

Экспертное заключение по установлению платы за технологическое присоединение энергопринимающих устройств ООО «Курск АгроАктив» к электрическим сетям филиала ПАО «Россети Центр» - «Курскэнерго» по индивидуальному проекту

В филиал ПАО «Россети Центр»-«Курскэнерго» (далее-ТСО) обратилось ООО «Курск АгроАктив» с заявлением о технологическом присоединении к электрическим сетям ТСО энергопринимающих устройств (электродвигателя технологического оборудования «линия по подработке и сушке семян подсолнечника и кукурузы») расположенных по адресу: Курская область, Курский район, п.Камыши, с максимальной заявленной мощностью 3200 кВт, по III категории надежности на уровне напряжения 0,4 кВ.

Для осуществления технологического присоединения вышеуказанного объекта к электрическим сетям, у ТСО отсутствует наличие технической возможности технологического присоединения предусмотренное требованиями подпункта б пункта 28 Правил технологического присоединения энергопринимающих устройств потребителей электрической энергии, объектов по производству электрической энергии, а также объектов электросетевого хозяйства, принадлежащих сетевым организациям и иным лицам, к электрическим сетям, утвержденных постановлением Правительства РФ от 27.12.2024 № 861 (далее-Правила), в части ограничения на максимальную мощность в объектах электросетевого хозяйства, к которым надлежит произвести технологическое присоединение.

В соответствии с пунктом 30 Правил, в случае если у сетевой организации отсутствует техническая возможность технологического присоединения энергопринимающих устройств, а также в инвестиционную программу ТСО не включены мероприятия по реконструкции или расширению (сооружению новых) объектов электросетевого хозяйства проведение которых необходимо для обеспечения присоединения объектов заявителя указанных в заявке, то технологическое присоединение осуществляется по индивидуальному проекту в порядке, установленном Правилами, с учетом особенностей осуществления технологического присоединения по индивидуальному проекту.

Во исполнение пункта 30 Правил, ТСО обратилось в комитет по тарифам и ценам Курской области (далее-комитет) за установлением платы за технологическое присоединение энергопринимающих устройств ООО «Курск АгроАктив» к электрическим сетям ТСО по индивидуальному проекту (вход. от 25.12.2025 № 03.5-4011, с учетом доп.материалов от 22.01.2026 № 03.5-229).

Расчет платы за технологическое присоединение по индивидуальному проекту ТСО выполнен согласно раздела III «Расчет размера платы за технологическое присоединение по индивидуальному проекту» 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), а также материалы представлены в комитет в соответствии с перечнем, указанным в пункте 30.1 Правил.

Для создания технической возможности технологического присоединения ТСО необходимо осуществить нижеуказанные мероприятия, где стоимость определена на основании сводных сметных расчетов и сложилась в размере 157 470 889,05 руб., в том числе:

- реконструкцию ПС 110/35/10 кВ Камыши с перемещением (заменой) силовых трансформаторов 110/35/10 кВ между ПС 110/35/10 кВ Киликино и ПС 110/35/10 кВ Камыши; реконструкция существующей линейной ячейки 10 кВ №16 II секции шин в РУ 10 кВ ПС 110/35/10 кВ Камыши в части замены существующего выключателя на вакуумный выключатель большей мощности; реконструкция существующей линейной ячейки 10 кВ №16 II секции шин в РУ 10 кВ ПС 110/35/10 кВ Камыши в части замены трансформаторов тока (далее ТТ) на ТТ с большим коэффициентом трансформации на общую сумму 150 745 819,05 руб.;

- реконструкцию головного участка кабельной линии электропередачи (далее КЛ) 10 кВ, в части замены существующего кабеля протяженностью 0,3 км на КЛ 10 кВ (в траншеях многожильные с бумажной изоляцией сечением провода от 200 до 250 квадратных мм включительно с одним кабелем в траншее) от реконструируемой ячейки 10 кВ №16 II секции шин в РУ 10 кВ ПС 110/35/10 кВ Камыши до опоры №1 ВЛ 10 кВ № 420.16 ПС 110/35/10 кВ Камыши на сумму 1 253 690 руб.;

- реконструкцию участка воздушной линии электропередачи (далее ВЛ) 10 кВ, в части замены существующего провода протяженностью 1,4 км на ВЛ 10 кВ (на железобетонных опорах изолированным алюминиевым проводом сечением от 50 до 100 квадратных мм включительно одноцепной) от опоры №1 ВЛ 10 кВ №420.16 ПС 110/35/10 кВ Камыши до существующей опоры №3-15 в границе земельного участка заявителя на сумму 5 471 380,00 руб.

