

УТВЕРЖДАЮ
Начальник управления
по государственному регулированию
цен и тарифов в Белгородской области

_____ **Н.Б. Косилова**

25 августа 2026 года

ПРОТОКОЛ
заседания коллегии управления
по государственному регулированию цен и тарифов
в Белгородской области

г. Белгород

25 августа 2026 года № 20

Всего членов коллегии - 9 чел.
Присутствовали - 6 чел.

Председатель коллегии: - Косилова Н.Б.

Члены коллегии:

- Манзури Ю.В.
- Ложникова Н.В.
- Кондаурова С.Д.
- Моисеенко А.А.
- Чуева Е.В. (с правом совещательного голоса)
- Лузанов Д.В. (представитель Ассоциации «НП Совет рынка»; представлено мнение по рассматриваемому вопросу в письменной форме)

Кворум имеется

На заседании присутствовал представитель:

Губарев В.Б. – заместитель директора по экономике и финансам филиала ПАО «Россети Центр» - «Белгородэнерго».

Повестка дня:

1. Об установлении платы за технологическое присоединение по индивидуальному проекту к электрическим сетям филиала ПАО «Россети Центр» - «Белгородэнерго» энергопринимающих устройств ОГБУ «УКС Белгородской области» объекта: Строительство взрослой поликлиники ОГБУЗ «Валуйская ЦРБ» по адресу: Белгородская область, г. Валуйки, ул. Свердлова, д. 10, кадастровый номер 31:27:0103025:134.

Докладывает: Ложникова Н.В. – начальник отдела регулирования и контроля тарифов в сферах электроэнергетики, газоснабжения, транспорта и непроизводственных услуг управления по государственному регулированию цен и тарифов в Белгородской области.

Слушали 1. Об установлении платы за технологическое присоединение по индивидуальному проекту к электрическим сетям филиала ПАО «Россети Центр» - «Белгородэнерго» энергопринимающих устройств ОГБУ «УКС Белгородской области» объекта: Строительство взрослой поликлиники ОГБУЗ «Валуйская ЦРБ» по адресу: Белгородская область, г. Валуйки, ул. Свердлова, д. 10, кадастровый номер 31:27:0103025:134.

Докладывает: Ложникова Н.В. – начальник отдела регулирования и контроля тарифов в сферах электроэнергетики, газоснабжения, транспорта и непроизводственных услуг управления по государственному регулированию цен и тарифов в Белгородской области.

В управление по государственному регулированию цен и тарифов в Белгородской области (далее – управление) обратился филиал ПАО «Россети Центр» – «Белгородэнерго» (далее – филиал Россети) с заявлением, направленным сопроводительным письмом от 22.07.2026 № БЛ/04-02/8855, об установлении платы за технологическое присоединение к электрическим сетям сетевой организации по индивидуальному проекту энергопринимающих устройств (далее – ЭПУ) ОГБУ «УКС Белгородской области» объекта: «Строительство взрослой поликлиники ОГБУЗ «Валуйская ЦРБ» по адресу: Белгородская область, г. Валуйки, ул. Свердлова, д. 10, кадастровый номер 31:27:0103025:134, в размере 23 122 750,03 руб. (без НДС).

Нормативно-методическая основа проведения анализа материалов по расчёту платы за технологическое присоединение к электрическим сетям

Экспертиза обоснованности предоставленных расчётов и материалов, достоверность которых подтверждается подписями руководителей и ответственных должностных лиц, произведена в соответствии со следующими нормативно-правовыми актами:

1. Федеральным законом от 26.03.2003 № 35-ФЗ «Об электроэнергетике» (далее – Федеральный закон № 35).

2. Основами ценообразования в области регулируемых цен (тарифов) в электроэнергетике, утверждёнными постановлением Правительства Российской Федерации от 29.12.2011 № 1178 (далее – Основы ценообразования).

3. Правилами технологического присоединения энергопринимающих устройств потребителей электрической энергии, объектов по производству электрической энергии, а также объектов электросетевого хозяйства, принадлежащих сетевым организациям и иным лицам, к электрическим сетям, утверждёнными постановлением Правительства Российской Федерации от 27.12.2004 № 861 (далее – Правила технологического присоединения).

4. Методическими указаниями по определению размера платы за технологическое присоединение к электрическим сетям, утверждёнными приказом ФАС России от 30.06.2022 № 490/22 (далее – Методические указания).

5. Федеральным реестром сметных нормативов Минстроя России (далее – ФРСН);

6. Приказом Минстроя России от 04.08.2020 № 421/пр «Об утверждении Методики определения сметной стоимости строительства, реконструкции, капитального ремонта, сноса объектов капитального строительства, работ по сохранению объектов культурного наследия (памятников истории и культуры)

народов Российской Федерации на территории Российской Федерации» (далее – Приказ № 421/пр).

7. Прочими законами и подзаконными актами, методическими разработками и подходами, действующими в отношении сферы и предмета государственного регулирования тарифов на продукцию (услуги) в электроэнергетической отрасли.

Вся нормативная база используется в действующей редакции, с учётом всех изменений.

Ответственность за достоверность представленных сведений и информации, в том числе в части обеспечения пропускной способности электрических сетей и технической возможности технологического присоединения, несёт филиал Россети.

Управлением рассматривались и принимались во внимание все представленные филиалом Россети документы, имеющие значение для составления доказательного экспертного заключения. При этом эксперты исходили из того, что представленная филиалом Россети информация является достоверной. Ответственность за достоверность представленных сведений и информации несёт руководитель филиала Россети.

Для обоснования заявленного размера платы за технологическое присоединение филиалом Россети представлены следующие материалы:

- заявление об установлении размера платы за технологическое присоединение по индивидуальному проекту в 2026 году, на 2 л.;
- копия доверенности на заместителя директора по экономике и финансам филиала ПАО «Россети Центр» – «Белгородэнерго» Губарева В.Б. от 20.04.2026 № Д-БЛ/41 сроком действия до 01.09.2027, на 2 л.;
- пояснительная записка к заявлению об установлении размера платы за технологическое присоединение по индивидуальному проекту в 2026 году, на 4 л.;
- копия заявки от 09.07.2025 № 14788878 ОГБУ «УКС Белгородской области» на присоединение энергопринимающих устройств, на 2 л.;
- заключение о технической возможности технологического присоединения с приложением, на 1 л.;
- копия договора № 42661494/3100/12107/25 об осуществлении технологического присоединения к электрическим сетям по индивидуальному проекту от 08.08.2025, на 13 л.;
- копия приложения № 3 к договору № 42661494/3100/12107/25 об осуществлении технологического присоединения к электрическим сетям по индивидуальному проекту от 08.08.2025 «Расчет размера платы за технологическое присоединение. Предварительная стоимость мероприятий, осуществляемых для технологического присоединения энергопринимающих устройств заявителя к электрическим сетям, на 1 л.;
- копия технических условий № 20872455 на технологическое присоединение к электрическим сетям филиала ПАО «Россети Центр» – «Белгородэнерго» энергопринимающих устройств ОГБУ «УКС Белгородской области», откорректированных в соответствии с ПСД, на 5 л.;
- копия проекта «Внешнее электроснабжение взрослой поликлиники ОГБУЗ «Валуйская ЦРБ» для обеспечения технологического присоединения энергопринимающих устройств. Заявитель: ОГБУ «УКС Белгородской области». Рабочая документация 20251026 - ЭС, на 80 л.;
- копия проекта «Внешнее электроснабжение взрослой поликлиники ОГБУЗ «Валуйская ЦРБ» для обеспечения технологического присоединения энергопринимающих устройств. Заявитель: ОГБУ «УКС Белгородской области». Сметная документация, на 61 л., в том числе:

- сводный сметный расчёт стоимости строительства «Внешнее электроснабжение взрослой поликлиники ОГБУЗ «Валуйская ЦРБ» для обеспечения технологического присоединения энергопринимающих устройств заявителя: ОГБУ «Управление капитального строительства Белгородской области». г. Валуйки, ул. Свердлова, д. 10, на 2 л.;

- расчет № 1 стоимости командировочных расходов «Внешнее электроснабжение взрослой поликлиники ОГБУЗ «Валуйская ЦРБ» для обеспечения технологического присоединения энергопринимающих устройств заявителя: ОГБУ «Управление капитального строительства Белгородской области». г. Валуйки, ул. Свердлова, д.10, на 1 л.;

- локальный сметный расчёт (смета) № 01-01-01 «Реконструкция ВЛ Вырубка», на 2 л.;

