устройств потребителей к электрическим сетям территориальных сетевых организаций Курской области по строительству подстанций (ТП) до 35 кВ (С5) (руб./кВт)**

№ п/п	Наименование видов строительства	На территории населенных пунктов Курской области	
		до 150 кВт включительно (с учетом ранее присоединенной в данной точке присоединения мощности)*	свыше 150 кВт
<b>Уровень напряжения 10/0,4 кВ</b>			
5.1.1.1	Однотрансформаторные подстанции (за исключением РТП) мощностью до 25 кВА включительно столбового/мачтового типа	55174,83	55174,83
5.1.2.1	Однотрансформаторные подстанции (за исключением РТП) мощностью от 25 до 100 кВА включительно столбового/мачтового типа	21604,71	21604,71
5.1.2.2	Однотрансформаторные подстанции (за исключением РТП) мощностью от 25 до 100 кВА включительно шкафного или киоскового типа	24034,74	24034,74
5.1.3.2	Однотрансформаторные подстанции (за исключением РТП) мощностью от 100 до 250 кВА включительно шкафного или киоскового типа	12418,08	12418,08
5.1.4.2	Однотрансформаторные подстанции (за исключением РТП) мощностью от 250 до 400 кВА включительно шкафного или киоскового типа	7825,35	7825,35
5.1.5.2	Однотрансформаторные подстанции (за исключением РТП) мощностью от 400 до 630 кВА включительно шкафного или киоскового типа	4499,59	4499,59

№ п/п	Наименование видов строительства	На территории населенных пунктов Курской области
5.1.6.2	Однотрансформаторные подстанции (за исключением РТП) мощностью от 630 до 1000 кВА включительно шкафного или киоскового типа	5307,10 5307,10
5.2.3.2	Двухтрансформаторные и более подстанции (за исключением РТП) мощностью от 100 до 250 кВА включительно шкафного или киоскового типа**	23346,45 23346,45
5.2.4.2	Двухтрансформаторные и более подстанции (за исключением РТП) мощностью от 250 до 400 кВА включительно шкафного или киоскового типа**	15025,91 15025,91
5.2.5.2	Двухтрансформаторные подстанции (за исключением РТП) мощностью от 400 до 630 кВА включительно шкафного или киоскового типа**	16649,05 16649,05
5.2.5.2	Четырёхтрансформаторные подстанции (за исключением РТП) мощностью от 400 до 630 кВА включительно шкафного или киоскового типа**	17211,95 17211,95
5.2.6.2	Двухтрансформаторные подстанции (за исключением РТП) мощностью от 630 до 1000 кВА включительно шкафного или киоскового типа**	7981,37 7981,37
5.2.6.2	Четырёхтрансформаторные подстанции (за исключением РТП) мощностью от 630 до 1000 кВА включительно шкафного или киоскового типа**	12915,44 12915,44

\*\* при расчете платы за технологическое присоединение потребителей первой и второй категории надежности указанные ставки применяются в соответствии с выданными сетевой организацией техническими условиями.

**Стандартизированные тарифные ставки на покрытие расходов на технологическое присоединение энергопринимающих устройств потребителей к электрическим сетям территориальных сетевых организаций Курской области по строительству распределительных трансформаторных подстанций (РТП) с уровнем напряжения до 35 кВ (С6) (руб./кВт)**

№ п/п	Наименование видов строительства	На территории населенных пунктов Курской области	
	<b>Уровень напряжения 6(10)/0,4 кВ</b>	до 150 кВт включительно (с учетом ранее присоединенной в данной точке присоединения мощности)*	свыше 150 кВт

№ п/п	Наименование видов строительства	На территории населенных пунктов Курской области
6.2.6.2	Распределительные двухтрансформаторные подстанции мощностью от 630 до 1000 кВА включительно закрытого типа	26351,47
6.2.6.2	Распределительные четырехтрансформаторные подстанции мощностью от 630 до 1000 кВА включительно закрытого типа	19612,24

Стандартизированные тарифные ставки на покрытие расходов на технологическое присоединение энергопринимающих устройств потребителей к электрическим сетям территориальных сетевых организаций Курской области по строительству центров питания, подстанций уровнем напряжения 35 кВ и выше (ПС) (С7) (руб./кВт)

№ п/п	Наименование видов строительства	На территории населенных пунктов Курской области	
		до 150 кВт включительно (с учетом ранее присоединенной в данной точке присоединения мощности)*	свыше 150 кВт
<b>Уровень напряжения 110/6(10) кВ</b>			
7.2.6.1	Двухтрансформаторные и более подстанции мощностью от 32 МВА до 40 МВА включительно открытого типа	26933,34	