Расходы по строительству объектов «последней мили» ТСО рассчитаны исходя из стандартизированных тарифных ставок, утвержденных постановлением комитета по тарифам и ценам Курской области от 27.11.2025 № 37 (далее-СТС), в том числе:

- строительство воздушной линии на железобетонных опорах изолированным алюминиевым проводом сечением от 50 до 100 квадратных мм включительно одноцепные, протяженностью 0,2 км на сумму 794 787,46 руб.;

- установка линейного разъединителя с номинальным током от 100 А до 250 А включительно на сумму 100 199,55 руб.;

- строительство четырехтрансформаторной подстанции (за исключением РТП) мощностью от 630 до 1000 кВА включительно шкафного или киоскового типа 1 шт, (3200 кВт) на сумму 41 329 408,00 руб.

Расходы на выполнение организационно-технические мероприятия определены в сумме 21 326 руб., исходя из СТС (С1).

Расходы на установку 4 шт. интеллектуальных приборов учета электрической энергии сложились в размере 255 471,40 руб., исходя их СТС (С8).

В результате размер платы за технологическое присоединение энергопринимающих устройств ООО «Курск АгроАктив» к электрическим сетям, ТСО был рассчитан по формуле (59) Методических указаний и сложился следующим образом:

$$\text{ПТП} = P + P_{\text{и}} + P_{\text{ТП}} + P_{\text{разв}} = 21\,326,0 + 42\,479\,866,41 + 157\,470\,889,05 + 0 = 199\,972\,081,456 \text{ руб. без НДС.}$$

Также ТСО предлагает следующее, в связи с тем, что срок выполнения мероприятий по технологическому присоединению предусмотрен на период два года (п.1.3 Договора ТП), то стоимость мероприятий, учитываемых в индивидуальной плате согласно п. 32 Методических указаний должна быть проиндексирована следующим образом:

- 50% стоимости мероприятий, предусмотренных ТУ в ценах 2026 года:

$$0,5 * (P_{\text{и}} + P_{\text{разв}}) = 0,5 * (42\,479\,866,41 + 157\,470\,889,05) = 99\,975\,377,73 \text{ (руб. без НДС)}$$

- 50% стоимости мероприятий, предусмотренных ТУ, умножается на прогнозный индекс цен производителей по подразделу «Строительство» раздела «Капитальные вложения (инвестиции)» на 2027 год (согласно прогнозу МЭР от 30.09.2025 – 1,044):

$$0,5 * (P_{\text{и}} + P_{\text{разв}}) * 1,044 = 0,5 * (42\,479\,866,41 + 157\,470\,889,05) * 1,044 = 104\,374\,294,35 \text{ руб. без НДС.}$$

Таким образом, предлагаемый к утверждению размер платы по индивидуальному проекту у ТСО составил:

$$21326 + 99\,975\,377,73 + 104\,374\,294,35 = \underline{\underline{204\,370\,998,08 \text{ руб. без НДС.}}}$$

Экспертная группа комитета рассмотрела представленные ТСО расчетные материалы по установлению платы за технологическое присоединение энергопринимающих устройств ООО «Курск АгроАктив» к электрическим сетям по индивидуальному проекту, и сообщает следующее:

I. Расходы на мероприятия для создания технической возможности технологического присоединения к электрическим сетям ТСО эксперты определили в размере 154 462 785,45 руб. Снижение на сумму 3 008 103,60 руб., против предложения предприятия, в связи исключением из сметных расчетов затрат на строительный контроль, согласно разъяснениям Президиума ФАС России № 21 «Об особенностях применения отдельных положений законодательства о государственном регулировании цен (тарифов)» (утв. протоколом Президиума ФАС России от 21.03.2022 № 2), где указано, что «в соответствии с пунктом 30 Положения о составе разделов проектной документации и требованиях к их содержанию, утвержденного постановлением Правительства Российской Федерации от 16.02.2008 № 87 (далее - Положение), сметная документация, предусмотренная в пункте 28 Положения, должна содержать сводку затрат, сводный сметный расчет стоимости строительства, объектные и локальные сметные расчеты (сметы), сметные расчеты на отдельные виды затрат.

Согласно пункту 31 Сводный сметный расчет стоимости строительства содержит главу 10 «Содержание службы заказчика. Строительный контроль».

Таким образом, расходы на содержание службы заказчика подлежат учету в плате за технологическое присоединение.

Дополнительные расходы на строительный контроль являются экономически необоснованными, в связи с тем, что функции по строительному контролю выполняются службой заказчика, и, как следствие, в целях недопустимости дублирования расходов, учету не подлежат».

