

Агентство по регулированию цен и тарифов Ульяновской области

УТВЕРЖДАЮ

Председатель Правления

И.П. Карсаков

ПРОТОКОЛ

24.06.2026

г. Ульяновск

№ 10-Э

**заседания Правления
Агентства по регулированию цен и тарифов
Ульяновской области**

Председатель – Карсаков И.П.
Секретарь – Тиунова Е.В.

Присутствовали:

Корноухова П.В. – начальник отдела правового, финансового и кадрового обеспечения Агентства по регулированию цен и тарифов Ульяновской области;
Башаева М.Ю. – начальник отдела регулирования жилищно - коммунального комплекса и мониторинга предельных индексов платы граждан за коммунальные услуги Агентства по регулированию цен и тарифов Ульяновской области;
Вавилина О.А. - начальник отдела регулирования теплоэнергетики и газоснабжения Агентства по регулированию цен и тарифов Ульяновской области;
Задерилогова О.В. – начальник отдела регулирования электроэнергетики Агентства по регулированию цен и тарифов Ульяновской области;
Павлова О.В. – начальник отдела ценообразования в непроизводственной сфере Агентства по регулированию цен и тарифов Ульяновской области;
Сергеева Ю.В. – главный консультант отдела ценообразования в непроизводственной сфере Агентства по регулированию цен и тарифов Ульяновской области.

Приглашенные:

От Управления Федеральной службы судебных приставов получена информация на адрес электронной почты Агентства по регулированию цен

и тарифов Ульяновской области tarif.energo@mail.ru: письмо от 15.06.2026 № 98073/26/173857 (приложение) об отсутствии возможности участия в заседании Правления, и принятии решения без присутствия представителя от организации.

Позиция Ассоциации «НП Совет рынка» получена на адрес электронной почты Агентства по регулированию цен и тарифов Ульяновской области tarif.energo@mail.ru: письмом от 24.06.2026 б/н (приложение).

От «Авиастар – ОПЭ» получена информация, на адрес электронной почты Агентства по регулированию цен и тарифов Ульяновской области tarif.energo@mail.ru: письмо от 23.06.2026 № 181/796 (приложение) об отсутствии возможности участия в заседании Правления по рассмотрению вопроса о внесении изменения в приказ Агентства по регулированию цен и тарифов Ульяновской области от 30.12.2025 № 391-П «Об установлении цен (тарифов) на услуги по передаче электрической энергии на территории Ульяновской области на 2026 год», в части установления необходимой валовой выручки АО «Авиастар-ОПЭ», вопроса о внесении изменений в приказы Агентства по регулированию цен и тарифов Ульяновской области от 29.11.2024 № 105-П, от 22.11.2022 № 99-П, в части установления необходимой валовой выручки АО «Авиастар-ОПЭ», согласно решению ФАС России от 25.02.2026 № СП/15259/26 и рассмотрению вопросов без присутствия представителя от организации.

Халлиулова Т.Н. – начальник управления экономики и тарифообразования филиала ПАО «Россети Волга»-«Ульяновские распределительные сети» доверенность № Д/26-184 от 12.03.2026

Самонова Э.Р. – представитель ООО «Энергетическая промышленная группа» доверенность № 04/2025 от 21.04.2025

Первушкин С.А. - представитель ООО «Энергетическая промышленная группа» доверенность № 01/2026 от 23.06.2026

ПОВЕСТКА ДНЯ:

1. Об исполнении решения Арбитражного суда Ульяновской области от 19.12.2025 по делу №А72-10535/2025 (ООО «Энергетическая промышленная группа»).
2. О внесении изменений в приказ Агентства по регулированию цен и тарифов Ульяновской области от 30.12.2025 № 385-П «Об утверждении стандартизированных тарифных ставок и формул платы за технологическое присоединение к электрическим сетям территориальных сетевых организаций Ульяновской области на 2026 год» в части дополнения Приложение № 1 приказа следующими ставками:
- С 3.1.2.1.4.1;

- С 5.1.3.2;
- С 3.6.2.2.2.1;
- С 3.6.2.2.3.1;
- С 3.6.2.2.4.1;
- С 3.1.2.2.4.1.

3. О внесении изменения в приказ Агентства по регулированию цен и тарифов Ульяновской области от 30.12.2025 № 391-П «Об установлении цен (тарифов) на услуги по передаче электрической энергии на территории Ульяновской области на 2026 год» в части установлении необходимой валовой выручки АО «Авиастар-ОПЭ», согласно решению ФАС России от 25.02.2026 № СП/15259/26.

4. О внесении изменений в отдельные приказы Агентства по регулированию цен и тарифов Ульяновской области (№ 105-П от 29.11.2024, № 99-П от 22.11.2022) в части установлении необходимой валовой выручки АО «Авиастар-ОПЭ» согласно решению ФАС России от 25.02.2026 № СП/15259/26.

5. Об оценке соответствия ПАО «Россети Волга» - «Ульяновские распределительные сети» критериям системообразующей территориальной сетевой организации.

Докладчик – Задериголова О.В.

Вопрос № 1. Об исполнении решения Арбитражного суда Ульяновской области от 19.12.2025 по делу № А72-10535/2025 (ООО «Энергетическая промышленная группа»).