- локальный сметный расчёт (смета) № 01-01-02 «Реконструкция Демонтаж КТП», на 3 л.;

- локальный сметный расчёт (смета) № 02-01-01 «Реконструкция ВЛ 10 кВ», на 8 л.;

- локальный сметный расчёт (смета) № 02-01-02 «Реконструкция ВЛ 10 кВ (Разъединитель)», на 3 л.;

- локальный сметный расчёт (смета) № 02-01-03 «Реконструкция ВЛ 10 кВ (Реклоузер)», на 3 л.;

- локальный сметный расчёт (смета) № 02-01-04 «Реконструкция ВЛИ 0,4 кВ», на 9 л.;

- локальный сметный расчёт (смета) № 02-01-05 «Реконструкция ВЛ (КЛ 10 кВ В1)», на 6 л.;

- локальный сметный расчёт (смета) № 02-01-06 «Реконструкция ВЛ (КЛ 10 кВ В2)», на 5 л.;

- локальный сметный расчёт (смета) № 02-01-07 «КЛ 0,4 кВ Н1, Н2», на 6 л.;

- локальный сметный расчёт (смета) № 02-01-08 «Учет ВРУ», на 2 л.;

- локальный сметный расчёт (смета) № 02-01-09 «Реконструкция КТП 2х630 кВА», на 8 л.;

- локальный сметный расчёт (смета) № 09-01-01 «Реконструкция КТП 2х630 кВА ПНР», на 3 л.;

- **расчёт необходимой валовой выручки по технологическому присоединению, на 1 л.;**

- калькуляция затрат на технологическое присоединение с выделением стоимости каждого мероприятия, необходимого для осуществления сетевой организацией технологического присоединения по индивидуальному проекту, на 1 л.

Дополнительно в адрес управления филиалом Россети предоставлены:

- копии коммерческих предложений на поставку оборудования и материалов, на 10 л.;

- копия договора подряда на выполнение проектно-изыскательских работ от 07.11.2025 № 3100/17743/25, на 57 л.;

- копия акта № 116 сдачи-приемки выполненной работы по проектированию от 07.11.2025, на 1 л.

Анализ заявки на технологическое присоединение

09.07.2025 заявитель обратился в адрес филиала Россети с заявкой № 14788878 на технологическое присоединение в связи с новым присоединением ЭПУ заявителя.

В соответствии с заявкой:

1. Местонахождение (адрес) заявителя: 308009, Белгородская область, г. Белгород, ул. Преображенская, д. 21.
2. Присоединяемая максимальная мощность – 628,9200 кВт, в том числе по очередям и этапам: в один этап – 628,9200 кВт.
3. Уровень напряжения – 0,4 кВ.
4. Категория надёжности электроснабжения:
 - II категория (628,9200 кВт).
5. ЭПУ заявителя: технологическое медицинское оборудование (МРТ, рентген-аппарат, компьютерный томограф), рабочее освещение, вентиляция, сушилки, система кондиционирования, лифты, холодильные шкафы, водонагреватели.

Характер технологического присоединения: новое технологическое присоединение.

Анализ технических условий на технологическое присоединение

Согласно техническим условиям для присоединения к электрическим сетям ПАО «Россети Центр» (филиал ПАО «Россети Центр» – «Белгородэнерго») № 20872455 (далее – ТУ) необходимо:

Выполнить мероприятия «последней мили» в соответствии с подпунктом «б» пункта 16 Методических указаний, а также обеспечить средствами коммерческого учёта электрической энергии (мощности) (пункты 10.6 - 10.9 ТУ):

- проектирование и строительство КЛ 0,4 кВ от 1 секции шин РУ 0,4 кВ, реконструируемой КТП 6/0,4 до ВРУ 0,4 кВ заявителя (основной ввод), общей протяжённостью – 0,091 км; из них открытым способом в траншее (кабельные линии в траншеях многожильные с резиновой или пластмассовой изоляцией сечением провода от 100 до 200 квадратных мм включительно с тремя кабелями в траншее) – 0,02 км, способом ГНБ (кабельные линии, прокладываемые методом горизонтального наклонного бурения, многожильные с резиновой или пластмассовой изоляцией сечением провода от 100 до 200 квадратных мм включительно с тремя трубами в скважине) – 0,071 км (пункт 10.6 ТУ);

- проектирование и строительство КЛ 0,4 кВ от 1 секции шин РУ 0,4 кВ, реконструируемой КТП 10/0,4 кВ до ВРУ 0,4 кВ заявителя (основной ввод), общей протяжённостью – 0,091 км, из них открытым способом в траншее (кабельные линии в траншеях многожильные с резиновой или пластмассовой изоляцией сечением провода от 100 до 200 квадратных мм включительно с двумя кабелями в траншее) – 0,02 км, способом ГНБ (кабельные линии, прокладываемые методом горизонтального наклонного бурения, многожильные с резиновой или пластмассовой изоляцией сечением провода от 100 до 200 квадратных мм включительно с двумя трубами в скважине) – 0,071 км (пункт 10.7 ТУ);

- проектирование и строительство КЛ 0,4 кВ от 2 секции шин РУ 0,4 кВ, реконструируемой КТП 10/0,4 кВ до ВРУ 0,4 кВ заявителя (резервный ввод), общей протяжённостью – 0,091 км, из них открытым способом в траншее (кабельные линии в траншеях многожильные с резиновой или пластмассовой изоляцией сечением провода от 100 до 200 квадратных мм включительно с тремя кабелями в траншее) – 0,02 км, способом ГНБ (кабельные линии, прокладываемые методом горизонтального наклонного бурения, многожильные с резиновой или пластмассовой

изоляция сечением провода от 100 до 200 квадратных мм включительно с тремя трубами в скважине) – 0,071 км (пункт 10.8 ТУ);

- проектирование и строительство КЛ 0,4 кВ от 2 секции шин РУ 0,4 кВ, реконструируемой КТП 10/0,4 кВ до ВРУ 0,4 кВ заявителя (резервный ввод), общей протяжённостью – 0,091 км, из них открытым способом в траншее (кабельные линии в траншеях многожильные с резиновой или пластмассовой изоляцией сечением провода от 100 до 200 квадратных мм включительно с двумя кабелями в траншее) – 0,02 км, способом ГНБ (кабельные линии, прокладываемые методом горизонтального наклонного бурения, многожильные с резиновой или пластмассовой изоляцией сечением провода от 100 до 200 квадратных мм включительно с двумя трубами в скважине) – 0,071 км (пункт 10.9 ТУ);

- выполнить учёт электроэнергии на границе балансовой принадлежности в соответствии с Основными положениями функционирования розничных рынков электрической энергии и Правилами устройства электроустановок. Предусмотреть установку двух средств коммерческого учёта электрической энергии (мощности) трехфазного полукосвенного включения 0,4 кВ с ТТ (пункт 10.10 ТУ).

Суммарная протяжённость планируемых к строительству кабельных линий по пунктам 10.6 – 10.9 ТУ составляет 0,3640 км (в том числе открытым способом в траншее – 0,080 км; способом ГНБ – 0,2840 км).

Выполнить мероприятия, связанные с развитием существующей инфраструктуры в соответствии с пунктом 17 Методических указаний (пункт 10.1 – 10.5 ТУ), а именно:

- проектирование и реконструкцию (в целях развития существующей инфраструктуры) ВЛ 10 кВ № 12 ЦРП ПС Валуйки в части установки реклоузера 10 кВ;

- проектирование и реконструкцию (в целях развития существующей инфраструктуры) ВЛ 10 кВ № 12 ЦРП ПС Валуйки от оп. № 6 до оп. № 2/13, протяжённостью – 0,127 км, в части замены провода 10 кВ и 0,4 кВ (ВЛ 0,4 кВ № 1 ЗТП 8 ПС Валуйки – совместным подвесом) угловых, промежуточных, анкерных опор;

- проектирование и реконструкцию ТП 225 ПС Валуйки в части демонтажа существующей и установки новой комплектной трансформаторной подстанции (далее – КТП) 10/0,4 кВ, киоскового типа с двумя силовыми трансформаторами мощностью 630 кВА каждый;

- проектирование и реконструкцию существующих кабельных вводов от ВЛ 10 кВ № 10 ЦРП ПС Валуйки, в части перезавода в реконструированную КТП 10/0,4 кВ, общей протяжённостью – 0,032 км, из них открытым способом в траншее – 0,023 км, способом ГНБ – 0,009 км;

- проектирование и реконструкцию существующих кабельных вводов от ВЛ 10 кВ № 12 ЦРП ПС Валуйки, в части перезавода в реконструированную КТП 10/0,4 кВ, общей протяжённостью – 0,013 км, из них открытым способом в траншее – 0,01 км, способом ГНБ – 0,003 км.