II. На момент обращения ТСО в комитет с заявлением на установление платы за технологическое присоединение энергопринимающих устройств ООО «Курск АгроАктив» к электрическим сетям по индивидуальному проекту (вход. от

25.12.2025 № 03.5-4011) на территории Курской области в 2025 году действовали СТС, установленные постановлением Министерства по тарифам и ценам Курской области от 29.11.2024 № 39.

Однако, согласно пункту 35 Методических указаний, стоимость мероприятий, связанных с выполнением организационно-техническими мероприятиями, определяется по стандартизированным тарифным ставкам, установленным на год, в котором устанавливается плата.

Поскольку платы за технологическое присоединение энергопринимающих устройств ООО «Курск АгроАктив» к электрическим сетям ТСО по индивидуальному проекту будет утверждена комитетом в 2026 году, то расчет должен быть произведен исходя из СТС утвержденных на 2026 постановлением комитета по тарифам и ценам Курской области от 27.11.2025 № 37. Поэтому расходы на выполнение организационно-технические мероприятия экспертами комитета определены в сумме 21 326 руб. (11414+9912), исходя из СТС (С 1.2.2) и одного технологического присоединения.

В соответствии с пунктом 17 Методических указаний стоимость конкретных мероприятий по строительству объектов "последней мили" и по обеспечению средствами коммерческого учета электрической энергии (мощности), при расчете платы за технологическое присоединение по индивидуальному проекту определяется, в размере минимального значения из стоимости мероприятия, рассчитанной с использованием стандартизированных тарифных ставок и стоимости соответствующих мероприятий, определенной сетевой организацией по сметам, выполненных с применением сметных нормативов, входящим в состав проектной документации.

Согласно представленным ТСО сметным расчетам, стоимость строительства объектов «последней мили» для осуществления технологического присоединения энергопринимающих устройств ООО «Курск АгроАктив» к электрическим сетям ТСО и обеспечения средствами коммерческого учета электрической энергии (мощности), исходя из СТС является минимальным значением.

Таким образом, мероприятий по строительству объектов "последней мили" и по обеспечению средствами коммерческого учета электрической энергии (мощности), эксперты предлагают принять на уровне предложения предприятия, которые рассчитаны исходя из СТС утвержденных на 2026 год, в том числе:

- строительство воздушной линии 10 кВ на железобетонных опорах изолированным алюминиевым проводом сечением от 50 до 100 квадратных мм включительно одноцепные, на сумму 794 787,46 руб. (3 973 937,28*0,2), исходя из СТС (С 2.3.1.4.2.1) и протяженности ВЛЭП 0,2 км.;

- установка одного линейного разъединителя с номинальным током от 100 А до 250 А включительно на сумму 100 199,55 руб. (100 199,55*1), исходя из СТС (С 4.2.2);

- строительство четырехтрансформаторной подстанции (за исключением РТП) мощностью от 630 до 1000 кВА включительно шкафного или киоскового типа 1 шт, на сумму 41 329 408,00 руб. (12 915,44*3200), исходя из СТС (С 5.2.6.2) и объема присоединяемой максимальной мощности 3200 кВт.;

- установка 4 шт. интеллектуальных приборов учета электрической энергии экспертами на уровне 0,4 кВ, в сумме 255 471,40 руб. (63 867,85*4), исходя из СТС (С 8.2.2) и точек учета электрической энергии в количестве 4 шт.

III. Согласно подпункту г пункта 32 Методических указаний, если при технологическом присоединении 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 году утверждения платы;
- 50% стоимости мероприятий, предусмотренных техническими условиями, умножается на прогнозный индекс цен производителей по подразделу "Строительство" раздела "Капитальные вложения (инвестиции)" на год, следующий за годом утверждения платы (при отсутствии данного индекса используется индекс потребительских цен).

Также в подпункте д пункта 32 Методических указаний определено, 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)" 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)" 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 плат.

Вышеуказанные нормы Методических указаний распространяются на технологическое присоединение, где расчет платы за технологическое присоединение определяется в виде формулы с применением стандартизированных тарифных ставок исходя из способа технологического присоединения к электрическим сетям сетевой организации и реализации соответствующих мероприятий.

В свою очередь, плата за технологическое присоединение по индивидуальному проекту утверждается исходя из стоимости мероприятий по технологическому присоединению, осуществление которых необходимо произвести для технологического присоединения энергопринимающих устройств к электрическим сетям, в разрезе по каждому мероприятию.