СЛУШАЛИ:

Задериголова О.В. – доложила, что в соответствии с решением Арбитражного суда Ульяновской области от 24.12.2025 по делу № А72-10535/2025 Агентство по регулированию цен и тарифов Ульяновской области (далее – Агентство) **обязано рассмотреть материалы**, представленные с заявлением об установлении цен (тарифов) от 24.04.2025 № 31 в рамках открытого тарифного дела № 02-э-907/2025 от 20.05.2025 в целях установления тарифов на услуги по передаче электрической энергии на 2026 год по электрическим сетям ООО «Энергетическая промышленная группа» (далее – ООО «ЭПГ»).

В Арбитражном суде Поволжского округа 23 июня 2026 года рассмотрены кассационные жалобы Агентства, Публичного акционерного общества «Россети Волга» - «Ульяновские распределительные сети».

По результатам рассмотрения вынесено постановление Арбитражного суда Поволжского округа решение Арбитражного суда Ульяновской области от 19.12.2025 и постановление Одиннадцатого арбитражного апелляционного суда от 12.03.2026 по делу № А72-10535/2025 по заявлению ООО «Энергетическая промышленная группа» к Агентству о признании незаконными решения, действий (бездействия) оставить без изменения, апелляционные жалобы - без

удовлетворения. На основании изложенного Агентству необходимо исполнить решение суда.

ООО «ЭПГ» 24.04.2025 в целях осуществления регулируемой деятельности по оказанию услуг по передаче электрической энергии по электрическим сетям, принадлежащим ООО «ЭПГ», обратилось в Агентство по регулированию цен и тарифов Ульяновской области с заявлением № 31 об установлении цен (тарифов) на 2026 год с направлением обосновывающих документов для расчета и утверждения тарифов на услуги по передаче электрической энергии методом экономически обоснованных расходов (затрат) необходимой валовой выручки (далее - НВВ).

На официальном сайте Агентства 01.09.2025 была размещена Информация о ТСО, в отношении которых не устанавливаются (пересматриваются) цены (тарифы) на услуги по передаче электрической энергии на очередной расчетный период регулирования 2026 год, в том числе в отношении ООО «ЭПГ».

Письмом от 02.09.2025 № 73-ИОГВ-17/1132исх «О направлении информации» (ответ на исх. от 24.04.2025 № 31) Агентство уведомило ООО «ЭПГ» об отсутствии оснований для установления (пересмотра) цены на услуги по передаче электрической энергии для указанной ТСО.

Причиной уведомления об отсутствии оснований для установления тарифа послужило то, что ООО «ЭПГ» в форме различных сделок с взаимозависимыми организациями приобретено имущество, в отношении которого ранее наложен арест и установлено ограничение регистрационных действий в рамках уголовного расследования, что содержит признаки недостоверности предоставленных сведений в тарифной заявке, в том числе:

- договор купли-продажи недвижимого имущества от 16.01.2025 № 6/25-1, заключенный ООО «Энергетическая промышленная группа» (ООО «ЭнергопромГРУПП» ИНН 7327063509) с Комитетом по управлению муниципальным имуществом и земельным отношениям муниципального образования «Барышский район» Ульяновской области, предметом которого является передача в собственность на возмездной основе имущества, в том числе объектов электросетевого хозяйства, указанных в перечне арестованного имущества, на которое установлено ограничение совершения сделок и регистрационных действий в рамках уголовного расследования в соответствии с Постановлением Железнодорожного районного суда г. Ульяновска по делу № 3/6-191/2025.

Кроме того, отсутствие на момент обращения с заявлением об установлении цен (тарифов) в фактическом владении и пользовании Заявителя объектов электросетевого хозяйства, в связи с нахождением указанных ОЭСХ в аренде у третьего лица ООО «Энергопромгрупп».

В соответствии со ст. 80 Федерального закона от 02.10.2007 № 229-ФЗ «Об исполнительном производстве», ч. 2 ст. 115 Уголовно-процессуального кодекса Российской Федерации арест имущества включает запрет распоряжаться имуществом, соответственно и запрещает заключать сделки о продаже и аренде такого имущества. Право передачи имущества в аренду

является формой распоряжения имуществом и после ареста имущества собственник (владелец) лишен возможности распоряжаться таким имуществом.

В соответствии с п. 7 Основ ценообразования в области регулируемых цен (тарифов) в электроэнергетике, утвержденных постановлением Правительства Российской Федерации от 29.12.2011 № 1178 «О ценообразовании в области регулируемых цен (тарифов) в электроэнергетике» при установлении регулируемых цен (тарифов) регулирующие органы принимают меры, направленные на исключение из расчетов экономически необоснованных расходов организаций, осуществляющих регулируемую деятельность. К экономически необоснованным расходам организаций, осуществляющих регулируемую деятельность, относятся в том числе выявленные на основании данных статистической и бухгалтерской отчетности за год и иных материалов.

Между Агентством и филиалом ПАО «Россети Волга» - «Ульяновские распределительные сети» заключено Соглашение о порядке взаимодействия при формировании экспертных заключений территориальных сетевых организаций Ульяновского региона от 10.10.2024.

В соответствии с письмом Агентства от 13.05.2026 № 73-ИОГВ-17/587исх во исполнение решения Арбитражного суда Ульяновской области от 19.12.2025 № А72-10535/2025 филиалом ПАО «Россети Волга» - «Ульяновские распределительные сети» проведена экспертиза тарифной заявки ООО «Энергетическая промышленная группа».

В экспертном заключении ПАО «Россети Волга» - «Ульяновские распределительные сети» письмом от 25.05.2026 № МР/120/100/1526 выражена позиция – **отсутствуют основания для установления тарифов на передачу электрической энергии и необходимой валовой выручки на 2026 год** по следующим основаниям.