Выполнение данных мероприятий, согласно ТУ, обеспечивает технологическое присоединение к электрическим сетям филиала Россети ЭПУ заявителя максимальной мощностью 628,92 кВт (новое технологическое присоединение) в один этап – 628,92 кВт.

Максимальная мощность энергопринимающих устройств заявителя составляет 628,92 кВт по 2 категории надёжности. Класс напряжения электрических сетей, к которым осуществляется технологическое присоединение: 0,4 кВ.

Точки присоединения (вводные распределительные устройства, линии электропередачи, базовые подстанции, генераторы):

- контактные соединения наконечников концевой кабельной муфты с коммутационным аппаратом в ВРУ 0,4 кВ заявителя от проектируемой КЛ 0,4 кВ от 1 секции шин проектируемой КТП 10/0,4 кВ от ВЛ 10 Кв № 10 ЦРП ПС Валулки – 628,92 кВт (основной ввод);

- контактные соединения наконечников концевой кабельной муфты с коммутационным аппаратом в ВРУ 0,4 кВ заявителя от проектируемой КЛ 0,4 кВ от 2 секции шин проектируемой КТП 10/0,4 кВ от ВЛ 10 Кв № 12 ЦРП ПС Валулки – 628,92 кВт (резервный ввод).

Обоснование возможности (отсутствия возможности) установления платы за технологическое присоединение по индивидуальному проекту

В соответствии с абзацем седьмым пункта 2 статьи 23.2 Федерального закона № 35 с 01.07.2024 допускается включение в состав платы за технологическое присоединение инвестиционной составляющей на покрытие расходов, связанных с развитием существующей инфраструктуры, при определении размера платы за технологическое присоединение энергопринимающих устройств максимальной мощностью свыше 150 кВт (с учётом мощности ранее присоединённых в данной точке присоединения энергопринимающих устройств) к объектам электросетевого хозяйства сетевых организаций.

В соответствии с пунктом 34 Методических указаний плата за технологическое присоединение к электрическим сетям территориальных сетевых организаций по индивидуальному проекту определяется только при наличии оснований, предусмотренных первым предложением абзаца первого пункта 30(1) и абзацем первым пункта 30(5) Правил технологического присоединения.

Основанием, указанным в первом предложении абзаца первого пункта 30(1) является реконструкция объекта электросетевого хозяйства, не включённого в указанные в пункте 29 Правил технологического присоединения инвестиционные программы на очередной период регулирования. Такие мероприятия предусмотрены пунктами 10.1 – 10.5 ТУ.

Согласно пункту 30(1) Правил технологического присоединения, если присоединение энергопринимающих устройств требует строительства объекта электросетевого хозяйства, за исключением строительства такого объекта от существующих объектов электросетевого хозяйства до присоединяемых энергопринимающих устройств и (или) объектов электроэнергетики, или реконструкции объекта электросетевого хозяйства, не включённого в указанные в пункте 29 Правил технологического присоединения инвестиционные программы на очередной период регулирования, и (или) строительства (реконструкции) генерирующего объекта, не включённого в обязательства производителей электрической энергии по предоставлению мощности, сетевая организация не позднее 180 дней (в случае, если в соответствии с Правилами технологического присоединения указанный в договоре срок осуществления мероприятий по технологическому присоединению превышает 1 год, - не позднее 360 дней) после заключения договора направляет в уполномоченный орган исполнительной власти в области государственного регулирования тарифов заявление об установлении платы за технологическое присоединение по индивидуальному проекту.

В ходе анализа предоставленных филиалом Россети материалов управлением выявлено несоблюдение сроков направления в уполномоченный орган

исполнительной власти в области государственного регулирования тарифов заявления об установлении платы за технологическое присоединение по индивидуальному проекту, установленных пунктом 30 (1) Правил технологического присоединения, в соответствии с которым такое заявление должно быть подано не позднее 180 дней после заключения договора об осуществлении технологического присоединения, если срок осуществления мероприятий по технологическому присоединению по договору не превышает 1 год. Фактически заявление филиалом Россети подано по истечении 348 дня с момента заключения договора № 42661494/3100/12107/25.

Таким образом, филиалом Россети допущены нарушения норм действующего законодательства в части соблюдения сроков, установленных пунктом 30 (1) Правил технологического присоединения.

В соответствии с пунктом 28 Правил технологического присоединения, критериями наличия технической возможности технологического присоединения являются:

а) сохранение условий электроснабжения (установленной категории надёжности электроснабжения и сохранения качества электроэнергии) для прочих потребителей, энергопринимающие установки которых на момент подачи заявки заявителя присоединены к электрическим сетям сетевой организации или смежных сетевых организаций, а также неухудшение условий работы объектов электроэнергетики, ранее присоединённых к объектам электросетевого хозяйства;

б) отсутствие ограничений на максимальную мощность в объектах электросетевого хозяйства, к которым надлежит произвести технологическое присоединение;

в) отсутствие необходимости реконструкции или расширения (сооружения новых) объектов электросетевого хозяйства смежных сетевых организаций либо строительства (реконструкции) генерирующих объектов для удовлетворения потребности заявителя.

г) обеспечение в случае технологического присоединения энергопринимающих устройств заявителя допустимых параметров электроэнергетического режима энергосистемы, в том числе с учетом нормативных возмущений, определяемых в соответствии с методическими указаниями по устойчивости энергосистем, утверждёнными федеральным органом исполнительной власти, уполномоченным Правительством Российской Федерации на осуществление функций по выработке и реализации государственной политики и нормативно-правовому регулированию в топливно-энергетическом комплексе.

В случае несоблюдения любого из указанных критериев считается, что техническая возможность технологического присоединения отсутствует.

В случае, если у сетевой организации отсутствует техническая возможность технологического присоединения энергопринимающих устройств, указанных в заявке, технологическое присоединение осуществляется по индивидуальному проекту.

В соответствии с заключением о технической возможности технологического присоединения, представленным филиалом Россети, в целях определения точки присоединения была проведена оценка состояния электросетевого оборудования для поиска возможности технологического присоединения от ближайших сетей, по результатам которого определена необходимость реконструкции трансформаторной подстанции ТП 225 ПС Валуйки (мощность силовых трансформаторов Т1/Т2 составляет 250 кВА для каждого) в части демонтажа существующей и установки новой комплектной трансформаторной

подстанции 10/0,4 кВ (для заявленной присоединённой мощности 628,92 кВ недостаточно существующего резерва мощности 250 кВА), а также реконструкции ВЛ 10 кВ № 12 ЦРП ПС Валуйки, в части замены провода 10 кВ и 0,4 кВ, угловых, промежуточных, анкерных опор.

Ответственность за достоверность выводов о технической возможности технологического присоединения несёт филиал Россети.

Таким образом, исходя из представленных документов, включая заключение о технической возможности технологического присоединения, следует, что в соответствии с подпунктом б) пункта 28 Правил технологического присоединения отсутствует техническая возможность технологического присоединения ЭПУ заявителя в точке присоединения с максимальной мощностью 628,92 кВт к электрическим сетям филиала Россети, в связи с чем, плата за технологическое присоединение ЭПУ заявителя должна определяться по индивидуальному проекту.

Расчет размера платы за технологическое присоединение к электрическим сетям по индивидуальному проекту

Согласно пункту 35 Методических указаний, плата за технологическое присоединение для заявителей, присоединяющихся к электрическим сетям по индивидуальному проекту, определяется в соответствии с выданными техническими условиями по следующей формуле:

$$\text{ПТП} = P + P_{\text{и}} + P_{\text{тп}} + P_{\text{разв}}, \text{ где:}$$

P – стоимость мероприятий, перечисленных в пункте 16 (за исключением подпункта «б») Методических указаний для заявителей, присоединяющихся к электрическим сетям с соответствующей максимальной мощностью и уровнем напряжения, определяемая по стандартизированным тарифным ставкам, установленным на год, в котором устанавливается плата;

$P_{\text{и}}$ – расходы на выполнение мероприятий «последней мили» (подпункт «б» пункта 16 Методических указаний), а также на обеспечение средствами коммерческого учёта электрической энергии (мощности) согласно выданным техническим условиям, определяемые в отношении территориальных сетевых организаций в соответствии с абзацами третьим и шестым пункта 17 Методических указаний;

$P_{\text{тп}}$ – расходы на оплату услуг технологического присоединения к электрическим сетям смежной сетевой организации в размере, предусмотренном абзацем сорок четвертым пункта 17 Правил технологического присоединения;

$P_{\text{разв}}$ – расходы на выполнение мероприятий, связанных с развитием существующей инфраструктуры, в том числе связей между объектами территориальных сетевых организаций и объектами ЕНЭС, определяемые сетевой организацией по сметам, выполненным с применением сметных нормативов, входящим в состав проектной документации.