Таким образом, эксперты комитета считают, что при расчете стоимости мероприятий для осуществления технологического присоединения по индивидуальному проекту не предусматривается индексация на год, следующий за годом утверждения платы.

В результате, плата за технологическое присоединение энергопринимающих устройств ООО «Курск АгроАктив» к электрическим сетям ТСО по

индивидуальному проекту составила 196 963 977,86 руб. (154 462 785,45 + 42 501 192,41+0), рассчитана по формуле (59) Методических указаний, и которая предлагается на рассмотрение и утверждение в разрезе по каждому мероприятию, согласна Приложению № 1 к заключению.

Уполномоченный по делу:
референт управления
по регулированию тарифов
в электроэнергетике и контролю



А.Б. Скрынникова

Эксперты:
начальник управления
по регулированию тарифов
в электроэнергетике и контролю



Д.А. Белых

референт управления
по регулированию тарифов
в электроэнергетике и контролю



А.С. Ольховская

**Плата за технологическое присоединение энергопринимающих устройств ООО «Курск АгроАкти»
к электрическим сетям ПАО «Россети Центр» (филиал «Курскэнерго»)**

N	Показатели	Плата за технологическое присоединение, рублей (без учета налога на добавленную стоимость)
1	2	3
1.	Расходы на выполнение организационно-технических мероприятий, связанных с осуществлением технологического присоединения:	21 326
1.1.	Подготовка и выдача сетевой организацией технических условий	11 414
1.2.	Проверка выполнения технических условий	9 912
2.	Расходы на строительство объектов электросетевого хозяйства от электрических сетей сетевой организации до присоединяемых энергопринимающих устройств или объектов электроэнергетики заявителя:	42 479 866,41
2.1.	Строительство воздушных линий 10 кВ на железобетонных опорах изолированным алюминиевым проводом сечением от 50 до 100 квадратных мм включительно одноцепные	794 787,46
2.2.	Строительство кабельных линий	-
2.3.	Строительство пунктов секционирования: линейного разъединителя с номинальным током от 100 А до 250 А включительно	100 199,55
2.4.	Строительство четырехтрансформаторной подстанции, за исключением распределительных трансформаторных подстанций, мощностью от 630 до 1000 кВА включительно шкафного или киоскового типа	41 329 408,00
2.5.	Строительство распределительных трансформаторных подстанций с уровнем напряжения до 35 кВ	-
2.6.	Строительство центров питания, подстанций уровнем напряжения 35 кВ и выше	-
3	Интеллектуальные средства коммерческого учета электрической энергии (мощности) трехфазные полукосвенного включения на уровне напряжения 0,4 кВ	255 471,40
4.	Расходы по мероприятиям, связанным с развитием существующей инфраструктуры:	154 462 785,45
4.1	Реконструкция ПС 110/35/10 кВ Камыши с перемещением (заменой) силовых трансформаторов 110/35/10 кВ между ПС 110/35/10 кВ Каликино и ПС 110/35/10 кВ Камыши; реконструкция существующей линейной ячейки 10 кВ №16 П секции шин в РУ 10 кВ ПС 110/35/10 кВ Камыши в части замены существующего выключателя на вакуумный выключатель большей мощности; реконструкция существующей линейной ячейки 10 кВ №16 П секции шин в РУ 10 кВ ПС 110/35/10	147867315,55

	кВ Камыши в части замены трансформаторов тока (далее ТТ) на ТТ с большим коэффициентом трансформации	
4.2	Реконструкция головного участка кабельной линии электропередачи (далее КЛ) 10 кВ, в части замены существующего кабеля протяженностью 0,3 км на КЛ 10 кВ (в траншеях многожильные с бумажной изоляцией сечением провода от 200 до 250 квадратных мм включительно с одним кабелем в траншее) от реконструируемой ячейки 10 кВ №16 II секции шин в РУ 10 кВ ПС 110/35/10 кВ Камыши до опоры №1 ВЛ 10 кВ № 420.16 ПС 110/35/10 кВ Камыши	1229765,70
4.3	Реконструкция участка воздушной линии электропередачи (далее ВЛ) 10 кВ, в части замены существующего провода протяженностью 1,4 км на ВЛ 10 кВ (на железобетонных опорах изолированным алюминиевым проводом сечением от 50 до 100 квадратных мм включительно одноцепной) от опоры №1 ВЛ 10 кВ №420.16 ПС 110/35/10 кВ Камыши до существующей опоры №3-15 в границе земельного участка заявителя	5365704,2
5.	Расходы на технологическое присоединение к электрическим сетям смежной сетевой организации	0
6.	Итого плата по индивидуальному проекту	196 963 977,86