Право собственности ООО «ЭПГ» на часть объектов электросетевого хозяйства приобретено указанной ТСО путем приватизации муниципального имущества:

1) Определением от 07.12.2022 по делу № А72-12988/2022 было утверждено мировое соглашение между Администрацией муниципального образования «Барышский район» (далее – Администрация Барышского района) и ООО «Энергопром ГРУПП» о принятии решения о приватизации и заключении договора купли-продажи муниципальных ОЭСХ.

Между Администрацией Барышского района и ООО «Энергопром ГРУПП» на основании постановления № 1027-А от 12.12.2024 заключен договор купли-продажи объектов электрических сетей, находящихся в муниципальной собственности МО «Барышский район», № 6/25-1 от 16.01.2025. Технические характеристики энергообъектов, приобретенных ООО «Энергопром ГРУПП» по договору составили: суммарная мощность трансформаторов - 7,126 МВА, протяженность линий – 113,2730 км.

2) Решением Арбитражного суда Ульяновской области от 01.03.2023 по делу № А-72-13287/2022 удовлетворены иски ООО «Энергопром ГРУПП» к Муниципальному учреждению Администрации

муниципального образования «Инзенский район» (далее – Администрация Инзенского района), суд обязал Ответчика:

- в четырнадцатидневный срок с даты вступления решения арбитражного суда в законную силу принять решение об условиях приватизации муниципального имущества в отношении объектов МО «Инзенское городское поселение», переданных в аренду Обществу с ограниченной ответственностью «Энергопром ГРУПП» по договору № 3/19-91 от 19.12.2019;

- в десятидневный срок с даты принятия решения об условиях приватизации имущества, арендуемого по договору № 3/19-91 от 19.12.2019 направить Обществу с ограниченной ответственностью «Энергопром ГРУПП» проект договора купли-продажи арендуемого имущества.

Решение суда вступило в законную силу 18.05.2023 и было исполнено. Между Администрацией Инзенского района и ООО «Энергопром ГРУПП» на основании постановления № 878 от 12.10.2023 заключен договор купли-продажи объектов электрических сетей, находящихся в муниципальной собственности МО «Инзенское городское поселение» от 01.11.2023 № 6/23-11.

Технические характеристики энергообъектов, приобретенных ООО «Энергопром ГРУПП» по договору составили: суммарная мощность трансформаторов – 15,5680 МВА, протяженность линий – 220,7010 км.

Указанные судебные акты, послужившие основанием для приватизации муниципального имущества, отменены:

- определение об утверждении мирового соглашения по делу № А72-12988/2022 отменено Постановлением Арбитражного суда Поволжского округа от 26.03.2026. Дело направлено в Арбитражный суд Ульяновской области для рассмотрения по существу, в связи с тем, что объекты энергетики, предназначенные для обслуживания жителей соответствующего поселения, не подлежат приватизации в силу п. 1 ст. 30 Закона № 178-ФЗ «О приватизации государственного и муниципального имущества» (далее – Закон № 178-ФЗ);

- решение суда от 01.03.2023 по делу № А72-13287/2022 отменено по новым обстоятельствам (аналогичным обстоятельствам дела № А72-12988/2022) решением Арбитражного суда Ульяновской области от 23.04.2026.

Таким образом, по мнению экспертов в настоящее время у ООО «ЭПГ» отсутствует законное право собственности на энергооборудование: суммарной мощностью трансформаторов – 22,6940 МВА, протяженностью линий – 333,9740 км.

Соответственно, в собственности у ООО «ЭПГ» на законном основании находится энергооборудование суммарной мощностью трансформаторов – 176,817 МВА, протяженностью линий – 161,5558 км (при установленном значении – не менее 300 км), то есть в объеме, недостаточном для соответствия Критериям ТСО.

Также ООО «ЭПГ» не учтено в сводном прогнозном балансе производства и поставок электрической энергии (мощности) в рамках Единой энергетической системы России по субъектам Российской Федерации на 2026 год и плановый период 2027 и 2028 годов, утвержденном приказом ФАС России

от 15.10.2025 № 801/25-ДСП, с учетом изменений, внесенных приказом ФАС России от 28.11.2025 № 1006/25-ДСП. Соответственно, технологический расход электрической энергии (потери) в электрических сетях для расчета необходимой валовой выручки ООО «ЭПГ» на 2026 год не предусмотрен.

Рассмотрев материалы, представленные с заявлением об установлении цен (тарифов) от 24.04.2025 № 31 в рамках открытого тарифного дела № 02-э-907/2025 от 20.05.2025 в целях установления тарифов на услуги по передаче электрической энергии на 2026 год по электрическим сетям ООО «Энергетическая промышленная группа» и на основании экспертного заключения системообразующей сетевой организации пришли к мнению о том, что ООО «Энергопром ГРУПП» не соответствует пункту 2 Критериев ТСО т.е. отсутствуют основания для установления тарифов на передачу электрической энергии и необходимой валовой выручки на 2026 год.

РЕШИЛИ:

1. ООО «ЭПГ» не соответствует пункту 2 Критериев ТСО.
2. Отсутствуют основания для установления тарифов на передачу электрической энергии и необходимой валовой выручки на 2026 год.

Проголосовали: «За» - 8 чел. (в т.ч. позиция Ассоциации «НП Совет рынка»), «Против» - 0 чел., «Воздержался» - 0 чел.