Стандартизированные тарифные ставки на покрытие расходов по строительству объектов электросетевого хозяйства от существующих объектов электросетевого хозяйства до присоединяемых энергопринимающих устройств потребителей электрической энергии, объектов электросетевого хозяйства, принадлежащих сетевым организациям и иным лицам («последняя миля»), а также расходов на обеспечение средствами коммерческого учёта электрической энергии (мощности) установлены приказом управления от 28.11.2025 № 38/1 «Об установлении стандартизированных тарифных ставок платы за технологическое присоединение энергопринимающих устройств заявителей к электрическим сетям

территориальных сетевых организаций, осуществляющих свою деятельность на территории Белгородской области, на 2026 год» (далее – Приказ № 38/1).

В соответствии с положениями абзаца третьего пункта 15 Правил технологического присоединения в случае осуществления технологического присоединения по индивидуальному проекту в проекте договора указывается предварительный размер платы за технологическое присоединение, определяемый исходя из стандартизированных тарифных ставок, а по мероприятиям, в отношении которых стандартизированные ставки не установлены либо по которым в соответствии с методическими указаниями по определению размера платы за технологическое присоединение к электрическим сетям, утверждёнными Федеральной антимонопольной службой, установление стандартизированных тарифных ставок не предусмотрено – смет, выполненных с применением утверждённых сметных нормативов.

Согласно положениям пункта 30(3) Правил технологического присоединения, при технологическом присоединении к объектам электросетевого хозяйства, принадлежащим территориальным сетевым организациям, по индивидуальному проекту плата за технологическое присоединение включает стоимость мероприятий по строительству объектов электросетевого хозяйства от существующих объектов электросетевого хозяйства до присоединяемых энергопринимающих устройств и (или) объектов электроэнергетики, в отношении которых приложением № 5 к Методическим указаниям предусмотрены стандартизированные тарифные ставки, в размере минимального из значений стоимости соответствующего мероприятия в соответствии с установленной стандартизированной тарифной ставкой и стоимости реализации соответствующего мероприятия по технологическому присоединению, входящего в состав проектной документации, определяемой сетевой организацией по сметам, выполненным с применением утверждённых сметных нормативов, сведения о которых включены в федеральный реестр сметных нормативов, и расходы на осуществление мероприятий, связанных с развитием существующей инфраструктуры, в том числе связей между объектами территориальных сетевых организаций и объектами единой национальной (общероссийской) электрической сети.

Заявленный размер платы за технологическое присоединение ЭПУ заявителя, рассчитанный филиалом Россети, составляет 23 122 750,03 руб. (без НДС), в том числе:

- 1) расходы на выполнение организационно-технических мероприятий, связанные с осуществлением технологического присоединения (P) – 14 388,44 руб.;
- 2) расходы на выполнение мероприятий «последней мили», а также на обеспечение средствами коммерческого учёта электрической энергии (мощности) ($P_{и}$) – 6 345 189,34 руб.;
- 3) расходы на выполнение мероприятий по реконструкции объектов электросетевого хозяйства согласно выданным техническим условиям ($P_{разв}$) – 16 763 172,25 руб.

Для обоснования заявленного размера платы за технологическое присоединение филиалом Россети в соответствии с пунктом 30(1) Правил технологического присоединения представлена разработанная подрядной организацией – ООО «СлавянСтрой» (СРО № П-159-06082010 от 08.07.2014) проектная документация и выполненные на её основе сметные расчёты на выполнение мероприятий по строительству и реконструкции электросетевых объектов (далее – ПСД). Согласно сводному сметному расчёту стоимости строительства общая стоимость мероприятий, рассчитанная в соответствии с ПСД в текущих ценах, составила 23 897 060,73 руб. (без НДС), в том числе:

- Строительство кабельных линий в траншеях многожильных с резиновой или пластмассовой изоляцией сечением провода от 100 до 200 квадратных мм включительно с тремя кабелями в траншее 0,4 кВ и ниже, общей протяжённостью – 0,040 км (пункты 10.6 – 10.8 ТУ) – 366 054,27 руб.;

- Строительство кабельных линий, прокладываемых методом горизонтального наклонного бурения, многожильных с резиновой или пластмассовой изоляцией сечением провода от 100 до 200 квадратных мм включительно с тремя трубами в скважине 0,4 кВ и ниже, общей протяжённостью – 0,142 км (пункты 10.6 – 10.8 ТУ) – 4 285 727,42 руб.;

- Строительство кабельных линий в траншеях многожильных с резиновой или пластмассовой изоляцией сечением провода от 100 до 200 квадратных мм включительно с двумя кабелями в траншее 0,4 кВ и ниже, общей протяжённостью – 0,040 км (пункты 10.7 – 10.9 ТУ) – 183 027,68 руб.;

- Строительство кабельных линий, прокладываемых методом горизонтального наклонного бурения, многожильных с резиновой или пластмассовой изоляцией сечением провода от 100 до 200 квадратных мм включительно с двумя трубами в скважине 0,4 кВ и ниже, общей протяжённостью – 0,142 км (пункты 10.7 – 10.9 ТУ) – 2 142 866,93 руб.;

- Установка средств коммерческого учёта электрической энергии (мощности) трехфазных полукосвенного включения в количестве 2 шт. (пункт 10.10 ТУ) – 156 212,19 руб.;

- Реконструкция ВЛ 10 кВ № 12 ЦРП ПС Валуйки, ВЛ 0,4 кВ № 1 ЗТП 8 ПС Валуйки (пункт 10.1, 10.2, 10.4, 10.5 ТУ) – 4 186 823,04 руб.;

- Реконструкция ТП 225 ПС Валуйки 10/0,4 кВ (пункт 10.3 ТУ) – 12 576 349,20 руб.

Расчет расходов сетевой организации на выполнение организационных мероприятий по технологическому присоединению (Р)

Расходы на технологическое присоединение к электрическим сетям филиала Россети по выполнению организационных мероприятий рассчитаны в соответствии со стандартизированными тарифными ставками 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»), установленными Приказом № 38/1 и представленными в Таблице 1.

Таблица 1

№ ставки	Наименование стандартизированной тарифной ставки	Размер СТС (руб. за одно присоединение, без НДС)
С.1.1.	Стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов сетевой организации на подготовку и выдачу сетевой организацией технических условий заявителю	7 636,10
С.1.2.2	Стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов на проверку выполнения технических условий заявителями, указанными в абзаце седьмом пункта 24 Методических указаний по определению размера платы за технологическое присоединение к электрическим сетям	6 752,34

$$P = C.1.1 + C.1.2.2 = 7\,636,10 + 6\,752,34 = 14\,388,44 \text{ руб. (без НДС).}$$

**Расчет расходов сетевой организации на выполнение мероприятий
«последней мили», а также на обеспечение средствами коммерческого учёта
электрической энергии (мощности) (Р_и)**

Расходы на выполнение мероприятий «последней мили» (подпункт «б» пункта 16 Методических указаний), а также на обеспечение средствами коммерческого учёта электрической энергии (мощности) за счёт средств платы за технологическое присоединение, согласно пунктам 10.6 – 10.8 ТУ (Р_и), определены в соответствии с пунктом 17 Методических указаний в размере минимального из значений стоимости соответствующего мероприятия с применением утверждённых Приказом № 38/1 стандартизированных тарифных ставок на 2026 год и стоимости реализации соответствующего мероприятия по технологическому присоединению, выполненной по сметам в текущих ценах на основании ПСД, и по расчётам филиала Россети составили 6 345 189,34 руб. (без НДС) (представлен в таблице 2):