Стандартизированные тарифные ставки на покрытие расходов на технологическое присоединение энергопринимающих устройств потребителей к электрическим сетям территориальных сетевых организаций Курской области на обеспечение средствами коммерческого учета электрической энергии (мощности) Курской области на территории населенных пунктов Курской области (С8) (руб. за точку учета)

№ п/п	Наименование видов строительства	На территории населенных пунктов Курской области
8.1.1	Интеллектуальные средства коммерческого учета электрической энергии (мощности) однофазные прямого включения (без ТТ)	24079,68
8.2.1	Интеллектуальные средства коммерческого учета	36421,11

№ п/п	Наименование видов строительства	На территории населенных пунктов Курской области
8.2.2	<p>электрической энергии (мощности) трехфазные прямого включения (без ТТ)</p> <p>Интеллектуальные средства коммерческого учета электрической энергии (мощности) трехфазные полукосвенного включения (с ТТ)</p>	50931,75
<b>Уровень напряжения 1-20</b>		
8.2.1	Интеллектуальные средства коммерческого учета электрической энергии (мощности) трехфазные прямого включения	602017,00

**Приложение № 2**  
**к заключению**

**Формулы платы за технологическое присоединение энергопринимающих устройств потребителей к электрическим сетям территориальных сетевых организаций Курской области**

Плата за технологическое присоединение в виде формулы определяется с применением стандартизированных тарифных ставок исходя из 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 (С1), и произведения стандартизированной тарифной ставки на покрытие расходов сетевой организации на обеспечение средствами коммерческого учета электрической энергии (мощности) (С8) и количества точек учета (q) то есть:

$$(C1) + \sum (C8 * q);$$

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 пунктом «а» настоящего приложения, и произведения стандартизированной тарифной ставки на покрытие расходов сетевой организации на строительство воздушных (С2) и (или) кабельных (С3) линий электропередачи на i-м уровне напряжения и суммарной протяженности воздушных и (или) кабельных линий (Li), 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 пунктом «б» настоящего приложения, произведения ставки (С4) и количества пунктов секционирования (реклоузеров, распределительных пунктов, переключательных пунктов), и произведения ставок С5, С6, С7 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 два 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 соответствующий год (при отсутствии данного индекса используется индекс потребительских цен).

д) если при технологическом присоединении по инициативе (обращению) заявителя, максимальная мощность энергопринимающих устройств которого составляет не менее 670 кВт, установлены сроки выполнения мероприятий по технологическому присоединению более двух лет (но не более четырех лет), то стоимость мероприятий, учитываемых в плате, рассчитанной в год подачи заявки, индексируется следующим образом:

- 50% стоимости мероприятий, предусмотренных техническими условиями, умножается на произведение прогнозных индексов цен производителей по подразделу "Строительство" раздела "Капитальные вложения (инвестиции)", публикуемых Министерством экономического развития Российской Федерации на соответствующий год, (при отсутствии данного индекса используется индекс потребительских цен) на соответствующий год (при отсутствии данного индекса используется индекс потребительских цен на соответствующий год) за половину периода, указанного в технических условиях, начиная с года, следующего за годом утверждения платы;

- 50% стоимости мероприятий, предусмотренных техническими условиями, умножается на произведение прогнозных индексов цен производителей по подразделу "Строительство" раздела "Капитальные вложения (инвестиции)", публикуемых Министерством экономического развития Российской Федерации на соответствующий год (при отсутствии данного индекса используется индекс потребительских цен на соответствующий год) за период, указанный в технических условиях, начиная с года, следующего за годом утверждения платы.

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

Стандартизированные тарифные ставки С2 и С3 применяются к протяженности линий электропередачи по трассе.



**Приложение № 3  
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**

<b>№ п/п</b>	<b>Наименование территориальной сетевой организации Курской области</b>	<b>Размер выпадающих доходов (тыс. руб.)</b>
1.	ПАО «Россети Центр» (филиал «Курскэнерго»)	(-10201,58)
2.	АО «Курские электрические сети»	(-609,85)
3.	МУП «Горэлектросети» муниципального образования «Город Железнодорожск»	(-492,75)
4.	ООО «Железнодорожская Сетевая Компания»	228,49
5.	АО «Оборонэнерго» (филиал «Волго-Вятский»)	-59,56
6.	ОАО «Российские железные дороги» в границах Московской железной дороги на территории Курской области	44,15
7.	ОАО «Российские железные дороги» в границах Юго-Восточной железной дороги на территории Курской области	(-29,53)
8.	ООО «СЕВЕРЭНЕРГО»	45,7