Вопрос № 2. О внесении изменений в приказ Агентства по регулированию цен и тарифов Ульяновской области от 30.12.2025 № 385-П «Об утверждении стандартизированных тарифных ставок и формул платы за технологическое присоединение к электрическим сетям территориальных сетевых организаций Ульяновской области на 2026 год» в части дополнения Приложение №1 приказа следующими ставками:

- С 3.1.2.1.4.1;
- С 5.1.3.2;
- С 3.6.2.2.2.1;
- С 3.6.2.2.3.1;
- С 3.6.2.2.4.1;
- С 3.1.2.2.4.1.

СЛУШАЛИ:

Задериголова О.В. – доложила, что в Агентство поступили заявления от ООО «ЭСК «Энергосеть» и филиала ПАО «Россети Волга» - «Ульяновские распределительные сети» об установлении дополнительных стандартизированных тарифных ставок с целью осуществления технологического присоединения энергопринимающих устройств в связи с обращением следующих организаций:

- ООО «СИМБИРСКИЙ СПОРТ» - многофункциональный комплекс расположенный по адресу: г.Ульяновск, ул. Аблукова, к электрическим сетям ПАО «Россети Волга» - «Ульяновские

распределительные сети» с максимальной мощностью 180 кВт уровнем напряжения 0,4 кВ и ниже по II категории надежности электроснабжения;

- ИП Дегтярева Елена Валентиновна - г. Ульяновск, ул. Промышленная, д. 4А (кадастровый номер: 73:24:030801:9691) с максимальной мощностью 150 кВт, по уровню напряжения 0,4 кВ, по III категории надежности электроснабжения;

- ИП Алля Вадим Владимирович - г. Ульяновск, Железнодорожный район, ул. Хрустальная, д.6 (кадастровый номер 73:24:010901:8) с максимальной мощностью 106кВт, по уровню напряжения 0,4 кВт и ниже, по II категории надежности электроснабжения;

- ООО «Левобережное» - г. Ульяновск (кадастровый номер: 73:24:020801:499), с максимальной мощностью 150 кВт, по уровню напряжения 0,4 кВт и ниже, по II категории надежности электроснабжения;

- МБОУ г. Ульяновска «Средняя школа № 49» - г.Ульяновск, Засвияжский район, ул. Доватора, д.15А (кадастровый номер 73:24:031002:20) с максимальной мощностью 200 кВт (в том числе ранее присоединенная мощность 200 кВт по III категории надежности электроснабжения), по уровню напряжения 0,4 кВт, по II категории надежности электроснабжения.

Технологическое присоединение предусматривает мероприятия по строительству объектов электроэнергетики, по которым стандартизированные тарифные ставки на 2026 год не установлены.

ООО «ЭСК «Энергосеть» произведен сравнительный анализ сметного расчета затрат на строительство кабельные линии в траншеях многожильные с резиновой или пластмассовой изоляцией сечением провода от 200 до 250 квадратных мм включительно с одним кабелем в траншее.

В соответствии со сметными расчетами стоимость работ по указанной ставке составит 3 126 153,82 руб.

Экспертной группой рассчитаны экономически обоснованные расходы по мероприятию «последней мили»: «кабельные линии в траншеях многожильные с резиновой или пластмассовой изоляцией сечением провода от 200 до 250 квадратных мм включительно с одним кабелем в траншее». Из представленного сметного расчета исключены 1 позиция: расходы на непредвиденные затраты (87 422,25 руб.). Итоговая сумма расходов составила 2 906 818,86 руб./км.

ПАО «Россети Волга» - «Ульяновские распределительные сети» произведен сравнительный анализ сметного расчета затрат на строительство однотрансформаторные подстанции (за исключением РТП) мощностью от 100 до 250 кВА включительно шкафного или киоскового типа.

В соответствии со сметными расчетами, представленными ПАО «Россети Волга» - «Ульяновские распределительные сети» стоимость работ по указанной ставке составит 20 359,05 руб.

Экспертной группой рассчитаны экономически обоснованные расходы по мероприятию «последней мили»: «Однотрансформаторные подстанции (за исключением РТП) мощностью от 100 до 250 кВА включительно шкафного или киоскового типа». Из представленного сметного расчета исключены

3 позиции: расходы на проведение строительного контроля (56 186,31 руб.), так как 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. Данная позиция закреплена в решении ФАС России от 23.01.2020 № СП/3978/20, указанном в Разъяснении 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); расходы на производство работ в зимнее время (6 703,70 руб.) в связи с тем, что стандартизированная тарифная ставка применяется для всех организаций и в любое время года; расходы на непредвиденные затраты (88 947,31 руб.). Итоговая сумма расходов на строительство трансформаторной подстанции составила 2 901 815,39 руб.

В соответствии с заявкой максимальная мощность энергопринимающих устройств составляет 150 кВт.

Таким образом, стоимость строительства объекта «Однотрансформаторные подстанции (за исключением РТП) мощностью от 100 до 250 кВА включительно шкафного или киоскового типа» составляет 19 345,44 руб./кВт

$$2\,901\,815,39 \text{ руб.} / 150 \text{ кВт} = 19\,346,80 \text{ руб./кВт}$$

ПАО «Россети Волга» - «Ульяновские распределительные сети» произведен сравнительный анализ сметного расчета затрат на строительство 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.

В соответствии со сметными расчетами стоимость работ по указанной ставке составит 21 225 371,52 руб.