Таблица 2

№ пп	Наименование мероприятий	Пара- метры, км / шт. /кол-во точек учета	СТС на 2026 г., руб./ед., (без НДС)	Стоимость мероприятий, связанных со строительством объектов электросетевого хозяйства (расчет СО), руб. (без НДС)		Стоимость мероприятий, включаемая в плату (расчет СО) (Р _и), руб. (без НДС)
				с применением СТС	согласно ПСД	
1	С.3.1.2.1.3.3 Строительство кабельных линий в траншеях многожильных с резиновой или пластмассовой изоляцией сечением провода от 100 до 200 квадратных мм включительно с тремя кабелями в траншее 0,4 кВ и ниже	0,040	14 384 431,54	575 377,26	366 054,27	366 054,27
2	С.3.6.2.1.3.3 Строительство кабельных линий, прокладываемых методом горизонтального наклонного бурения, многожильных с резиновой или пластмассовой изоляцией сечением провода от 100 до 200 квадратных мм включительно с тремя трубами в скважине 0,4 кВ и ниже	0,142	28 121 919,07	3 993 312,51	4 285 727,42	3 993 312,51
3	С.3.1.2.1.3.2 Строительство кабельных линий в траншеях многожильных с резиновой или пластмассовой изоляцией сечением провода от 100 до 200 квадратных мм включительно с двумя кабелями в траншее 0,4 кВ и ниже	0,040	4 397 012,31	175 880,49	183 027,68	175 880,49
4	3.6.2.1.3.2 Строительство кабельных линий, прокладываемых методом горизонтального наклонного бурения, многожильных с резиновой или	0,142	11 815 495,87	1 677 800,41	2 142 866,93	1 677 800,41

№ пп	Наименование мероприятий	Пара- метры, км / шт. /кол-во точек учета	СТС на 2026 г., руб./ед., (без НДС)	Стоимость мероприятий, связанных со строительством объектов электросетевого хозяйства (расчет СО), руб. (без НДС)		Стоимость мероприятий, включаемая в плату (расчет СО) (Ри), руб. (без НДС)
				с применением СТС	согласно ПСД	
	пластмассовой изоляцией сечением провода от 100 до 200 квадратных мм включительно с двумя трубами в скважине 0,4 кВ и ниже					
5	С.8.2.2 Средства коммерческого учета электрической энергии (мощности) трехфазные полукосвенного включения 0,4 кВ и ниже	2	66 070,83	132 141,66	156 212,19	132 141,66
	Итого:			6 554 512,33	7 133 888,49	6 345 189,34

Расчёт расходов на оплату услуг технологического присоединения к электрическим сетям смежной сетевой организации (Р_{ТП})

В соответствии с ТУ филиал Россети не осуществляет технологическое присоединение к сетям смежной сетевой организации (Р_{ТП}=0).

Расчёт расходов сетевой организации на выполнение мероприятий, связанных с развитием существующей инфраструктуры Р_{разв}

В соответствии с пунктами 10.1 – 10.5 ТУ филиал Россети осуществляет мероприятия, связанные с развитием существующей инфраструктуры – реконструкцию:

- ВЛ 10 кВ № 12 ЦРП ПС Валуйки в части установки реклоузера 10 кВ;
- ВЛ 10 кВ № 12 ЦРП ПС Валуйки от оп. № 6 до оп. № 2/13, протяжённостью – 0,127 км, в части замены провода 10 кВ и 0,4 кВ (ВЛ 0,4 кВ № 1 ЗТП 8 ПС Валуйки – совместным подвесом) угловых, промежуточных, анкерных опор;
- ТП 225 ПС Валуйки в части демонтажа существующей и установки новой комплектной трансформаторной подстанции 10/0,4 кВ, киоскового типа с двумя силовыми трансформаторами мощностью 630 кВА каждый;
- кабельных вводов от ВЛ 10 кВ № 10 ЦРП ПС Валуйки, в части перезавода в реконструированную КТП 10/0,4 кВ;
- кабельных вводов от ВЛ 10 кВ № 12 ЦРП ПС Валуйки, в части перезавода в реконструированную КТП 10/0,4 кВ.

Расчёт указанных расходов на выполнение мероприятий, связанных с развитием существующей инфраструктуры, произведён филиалом Россети по сметам, выполненным с применением сметных нормативов, входящим в состав ПСД (представлен в таблице 3):

Таблица 3

Наименование показателя	Стоимость, рассчитанная на основании ПСД (Р _{разв}), руб. (без НДС)
Реконструкция ВЛ 10 кВ № 12 ЦРП ПС Валуйки, ВЛ 0,4 кВ № 1 ЗТП 8 ПС Валуйки	4 186 823,04
Реконструкция ТП 225 ПС Валуйки	12 576 349,20
Итого:	16 763 172,25

Таким образом, заявленный филиалом Россети размер платы за технологическое присоединение ЭПУ заявителя составил:

ПТП = 14 388,44 + 6 345 189,34 + 16 763 172,25 = 23 122 750,03 руб. (без НДС).

С целью определения экономической обоснованности расходов управлением произведён анализ предоставленных филиалом Россети материалов, включая сводные сметные расчёты, локальные сметы, коммерческие предложения на поставку оборудования и материалов, необходимых для строительства КЛ 0,4 кВ, установки средств учёта и реконструкции ТП.

Сравнительный анализ расчёта стоимости мероприятий по осуществлению технологического присоединения ЭПУ заявителя, в том числе с выделением стоимости по каждому мероприятию в соответствии с пунктами 10.1– 10.10 ТУ, произведённый

по сметам, выполненным с применением сметных нормативов, представлен в приложении к настоящему заключению.

По результатам проведённого управлением расчёта стоимость расходов на выполнение мероприятий по технологическому присоединению ЭПУ заявителя по индивидуальному проекту (расчёт представлен в таблице 4), составила 21 722 100,44 руб., в том числе:

14 388,44 руб. – расходы на технологическое присоединение к электрическим сетям сетевой организации по выполнению организационных мероприятий на подготовку и выдачу сетевой организацией технических условий заявителю и проверку сетевой организацией выполнения технических условий заявителем, рассчитанные в соответствии со стандартизированными тарифными ставками, установленными Приказом № 38/1;

6 051 142,12 руб. – расходы на выполнение мероприятий «последней мили» (подпункт «б» пункта 16 Методических указаний), а также на обеспечение средствами коммерческого учета электрической энергии (мощности) за счет средств платы за технологическое присоединение, согласно пунктам 10.6 – 10.9 ТУ, определенные в соответствии с пунктом 17 Методических указаний в размере минимального из значений стоимости соответствующего мероприятия с применением утвержденных Приказом № 38/1 стандартизированных тарифных ставок на 2026 год и стоимости реализации соответствующего мероприятия по технологическому присоединению, рассчитанной по сметам, выполненным с применением сметных нормативов;

15 656 569,88 руб. – расходы на выполнение мероприятий, связанных с развитием существующей инфраструктуры, произведенный по сметам, выполненным с применением сметных нормативов.

Таблица 4

№ пп	Наименование мероприятий	Параметры, км / шт. /кол- во точек учета	СТС на 2026 г., руб./ед., (без НДС)	Стоимость мероприятий, связанных со строительством и реконструкцией объектов электросетевого хозяйства (расчет УРЦТ), руб. (без НДС)		Стоимость мероприятий, включаемая в плату (расчет УРЦТ) (Ри), руб., (без НДС)
				с применением СТС	согласно ПДС	
1	Выполнение организационных мероприятий на подготовку и выдачу сетевой организацией технических условий заявителю и проверку сетевой организацией выполнения технических условий заявителем			14 388,44	14 388,44	14 388,44
	Подготовка и выдача сетевой организацией технических условий (ТУ) Заявителю	1	7 636,10	7 636,10	7 636,10	7 636,10
	Проверка сетевой организацией выполнения Заявителем технических условий	1	6 752,34	6 752,34	6 752,34	6 752,34
2	Выполнение сетевой организацией мероприятий, связанных со строительством объектов электросетевого хозяйства:			6 554 512,33	6 267 614,66	6 051 142,12
	Строительство кабельных линий в траншеях многожильных с резиновой или пластмассовой изоляцией сечением провода от 100 до 200 квадратных мм включительно с тремя кабелями в траншее 0,4 кВ	0,040	14 384 431,54	575,377,26	314 455,96	314 455,96
	Строительство кабельных линий, прокладываемых методом горизонтального наклонного бурения, многожильных с резиновой или пластмассовой изоляцией сечением провода от 100 до 200 квадратных мм включительно с тремя трубами в скважине	0,142	28 121 919,07	3 993 312,51	3 769 516,63	3 769 516,63
	Строительство кабельных линий в траншеях многожильных с резиновой или пластмассовой изоляцией сечением провода от 100 до 200 квадратных мм включительно с двумя кабелями в траншее	0,040	4 397 012,31	175 880,49	157 227,46	157 227,46
	Строительство кабельных линий, прокладываемых методом горизонтального наклонного бурения, многожильных с резиновой или пластмассовой изоляцией сечением провода от 100 до 200 квадратных мм включительно с двумя трубами в скважине	0,142	11 815 495,87	1 677 800,41	1 884 759,31	1 677 800,41
	Средства коммерческого учета электрической энергии трехфазные	2	66 070,83	132 141,66	141 655,30	132 141,66

№ пп	Наименование мероприятий	Параметры, км / шт. /кол- во точек учета	СТС на 2026 г., руб./ед., (без НДС)	Стоимость мероприятий, связанных со строительством и реконструкцией объектов электросетевого хозяйства (расчет УРЦТ), руб. (без НДС)		Стоимость мероприятий, включаемая в плату (расчет УРЦТ) (Ри), руб., (без НДС)
				с применением СТС	согласно ПДС	
	полукошвенного включения					
3	Выполнение сетевой организацией мероприятий, связанных с реконструкцией объектов электросетевого хозяйства:				15 656 569,88	15 656 569,88
	Реконструкция ВЛ 10 кВ № 12 ЦРП ПС Валуйки, ВЛ 0,4 кВ № 1 ЗТП 8 ПС Валуйки				3 844 883,36	3 844 883,36
	Реконструкция ТП 225 ПС Валуйки				11 811 686,52	11 811 686,52
4	Итого:				21 938 572,98	21 722 100,44

В связи с тем, что для мероприятий, определенных пунктами 10.1 – 10.5 ТУ, приложением № 5 к Методическим указаниям не предусмотрены стандартизированные тарифные ставки, расходы на реконструкцию ТП 225 ПС Валуйки и реконструкцию существующей сети ВЛ 10 кВ рассчитаны по сметам, выполненным с применением сметных нормативов, в размере 15 656 569,88 руб. (без НДС).

По вышеуказанным мероприятиям, управлением произведен перерасчет стоимости расходов, рассчитанной филиалом Россети, путем исключения из сметной стоимости экономически необоснованных затрат, а именно:

- затрат на сметную прибыль в размере 226 856,64 руб., на основании разъяснений ФАС России от 15.03.2022 № ВК/20574/22;
- затрат на зимнее удорожание в размере 39 101,00 руб., в связи с отсутствием подтверждения необходимости проведения работ в зимнее время;
- затрат на командировочные расходы в размере 12 677,00 руб., в связи с отсутствием обоснования их необходимости;
- затрат на строительный контроль в размере 319 852,73 руб., на основании разъяснений ФАС России от 20.04.2022 № СП/39316/22;
- непредвиденных затрат в размере 488 247,00 руб., на основании разъяснений ФАС России от 15.03.2022 № ВК/20574/22.

Также, управлением пересчитаны затраты филиала Россети в сторону уменьшения:

- на временные здания и сооружения (2,5%) на 4 736,00 руб. от заявленной филиалом Россети стоимости затрат (55 770,00 руб.) и определены управлением в размере 51 034,00 руб.;
- на содержание службы заказчика (5,34%) на 15 131,99 руб. от заявленной филиалом Россети стоимости затрат (798 137,20 руб.) и определены управлением в размере 783 005,20 руб.

Отклонение стоимости расходов на реконструкцию ТП 225 ПС и реконструкцию существующей сети ВЛ 10 кВ Валуйки по вышеуказанным позициям,

рассчитанной филиалом Россети, от стоимости, определённой управлением, представлен в таблице 5:

Таблица 5

№ пп	Наименование статьи	Расчет Россети, руб. (без НДС)	Расчет УРЦТ, руб. (без НДС)	Отклонение (+/-), руб. (без НДС)
1	Сметная прибыль	226 856,64	0,00	-226 856,64
2	Временные здания строения и сооружения	55 770,00	51 034,00	-4 736,00
3	Командировочные расходы	12 677,00	0,00	-12 677,00
4	Зимнее удорожание	39 101,00	0,00	-39 101,00
5	Строительный контроль	319 852,73	0,00	-319 852,73
6	Содержание службы заказчика	798 137,20	783 005,20	-15 131,99
7	Непредвиденные расходы	488 247,00	0,00	-488 247,00
	ИТОГО	1 940 641,57	834 039,20	-1 106 602,37

По мероприятиям:

1) Строительство кабельных линий в траншеях многожильных с резиновой или пластмассовой изоляцией сечением провода от 100 до 200 квадратных мм включительно с тремя кабелями в траншее 0,4 кВ и ниже (3.1.2.1.3.3), предусмотренному пунктами 10.6, 10.8 ТУ, стоимость его реализации, определенная управлением с учетом исключения из ПСД необоснованных расходов, сложилась в размере 314 455,96 руб., что ниже стоимости, рассчитанной с применением стандартизированных тарифных ставок (575 377,26 руб.), и стоимости, рассчитанной филиалом Россети (366 054,27 руб.).

По данному мероприятию из сметной стоимости управлением исключены (уменьшены) следующие экономически необоснованные затраты:

- затраты на сметную прибыль в размере 24 681,75 руб., на основании разъяснений ФАС России от 15.03.2022 № ВК/20574/22;
- затраты на зимнее удорожание в размере 5 463,00 руб., в связи с отсутствием подтверждения необходимости проведения работ в зимнее время;
- затраты на командировочные расходы в размере 1 468,88 руб., в связи с отсутствием обоснования их необходимости;
- затраты на строительный контроль в размере 6 984,56 руб., на основании разъяснений ФАС России от 20.04.2022 № СП/39316/22;
- непредвиденные затраты в размере 10 662,00 руб., на основании разъяснений ФАС России от 15.03.2022 № ВК/20574/22.

Также, управлением пересчитаны затраты филиала Россети в сторону уменьшения:

- на временные здания и сооружения (2,5%) на 617,00 руб. от заявленной филиалом Россети стоимости затрат (7 792,00 руб.) и определены управлением в размере 7 175,00 руб.;
- на содержание службы заказчика (5,34%) на 1 721,12 руб. от заявленной филиалом Россети стоимости затрат (17 428,76 руб.) и определены управлением в размере 15 707,65 руб.

Отклонение стоимости расходов по вышеуказанным позициям, рассчитанной филиалом Россети, от стоимости, определенной управлением, представлен в таблице 6:

Таблица 6

№ пп	Наименование статьи	Расчет Россети, руб. (без НДС)	Расчет УРЦТ, руб. (без НДС)	Отклонение (+/-), руб. (без НДС)
1	Сметная прибыль	24 681,75	0,00	-24 681,75
2	Временные здания строения и сооружения	7 792,00	7 175,00	-617,00
3	Командировочные расходы	1 468,88	0,00	-1 468,88
4	Зимнее удорожание	5 463,00	0,00	-5 463,00
5	Строительный контроль	6 984,56	0,00	-6 984,56
6	Содержание службы заказчика	17 428,76	15 707,65	-1 721,12
7	Непредвиденные расходы	10 662,00	0,00	-10 662,00
	ИТОГО	74 480,95	22 882,65	-51 598,31

2) Строительство кабельных линий, прокладываемых методом горизонтального наклонного бурения, многожильных с резиновой или пластмассовой изоляцией сечением провода от 100 до 200 квадратных мм включительно с тремя трубами в скважине 0,4 кВ и ниже (3.6.2.1.3.3), предусмотренному пунктами 10.6, 10.8 ТУ, стоимость его реализации, определенная управлением с учетом исключения из ПСД необоснованных расходов, сложилась в размере 3 769 516,63 руб., что ниже стоимости, рассчитанной с применением стандартизированных тарифных ставок (3 993 312,51 руб.), и стоимости, рассчитанной филиалом Россети (4 285 727,42 руб.).

По данному мероприятию из сметной стоимости управлением исключены (уменьшены) следующие экономически необоснованные затраты:

- затраты на сметную прибыль в размере 211 649,51 руб., на основании разъяснений ФАС России от 15.03.2022 № ВК/20574/22;
- затраты на зимнее удорожание в размере 64 027,00 руб., в связи с отсутствием подтверждения необходимости проведения работ в зимнее время;
- затраты на командировочные расходы в размере 12 947,67 руб., в связи с отсутствием обоснования их необходимости;
- затраты на строительный контроль в размере 81 774,59 руб., на основании разъяснений ФАС России от 20.04.2022 № СП/39316/22;
- непредвиденные затраты в размере 124 827,00 руб., на основании разъяснений ФАС России от 15.03.2022 № ВК/20574/22.