Агентством в адрес организации был направлен запрос с целью уточнения и обоснования представленных сметных расчетов. Организацией были скорректированы расчеты (В листе СМР «ЛОКАЛЬНЫЙ СМЕТНЫЙ РАСЧЕТ (СМЕТА) № 02-01» пересчитаны затраты по разделу 2 строке п/п № 15 исходя из ценового предложения 1501,85 руб.) в связи с чем стоимость работ по указанной ставке составила 19 300 603,99 руб.

Экспертной группой рассчитаны экономически обоснованные расходы по мероприятию «последней мили»: «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». Из представленного сметного расчета исключены 2 позиции: расходы на проведение строительного контроля (295 700,44 руб.), так как 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. Данная позиция закреплена в решении ФАС России от 23.01.2020 № СП/3978/20, указанном

в Разъяснении 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); расходы на непредвиденные затраты (562 153,51 руб.). Итоговая сумма расходов составила 18 442 750,03 руб./км.

ПАО «Россети Волга» - «Ульяновские распределительные сети» произведен сравнительный анализ сметного расчета затрат на строительство кабельной линии, прокладываемый методом горизонтального наклонного бурения, многожильные с бумажной изоляцией сечения провода от 100 до 200 квадратных мм включительно с одной трубой в скважине.

В соответствии со сметными расчетами стоимость работ по указанной ставке составит 24 755 257,21 руб.

Агентством в адрес организации был направлен запрос с целью уточнения и обоснования представленных сметных расчетов. Организацией были скорректированы расчеты (В листе СМР «ЛОКАЛЬНЫЙ СМЕТНЫЙ РАСЧЕТ (СМЕТА) № 02-01» пересчитаны затраты по разделу 2 строке п/п №15 исходя из ценового предложения 1501,85 руб.) в связи с чем стоимость работ по указанной ставке составила 21 829 641,33 руб.

Экспертной группой рассчитаны экономически обоснованные расходы по мероприятию «последней мили»: «кабельные линии, прокладываемые методом горизонтального наклонного бурения, многожильные с бумажной изоляцией сечения провода от 100 до 200 квадратных мм включительно с одной трубой в скважине». Из представленного сметного расчета исключены 2 позиции: расходы на проведение строительного контроля (345 650,11 руб.), так как 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. Данная позиция закреплена в решении ФАС России от 23.01.2020 № СП/3978/20, указанном в Разъяснении 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; расходы на непредвиденные затраты (635 814,80 руб.). Итоговая сумма расходов составила 20 848 176,42 руб./км.

ПАО «Россети Волга» - «Ульяновские распределительные сети» произведен сравнительный анализ сметного расчета затрат на строительство:

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.

В соответствии со сметными расчетами стоимость работ по указанной ставке составит 22 813 422,25 руб.

Экспертной группой рассчитаны экономически обоснованные расходы по мероприятию «последней мили»: «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». Из представленного сметного расчета исключены 2 позиции: расходы на проведение строительного контроля (363 544,63 руб.), так как 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. Данная позиция закреплена в решении ФАС России от 23.01.2020 № СП/3978/20, указанном в Разъяснении 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); расходы на непредвиденные затраты (644 468,61 руб.). Итоговая сумма расходов составила 21 785 409,01 руб./км.

2. Кабельные линии в траншеях многожильные с бумажной изоляцией сечением провода от 200 до 250 квадратных мм включительно с одним кабелем в траншее.

В соответствии со сметными расчетами, представленными организацией, стоимость работ по указанной ставке составит 7 910 025,71 руб.

Агентством в адрес организации был направлен запрос с целью уточнения и обоснования представленных сметных расчетов. Организацией были скорректированы расчеты (в листе СМР «ЛОКАЛЬНЫЙ СМЕТНЫЙ РАСЧЕТ (СМЕТА) № 02-01» исключены затраты по разделу 4 строке п/п № 19 в сумме 450 555,00 руб.) в связи с чем стоимость работ по указанной ставке составила 7 153 670,56 руб.

Экспертной группой рассчитаны экономически обоснованные расходы по мероприятию «последней мили»: «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». Из представленного сметного расчета исключены 2 позиции: расходы на проведение строительного контроля (126 124,34 руб.), так как 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. Данная позиция закреплена в решении ФАС России от 23.01.2020 № СП/3978/20, указанном в Разъяснении 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); расходы на непредвиденные затраты (208 359,34 руб.). Итоговая сумма расходов составила 6 819 186,88 руб./км.

По итогу обсуждения приказ Агентства по регулированию цен и тарифов Ульяновской области от 30.12.2025 № 385-П «Об утверждении стандартизированных тарифных ставок и формул платы за технологическое присоединение к электрическим сетям территориальных сетевых организаций Ульяновской области на 2026 год» предлагается дополнить изменением:

дополнить таблицу Приложения 1 приказа строкой 3.1.2.1.4.1 следующего содержания:

« 3.1.2.1.4.1	04 кВ и ниже С3.1.2.1.4.1	кабельные линии в траншеях многожильные с резиновой или пластмассовой изоляцией сечением провода от 200 до 250 квадратных мм включительно с одним кабелем в траншее	рублей/км	2 906 818,86	х
---------------	------------------------------	---	-----------	--------------	---

РЕШИЛИ:

1. Утвердить проект приказа Агентства по регулированию цен и тарифов Ульяновской области «О внесении изменения в приказ Агентства по регулированию цен и тарифов Ульяновской области от 30.12.2025 № 385-П», в части дополнения Приложения 1 ставкой С3.1.2.1.4.1.

2. Рассмотрение вопроса о дополнении Приложения 1 приказа ставками: С5.1.3.2; С3.6.2.2.2.1; С3.6.2.2.3.1; С3.6.2.2.4.1; С3.1.2.2.4.1, в связи с возникшей необходимостью дополнительной экспертизы материалов отложить.

Проголосовали: «За» - 8 чел. (в т.ч. позиция Ассоциации «НП Совет рынка»), «Против» - 0 чел., «Воздержался» - 0 чел.

3. Контроль за исполнением настоящего решения возложить на исполняющего обязанности руководителя Агентства по регулированию цен и тарифов Ульяновской области.

Вопрос № 3. О внесении изменения в приказ Агентства по регулированию цен и тарифов Ульяновской области от 30.12.2025 № 391-П «Об установлении цен (тарифов) на услуги по передаче электрической энергии на территории Ульяновской области на 2026 год» в части установлении необходимой валовой выручки АО «Авиастар-ОПЭ», согласно решению ФАС России от 25.02.2026 № СП/15259/26.

СЛУШАЛИ:

Задериголова О.В. - доложила что, в целях исполнения решения ФАС России от 25.02.2026 № СП/15259/26 необходимо внести изменение в приложение № 1 к приказу Агентства по регулированию цен и тарифов Ульяновской области от 30.12.2025 № 391-П «Об установлении цен (тарифов) на услуги по передаче электрической энергии на территории Ульяновской области на 2026 год» изменение, изложив таблицу под таблицей № 1 в следующей редакции:

№ п/п	Наименование сетевой организации с указанием необходимой валовой выручки (без учета оплаты потерь), необходимая валовая выручка которой учтена при утверждении (расчете) единых (котловых) тарифов на услуги по передаче электрической энергии в субъекте Российской Федерации	Необходимая валовая выручка сетевых организаций без учета оплаты потерь, учтенная при утверждении (расчете) единых (котловых) тарифов на услуги по передаче электрической энергии в субъекте Российской Федерации	Учтенные расходы сетевых организаций, связанные с осуществлением технологического присоединения к электрическим сетям, не включаемые в плату за технологическое присоединение	Необходимая валовая выручка на оплату технологического расхода (потерь) электрической энергии	Величина потерь электрической энергии при ее передаче по электрическим сетям, учтенная при формировании и регулировании цен (тарифов)
		тыс. руб.	тыс. руб.	тыс. руб.	млн. кВт*ч
1.	Филиал публичного акционерного общества «Россети Волга» - «Ульяновские распределительные сети»	8 309 376,20	14 189,36	2 928 473,79	595,27270
2.	Акционерное общество «Авиастар - Объединенное предприятие энергоснабжения»	292 971,35	12 432,90	98 919,04	20,12720
3.	Акционерное общество «Государственный научный центр Научно-исследовательский институт атомных реакторов»	169 757,24	11,66	110 346,94	22,44300
4.	Общество с ограниченной ответственностью «Энергохолдинг»	193 058,05	0,00	36 041,67	7,34820
5.	Открытое акционерное общество «Российские железные дороги» (Куйбышевская дирекция по энергообеспечению - структурное подразделение «Трансэнерго» - филиала ОАО «РЖД»)	279 784,74	605,18	37 307,14	7,59880
6.	Акционерное общество «Оборонэнерго»	55 008,14	0,00	6 344,64	1,29460

	(филиал «Уральский» АО «Оборонэнерго»)				
7.	Общество с ограниченной ответственностью «ЭСК «Энергосеть»	124 537,95	77,78	40 746,45	8,29580
8.	Филиал Публичного акционерного общества «Авиационный комплекс им. С.В. Ильюшина» - Авиастар (Филиал ПАО «ИЛ» - Авиастар)	13 445,00	0,00	935,38	0,190
9.	Общество с ограниченной ответственностью «Энергомодуль»	323 987,23	1 464,36	158 387,03	32,25420
10.	Общество с ограниченной ответственностью «Газпром»	6 154,54	0,00	256,07	0,05220
ВСЕГО		9 768 080,44	28 780,94	3 417 758,15	694, 8767

РЕШИЛИ:

1. Утвердить проект приказа Агентства о внесении изменения в приказ от 30.12.2025 № 391-П.

Проголосовали: «За» - 8 чел. (в т.ч. позиция Ассоциации «НП Совет рынка»), «Против» - 0 чел., «Воздержался» - 0 чел.

2. Контроль за исполнением настоящего решения возложить на исполняющего обязанности руководителя Агентства по регулированию цен и тарифов Ульяновской области.

Вопрос № 4. О внесении изменений в отдельные приказы Агентства по регулированию цен и тарифов Ульяновской области (№ 105-П от 29.11.2024, № 99-П от 22.11.2022) в части установлении необходимой валовой выручки АО «Авиастар-ОПЭ» согласно решению ФАС России от 25.02.2026 № СП/15259/26.