Также, управлением пересчитаны затраты филиала Россети в сторону уменьшения:

- на временные здания и сооружения (2,5%) на 5 290,00 руб. от заявленной филиалом Россети стоимости затрат (91 323,00 руб.) и определены управлением в размере 86 033,00 руб.;
- на содержание службы заказчика (5,34%) на 15 695,02 руб. от заявленной филиалом Россети стоимости затрат (204 054,36 руб.) и определены управлением в размере 188 359,34 руб.

Отклонение стоимости расходов по вышеуказанным позициям, рассчитанной филиалом Россети, от стоимости, определенной управлением, представлен в таблице 7:

Таблица 7

№ пп	Наименование статьи	Расчет Россети, руб. (без НДС)	Расчет УРЦТ, руб. (без НДС)	Отклонение (+/-), руб. (без НДС)
1	Сметная прибыль	211 649,51	0,00	-211 649,51
2	Временные здания строения и сооружения	91 323,00	86 033,00	-5 290,00
3	Командировочные расходы	12 947,67	0,00	-12 947,67
4	Зимнее удорожание	64 027,00	0,00	-64 027,00
5	Строительный контроль	81 774,59	0,00	-81 774,59
6	Содержание службы заказчика	204 054,36	188 359,34	-15 695,02
7	Непредвиденные расходы	124 827,00	0,00	-124 827,00
	ИТОГО	790 603,13	274 392,34	-516 210,79

3) Строительство кабельных линий в траншеях многожильных с резиновой или пластмассовой изоляцией сечением провода от 100 до 200 квадратных мм включительно с двумя кабелями в траншее 0,4 кВ и ниже (3.1.2.1.3.2), предусмотренному пунктами 10.7, 10.9 ТУ, стоимость его реализации, определенная управлением с учетом исключения из ПСД необоснованных расходов, сложилась в размере 157 227,46 руб., что ниже стоимости, рассчитанной с применением стандартизированных тарифных ставок (175 880,49 руб.), и стоимости, рассчитанной филиалом Россети (183 027,68 руб.).

По данному мероприятию из сметной стоимости управлением исключены (уменьшены) следующие экономически необоснованные затраты:

- затраты на сметную прибыль в размере 12 340,88 руб., на основании разъяснений ФАС России от 15.03.2022 № ВК/20574/22;
- затраты на зимнее удорожание в размере 2 732,00 руб., в связи с отсутствием подтверждения необходимости проведения работ в зимнее время;
- затраты на командировочные расходы в размере 734,44 руб., в связи с отсутствием обоснования их необходимости;
- затраты на строительный контроль в размере 3 492,29 руб., на основании разъяснений ФАС России от 20.04.2022 № СП/39316/22;
- непредвиденные затраты в размере 5 331,00 руб., на основании разъяснений ФАС России от 15.03.2022 № ВК/20574/22.

Также, управлением пересчитаны затраты филиала Россети в сторону уменьшения:

- на временные здания и сооружения (2,5%) на 309,00 руб. от заявленной филиалом Россети стоимости затрат (3 896,00 руб.) и определены управлением в размере 3 587,00 руб.;
- на содержание службы заказчика (5,34%) на 860,31 руб. от заявленной филиалом Россети стоимости затрат (8 714,41 руб.) и определены управлением в размере 7 853,80 руб.

Отклонение стоимости расходов по вышеуказанным позициям, рассчитанной филиалом Россети, от стоимости, определенной управлением, представлен в таблице 8:

Таблица 8

№ пп	Наименование статьи	Расчет Россети, руб. (без НДС)	Расчет УРЦТ, руб. (без НДС)	Отклонение (+/-), руб. (без НДС)
1	Сметная прибыль	12 340,88	0,00	-12 340,88
2	Временные здания строения и сооружения	3 896,00	3 587,00	-309,00
3	Командировочные расходы	734,44	0,00	-734,44
4	Зимнее удорожание	2 732,00	0,00	-2 732,00
5	Строительный контроль	3 492,29	0,00	-3 492,29
6	Содержание службы заказчика	8 714,41	7 853,80	-860,61
7	Непредвиденные расходы	5 331,00	0,00	-5 331,00
	ИТОГО	37 241,01	11 440,80	-25 800,22

В соответствии с пунктом 17 Методических указаний стоимость расходов на строительство кабельных линий определена в размере минимального из значений стоимости соответствующего мероприятия.

По остальным мероприятиям, расходы на выполнение которых управлением включены в состав платы, расчеты произведены с применением утвержденных Приказом № 38/1 стандартизированных тарифных ставок на 2026 год, при этом определенные управлением расходы на выполнение данных мероприятий полностью соответствуют расчетам, представленным филиалом Россети.

Управлением проведен анализ представленных филиалом Россети коммерческих предложений на поставку оборудования и материалов, необходимых для строительства КЛ, установки средств учета и реконструкции ВЛ 10 кВ, ТП 225 ПС Валуйки. Данный анализ показал, что стоимость оборудования и материалов, учтенная

в локальных сметных расчетах, соответствует минимальной из трех предложенных поставщиками в представленных коммерческих предложениях, с учетом заготовительно-складских расходов, определяемых в соответствии с п. 91 Методики № 421/пр. В соответствии с п. 92 Методики 421/пр размер заготовительно-складских расходов определяется в процентах от суммы отпускной цены материального ресурса или оборудования и транспортных затрат в следующих размерах: 2 % - для материальных ресурсов (за исключением металлических конструкций); 0,75 % - для металлических конструкций; 1,2 % - для оборудования.

Сравнительный анализ расчёта стоимости мероприятий по осуществлению технологического присоединения

Таблица 9

№ пп	Наименование мероприятий	Стоимость мероприятий, включаемая в плату за технологическое присоединение к сетям СО ЭПУ заявителя по индивидуальному проекту, руб. (без НДС)		
		Расчет СО	Расчет УРЦТ	Отклонение (+/-)
1	Выполнение организационных мероприятий на подготовку и выдачу сетевой организацией технических условий заявителю и проверку сетевой организацией выполнения технических условий заявителем	14 388,44	14 388,44	-
	Подготовка и выдача сетевой организацией технических	7 636,10	7 636,10	-

№ пп	Наименование мероприятий	Стоимость мероприятий, включаемая в плату за технологическое присоединение к сетям СО ЭПУ заявителя по индивидуальному проекту, руб. (без НДС)		
		Расчет СО	Расчет УРЦТ	Отклонение (+/-)
	условий (ТУ) Заявителю			
	Проверка сетевой организацией выполнения Заявителем технических условий	6 752,34	6 752,34	-
2	Выполнение сетевой организацией мероприятий, связанных со строительством объектов электросетевого хозяйства:	6 345 189,34	6 051 142,12	- 294 047,22
	Строительство кабельных линий в траншеях многожильных с резиновой или пластмассовой изоляцией сечением провода от 100 до 200 квадратных мм включительно с тремя кабелями в траншее	366 054,27	314 455,96	- 51 598,31
	Строительство кабельных линий, прокладываемых методом горизонтального наклонного бурения, многожильных с резиновой или пластмассовой изоляцией сечением провода от 100 до 200 квадратных мм включительно с тремя трубами в скважине	3 993 312,51	3 769 516,63	- 223 795,88
	Строительство кабельных линий в траншеях многожильных с резиновой или пластмассовой изоляцией сечением провода от 100 до 200 квадратных мм включительно с двумя кабелями в траншее	175 880,49	157 227,46	- 18 653,03
	Строительство кабельных линий, прокладываемых методом горизонтального наклонного бурения, многожильных с резиновой или пластмассовой изоляцией сечением провода от 100 до 200 квадратных мм включительно с двумя трубами в скважине	1 677 800,41	1 677 800,41	-
	Средства коммерческого учета электрической энергии (мощности) трехфазные полукосвенного включения	132 141,66	132 141,66	-
3	Выполнение сетевой организацией мероприятий, связанных с реконструкцией объектов электросетевого хозяйства:	16 763 172,25	15 656 569,88	- 1 106 602,37
	Реконструкция ВЛ 10 кВ № 12 ЦРП ПС Валуйки, ВЛ 0,4 кВ № 1 ЗТП 8 ПС Валуйки	4 186 823,04	3 844 883,36	- 341 939,68
	Реконструкция ТП 225 ПС Валуйки	12 576 349,20	11 811 686,52	- 764 662,68
4	Итого	23 122 750,03	21 722 100,44	- 1 400 649,59

На основании результатов рассмотрения и анализа представленных материалов, управлением предлагается к утверждению плата за технологическое присоединение к электрическим сетям филиала ПАО «Россети Центр» – «Белгородэнерго» по индивидуальному проекту энергопринимающих устройств ОГБУ «УКС Белгородской области» объекта: «Строительство взрослой поликлиники ОГБУЗ «Валуйская ЦРБ» по адресу: Белгородская область, г. Валуйки, ул. Свердлова, д. 10, кадастровый номер 31:27:0103025:134, в размере 21 722 100,44 руб., при этом отклонение от предложенного сетевой организацией размера платы составило – 1 400 649,59 руб.