СЛУШАЛИ:

Задериголова О.В. – доложила, что в целях исполнения решения ФАС России от 25.02.2026 № СП/15259/26 необходимо внести изменение в приложение к приказу Агентства по регулированию цен и тарифов Ульяновской области от 29.11.2024 № 105-П «Об установлении необходимой

валовой выручки (НВВ) сетевых организаций на долгосрочный период регулирования (без учета оплаты потерь) 2025 - 2029 годы», изложив строку 2 в следующей редакции:

«	2.	Акционерное общество «Авиастар-ОПЭ»	2025	429 034,12	».
			2026	292 971,35	
			2027	304 690,20	
			2028	316 877,81	
			2029	329 552,93	

А так же внести изменение в приложение к приказу Агентства по регулированию цен и тарифов Ульяновской области от 22.11.2022 № 99-П «Об установлении необходимой валовой выручки (НВВ) сетевых организаций на долгосрочный период регулирования (без учета оплаты потерь) 2023-2027 годы», изложив строку 1 таблицы в следующей редакции:

«	1.	Филиал ПАО «Россети Волга» - «Ульяновские распределительные сети»	2023	4 104 708,32	».
			2024	4 317 350,59	
			2025	5 961 151,37	
			2026	8 309 376,20	
			2027	8 641 741,89	

РЕШИЛИ:

1. Утвердить проект приказа Агентства о внесении изменений в отдельные приказы Агентства в части установления необходимой валовой выручки АО «Авиастар-ОПЭ» согласно решению ФАС России от 25.02.2026 № СП/15259/26.

Проголосовали: «За» - 8 чел. (в т.ч. позиция Ассоциации «НП Совет рынка»), «Против» - 0 чел., «Воздержался» - 0 чел.

2. Контроль за исполнением настоящего решения возложить на исполняющего обязанности руководителя Агентства по регулированию цен и тарифов Ульяновской области.

Вопрос № 5. Об оценке соответствия ПАО «Россети Волга» - «Ульяновские распределительные сети» критериям системообразующей территориальной сетевой организации.

СЛУШАЛИ:

Задериголова О.В. – доложила, что в соответствии с постановлением Правительства Российской Федерации от 28.08.2024 № 1159 «Об утверждении критериев отнесения территориальных сетевых организаций к системообразующим территориальным сетевым организациям и правил определения системообразующих территориальных сетевых организаций» (далее – постановление № 1159) уполномоченный орган начиная со 2-го года после определения решением высшего должностного лица субъекта Российской Федерации системообразующей территориальной сетевой организации

ежегодно проводит оценку на соответствие требованиям пунктов 1 и 5 критериев. целях Проведена оценка соответствия ПАО «Россети Волга» - «Ульяновские распределительные сети» критериям системообразующей территориальной сетевой организации.

Соответствие п.1. Соответствие территориальной сетевой организации критериям отнесения владельцев объектов электросетевого хозяйства к территориальным сетевым организациям, утвержденным постановлением Правительства Российской Федерации от 28.02.2015 N 184 «Об отнесении владельцев объектов электросетевого хозяйства к территориальным сетевым организациям»

№ п/п	Наименование критерия	Параметры филиала ПАО «Россети Волга» - «Ульяновские распределительные сети»
1	Владение на праве собственности и (или) на ином законном основании на срок не менее долгосрочного периода регулирования трансформаторными и иными подстанциями с установленными силовыми трансформаторами (автотрансформаторами), расположенными и используемыми для осуществления регулируемой деятельности в административных границах субъекта Российской Федерации, сумма номинальных мощностей которых составляет не менее 150 МВА на 31.12.2025 г.	3 517,2
2	Владение на праве собственности и (или) на ином законном основании на срок не менее долгосрочного периода регулирования линиями электропередачи (воздушными и (или) кабельными), расположенными и используемыми для осуществления регулируемой деятельности в административных границах субъекта Российской Федерации, непосредственно соединенными с трансформаторными и иными подстанциями, указанными в пункте 1 настоящих критериев, сумма протяженностей которых по трассе составляет не менее 300 км, не менее 2 из следующих проектных номинальных классов напряжения на 31.12.2025 г.:	20 617,8
	110 кВ и выше	1 872,54
	35 кВ	1 603,66
	1 - 20 кВ	8 693,37
	ниже 1 кВ - трехфазных участков линий электропередачи	8 448,23
3	Отсутствие за 5 предшествующих расчетных периодов регулирования 5 фактов применения органами исполнительной власти субъектов Российской Федерации в области государственного регулирования тарифов понижающих коэффициентов, позволяющих обеспечить соответствие уровня тарифов, установленных для владельца объектов	отсутствует

№ п/п	Наименование критерия	Параметры филиала ПАО «Россети Волга» - «Ульяновские распределительные сети»
	электросетевого хозяйства, уровню надежности и качества поставляемых товаров и оказываемых услуг, а также корректировки цен (тарифов), установленных на долгосрочный период регулирования, в случае представления владельцем объектов электросетевого хозяйства, для которого такие цены (тарифы) установлены, недостоверных отчетных данных, используемых при расчете фактических значений показателей надежности и качества поставляемых товаров и оказываемых услуг, или непредставления таких данных.	
4	Наличие выделенного абонентского номера для обращений потребителей услуг по передаче электрической энергии и (или) технологическому присоединению.	8-800-220-02-20 (звонок бесплатный)
5	Наличие официального сайта в информационно-телекоммуникационной сети «Интернет».	http://www.rossetivolga.ru/
6	Отсутствие во владении и (или) пользовании объектов электросетевого хозяйства, расположенных в административных границах субъекта Российской Федерации и используемых для осуществления регулируемой деятельности в указанных границах, принадлежащих на праве собственности или ином законном основании иному лицу, владеющему объектом по производству электрической энергии (мощности), который расположен в административных границах соответствующего субъекта Российской Федерации и с использованием которого осуществляется производство электрической энергии и мощности с целью ее продажи на оптовом рынке электрической энергии (мощности) и (или) розничных рынках электрической энергии.	<u>отсутствует</u>
7	Владелец объектов электросетевого хозяйства не находится под контролем иностранного инвестора (иностранного лица, группы лиц) в соответствии с признаками, предусмотренными частями 1 - 2.1 статьи 5 Федерального закона «О порядке осуществления иностранных инвестиций в хозяйственные общества, имеющие стратегическое значение для обеспечения обороны страны и безопасности государства». В целях применения положений настоящего пункта понятия «контроль» и «иностранный инвестор» используются в тех же значениях, что и в статье 3 указанного Федерального закона.	информация подтверждена