Расчет размера платы за технологическое присоединение по индивидуальному проекту с разбивкой стоимости по каждому мероприятию, необходимому для осуществления технологического присоединения, представлен в таблице 10:

Таблица 10

№ п/п	Показатели	Расходы, руб. (без НДС)
1.	Расходы на подготовку и выдачу сетевой организацией технических условий заявителю и проверку сетевой организацией выполнения технических условий заявителем, в том числе:	14 388,44
1.1.	- расходы сетевой организации на подготовку и выдачу сетевой организацией технических условий заявителю (С.1.1)	7 636,10
1.2.	- расходы на проверку выполнения технических условий заявителями (С.1.2.2)	6 752,34
2.	Расходы на строительство объектов электросетевого хозяйства от существующих объектов электросетевого хозяйства до присоединяемых энергопринимающих устройств и (или) объектов электроэнергетики, а также на обеспечение средствами коммерческого учета электрической энергии (мощности), в том числе:	6 051 142,12
2.1.	- кабельные линии в траншеях многожильные с резиновой или пластмассовой изоляцией сечением провода от 100 до 200 квадратных мм включительно с тремя кабелями в траншее 0,4 кВ и ниже (С. 3.1.2.1.3.3)	314 455,96
2.2.	- кабельные линии, прокладываемые методом горизонтального наклонного бурения, многожильные с резиновой или пластмассовой изоляцией сечением провода от 100 до 200 квадратных мм включительно с тремя трубами в скважине 0,4 кВ и ниже (С.3.6.2.1.3.3)	3 769 516,63
2.3.	- кабельные линии в траншеях многожильные с резиновой или пластмассовой изоляцией сечением провода от 100 до 200 квадратных мм включительно с двумя кабелями в траншее 0,4 кВ и ниже (С. 3.1.2.1.3.2)	157 227,46
2.4.	- кабельные линии, прокладываемые методом горизонтального наклонного бурения, многожильные с резиновой или пластмассовой изоляцией сечением провода от 100 до 200 квадратных мм включительно с двумя трубами в скважине 0,4 кВ и ниже (С. 3.6.2.1.3.2)	1 677 800,41
2.5.	- средства коммерческого учета электрической энергии (мощности) трехфазные полукосвенного включения 0,4 кВ и ниже (С.8.2.2)	132 141,66
3.	Расходы на реконструкцию объектов электросетевого хозяйства, в том числе:	15 656 569,88
3.1.	- реконструкция ВЛ 10 кВ № 12 ЦРП ПС Валуйки, ВЛ 0,4 кВ № 1 ЗТП 8 ПС Валуйки	3 844 883,36

№ п/п	Показатели	Расходы, руб. (без НДС)
3.2.	- реконструкция ТП 225 ПС Валуйки	11 811 686,52
4.	Итого плата по индивидуальному проекту:	21 722 100,44

Член коллегии, представитель Ассоциации «НП Совет рынка», Лузанов Д.В. заблаговременно представил свое мнение по рассматриваемому вопросу в письменной форме (прилагается). Член коллегии УРЦТ в Белгородской области Ложникова Н.В. огласила его на заседании коллегии.

Решили 1. В соответствии с Федеральным законом от 26 марта 2003 года № 35-ФЗ «Об электроэнергетике», постановлениями Правительства Российской Федерации от 27 декабря 2004 года № 861 «Об утверждении Правил недискриминационного доступа к услугам по передаче электрической энергии и оказания этих услуг, Правил недискриминационного доступа к услугам по оперативно-диспетчерскому управлению в электроэнергетике и оказания этих услуг, Правил недискриминационного доступа к услугам администратора торговой системы оптового рынка и оказания этих услуг и 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», от 29 декабря 2011 года № 1178 «О ценообразовании в области регулируемых цен (тарифов) в электроэнергетике», приказом ФАС России от 30 июня 2022 года № 490/22 «Об утверждении Методических указаний по определению размера платы за технологическое присоединение к электрическим сетям», Положением об управлении по государственному регулированию цен и тарифов в Белгородской области, утвержденным постановлением Правительства Белгородской области от 20 декабря 2021 года № 627-пп, на основании экспертного заключения:

Установить плату за технологическое присоединение по индивидуальному проекту к электрическим сетям филиала ПАО «Россети Центр» - «Белгородэнерго» энергопринимающих устройств ОГБУ «УКС Белгородской области» объекта: «Строительство взрослой поликлиники ОГБУЗ «Валуйская ЦРБ» по адресу: Белгородская область, г. Валуйки, ул. Свердлова, д. 10, кадастровый номер 31:27:0103025:134» в размере 21 722 100,44 руб. (без НДС) согласно приложению:

**Плата за технологическое присоединение
по индивидуальному проекту к электрическим сетям
филиала ПАО «Россети Центр» - «Белгородэнерго»
энергопринимающих устройств ОГБУ «УКС Белгородской области»
объекта: «Строительство взрослой поликлиники ОГБУЗ «Валуйская ЦРБ»
по адресу: Белгородская область, г. Валуйки, ул. Свердлова, д. 10,
кадастровый номер 31:27:0103025:134»**

№ п/п	Показатели	Расходы, руб. (без НДС)
1.	Расходы на подготовку и выдачу сетевой организацией технических условий заявителю и проверку сетевой организацией выполнения технических условий заявителем, в том числе:	14 388,44
1.1.	- расходы сетевой организации на подготовку и выдачу сетевой организацией технических условий заявителю (С.1.1)	7 636,10
1.2.	- расходы на проверку выполнения технических условий заявителями (С.1.2.2)	6 752,34
2.	Расходы на строительство объектов электросетевого хозяйства от существующих объектов электросетевого хозяйства до присоединяемых энергопринимающих устройств и (или) объектов электроэнергетики, а также на обеспечение средствами коммерческого учета электрической энергии (мощности), в том числе:	6 051 142,12
2.1.	- кабельные линии в траншеях многожильные с резиновой или пластмассовой изоляцией сечением провода от 100 до 200 квадратных мм включительно с тремя кабелями в траншее 0,4 кВ и ниже (С. 3.1.2.1.3.3)	314 455,96
2.2.	- кабельные линии, прокладываемые методом горизонтального наклонного бурения, многожильные с резиновой или пластмассовой изоляцией сечением провода от 100 до 200 квадратных мм включительно с тремя трубами в скважине 0,4 кВ и ниже (С.3.6.2.1.3.3)	3 769 516,63
2.3.	- кабельные линии в траншеях многожильные с резиновой или пластмассовой изоляцией сечением провода от 100 до 200 квадратных мм включительно с двумя кабелями в траншее 0,4 кВ и ниже (С. 3.1.2.1.3.2)	157 227,46
2.4.	- кабельные линии, прокладываемые методом горизонтального наклонного бурения, многожильные с резиновой или пластмассовой изоляцией сечением провода от 100 до 200 квадратных мм включительно с двумя трубами в скважине 0,4 кВ и ниже (С. 3.6.2.1.3.2)	1 677 800,41
2.5.	- средства коммерческого учета электрической энергии (мощности) трехфазные полукосвенного включения 0,4 кВ и ниже (С.8.2.2)	132 141,66
3.	Расходы на реконструкцию объектов электросетевого хозяйства, в том числе:	15 656 569,88
3.1.	- реконструкция ВЛ 10 кВ № 12 ЦРП ПС Валуйки, ВЛ 0,4 кВ № 1 ЗТП 8 ПС Валуйки	3 844 883,36
3.2.	- реконструкция ТП 225 ПС Валуйки	11 811 686,52
4.	Итого плата по индивидуальному проекту:	21 722 100,44

Голосовали: Форма голосования – открытая. «За» установление платы за технологическое присоединение по индивидуальному проекту к электрическим

сетям филиала ПАО «Россети Центр» - «Белгородэнерго» энергопринимающих устройств ОГБУ «УКС Белгородской области» объекта: «Строительство взрослой поликлиники ОГБУЗ «Валуйская ЦРБ» по адресу: Белгородская область, г. Валуйки, ул. Свердлова, д. 10, кадастровый номер 31:27:0103025:134» в указанном размере,

голосовали 6 членов коллегии;

«Против» - 0 членов коллегии.

Решение принято.