Соответствие п. 5. Период оборота просроченной кредиторской задолженности системообразующей территориальной сетевой организации за услуги по передаче электрической энергии, оказанные территориальными сетевыми организациями в административных границах субъекта Российской

Федерации, не превышает период оборота просроченной дебиторской задолженности системообразующей территориальной сетевой организации за услуги по передаче электрической энергии, оказанные потребителям электрической энергии или лицам, действующим в их интересах, в административных границах субъекта Российской Федерации по состоянию на конец каждого календарного года (оценка соответствия этому критерию производится ежегодно).

5.	Период оборота просроченной кредиторской задолженности системообразующей территориальной сетевой организации за услуги по передаче электрической энергии, оказанные территориальными сетевыми организациями в административных границах субъекта Российской Федерации, не превышает период оборота просроченной дебиторской задолженности системообразующей территориальной сетевой организации за услуги по передаче электрической энергии, оказанные потребителям электрической энергии или лицам, действующим в их интересах в административных границах субъекта Российской Федерации по состоянию на конец календарного года	-	Филиал «Ульяновские распределительные сет»
5.1.	Показатель периода оборота просроченной кредиторской задолженности системообразующей территориальной сетевой организации за услуги по передаче электрической энергии, оказанные территориальными сетевыми организациями в административных границах субъекта Российской Федерации	дни	0,00
5.1.1.	просроченная кредиторская задолженность системообразующей территориальной сетевой организации за услуги по передаче электрической энергии, оказанные системообразующей территориальной сетевой организации территориальными сетевыми организациями в административных границах субъекта Российской Федерации, на конец отчетного периода (2025 год)	млн рублей	0,00
5.1.2.	стоимость услуг по передаче электрической энергии (начисления с НДС), оказанных системообразующей территориальной сетевой организации территориальными сетевыми организациями в административных границах субъекта Российской Федерации, в отчетном периоде (2025 год)	млн рублей	5 685,28
5.1.3.	количество дней в отчетном периоде (2025 год)	дни	365

5.2.	Показатель периода оборота просроченной дебиторской задолженности системообразующей территориальной сетевой организации за услуги по передаче электрической энергии, оказанные потребителям электрической энергии или лицам, действующим в их интересах, в административных границах субъекта Российской Федерации	дни	21,31
5.2.1.	просроченная дебиторская задолженность системообразующей территориальной сетевой организации за услуги по передаче электрической энергии, оказанные потребителям электрической энергии или лицам, действующим в их интересах, системообразующей территориальной сетевой организацией в административных границах субъекта Российской Федерации, на конец отчетного периода (2025 год)	млн рублей	844,55
5.2.2.	стоимость услуг по передаче электрической энергии (начисления с НДС), оказанных потребителям электрической энергии или лицам, действующим в их интересах, системообразующей территориальной сетевой организацией в административных границах субъекта Российской Федерации, в отчетном периоде (2025 год)	млн рублей	14 465,13
5.1.3.	количество дней в отчетном периоде (2025 год)	дни	365

Проанализировав представленную ПАО «Россети Волга» - «Ульяновские распределительные сети» информацию Агентством сделан вывод: период оборота просроченной кредиторской задолженности системообразующей территориальной сетевой организации за услуги по передаче электрической энергии, оказанные территориальными сетевыми организациями в границах Ульяновской области, не превышает период оборота просроченной дебиторской задолженности системообразующей территориальной сетевой организации за услуги по передаче электрической энергии, оказанные потребителям электрической энергии или лицам, действующим в их интересах, в границах Ульяновской области по состоянию на конец 2025 года.

Таким образом, ПАО «Россети Волга» - «Ульяновские распределительные сети» соответствует требованиям пунктов 1 и 5 критериев, утвержденных постановлением № 1159.

РЕШИЛИ:

1. ПАО «Россети Волга» - «Ульяновские распределительные сети» соответствует критериям системообразующей территориальной сетевой организации.
2. Разместить информацию о соответствии ПАО «Россети Волга» - «Ульяновские распределительные сети» требованиям пунктов 1 и 5 критериев, утвержденных постановлением № 1159 на официальном сайте Агентства.

Проголосовали: «За» - 8 чел. (в т.ч. позиция Ассоциации «НП Совет рынка»),
«Против» - 0 чел., «Воздержался» - 0 чел.

3. Контроль за исполнением настоящего решения возложить на исполняющего обязанности руководителя Агентства по регулированию цен и тарифов Ульяновской области.

Секретарь

Е.В. Тиунова

Члены Правления:

П.В. Корноухова

М.Ю. Башаева

О.А. Вавилина

О.В. Задериголова

О.В. Павлова

Ю.В. Сергеева