

Дополнительное соглашение № 3
к Соглашению об условиях осуществления регулируемого вида деятельности
от 16.07.2024 № б/н

г. Томск

«_____» _____ 20__ года

№ _____

Департамент тарифного регулирования Томской области, именуемый в дальнейшем **регулирующим органом**, в лице начальника Департамента тарифного регулирования Томской области Касьяновой Оксаны Николаевны, действующей на основании Положения о Департаменте тарифного регулирования Томской области, утвержденного постановлением Губернатора Томской области от 31.10.2012 № 145, распоряжения Губернатора Томской области от 26.06.2024 № 203-р-к, с одной стороны, и **Публичное акционерное общество «Россети Томск»**, именуемое в дальнейшем **организацией**, в лице Управляющего директора – Первого заместителя генерального директора ПАО «Россети Томск» Шабалина Ивана Анатольевича, действующего на основании доверенности от 29.10.2025, с другой стороны, далее именуемые сторонами, в соответствии с Федеральным законом «Об электроэнергетике» и Правилами заключения, изменения и расторжения соглашений об условиях осуществления регулируемых видов деятельности, утвержденными постановлением Правительства Российской Федерации от 31.08.2023 № 1416 «О соглашениях об условиях осуществления регулируемых видов деятельности» (далее – Правила заключения, изменения и расторжения соглашений об условиях осуществления регулируемых видов деятельности), постановлением Правительства Российской Федерации от 23.10.2025 № 1635 «О внесении изменений в некоторые акты Правительства Российской Федерации по вопросу установления и применения эталонов затрат территориальных сетевых организаций», заключили настоящее дополнительное соглашение о нижеследующем.

1. Приложение № 4 «Темп изменения единых (котловых) тарифов на услуги по передаче электрической энергии на территории Томской области (для потребителей, не относящихся к населению и приравненных к ним категориям) на долгосрочный период регулирования 2025 – 2032 гг.» изложить в редакции приложения № 1 к настоящему дополнительному соглашению.

2. Приложение № 6 «Источники финансирования инвестиционной программы на каждый год срока действия соглашения» изложить в редакции приложения № 2 к настоящему дополнительному соглашению.

3. Приложение № 7 «Мероприятия*, подлежащие включению в состав инвестиционной программы на период 2025 – 2032 годы» изложить в редакции приложения № 3 к настоящему дополнительному соглашению.

4. Остальные условия Соглашения об условиях осуществления регулируемого вида деятельности от 16.07.2024 № б/н, незатронутые настоящим дополнительным соглашением, остаются неизменными и стороны подтверждают по ним свои обязательства.

5. Дополнительное соглашение является неотъемлемой частью Соглашения об осуществлении регулируемого вида деятельности, составлено в двух экземплярах, имеющих равную юридическую силу, по одному для каждой Стороны.

6. Дополнительное соглашение вступает в силу с даты его подписания.

Регулирующий орган:

Департамент тарифного
регулирования Томской области
Начальник Департамента

_____ О.Н. Касьянова

Организация:

ПАО «Россети Томск»

Управляющий директор – Первый
заместитель генерального директора

_____ И.А. Шабалин

Приложение № 1
к дополнительному соглашению от ____ № 3
к соглашению об осуществлении
регулируемого вида деятельности
от _____ № _____

Приложение № 4
к соглашению об осуществлении
регулируемого вида деятельности
от 16.07.2024 № 6/н

Темп изменения единых (котловых) тарифов на услуги по передаче
электрической энергии на территории Томской области (для потребителей,
не относящихся к населению и приравненных к ним категориям) на
долгосрочный период регулирования 2025 – 2032 гг.

Тариф	Уровень напряжения			
	ВН	СН1	СН2	НН
2025 (2 полугодие)*				
Ставка на содержание электрических сетей (руб./МВт.мес.)	СЭП ₂₀₂₅ +4,23%	СЭП ₂₀₂₅ +5,31%	СЭП ₂₀₂₅ +6,18%	СЭП ₂₀₂₅ +13,78%
Ставка за потери (руб./МВт)	СЭП ₂₀₂₅ +5%			
Одноставочный тариф (руб./кВт.ч.)	СЭП ₂₀₂₅ +4,28%	СЭП ₂₀₂₅ +5,28%	СЭП ₂₀₂₅ +6%	СЭП ₂₀₂₅ +7%
2026 (с 1 октября)*/**				
Ставка на содержание электрических сетей (руб./МВт.мес.)	СЭП ₂₀₂₆ -29,20%	СЭП ₂₀₂₆ -29,20%	СЭП ₂₀₂₆ -29,20%	СЭП ₂₀₂₆ -26,04%
Ставка за потери (руб./МВт)	СЭП ₂₀₂₆ +2,30%			СЭП ₂₀₂₆ +2,29%
Одноставочный тариф (руб./кВт.ч.)	СЭП ₂₀₂₆ -27,13%	СЭП ₂₀₂₆ -26,68%	СЭП ₂₀₂₆ -24,36%	СЭП ₂₀₂₆ -23,50%
2027 (2 полугодие)*				
Ставка на содержание электрических сетей (руб./МВт.мес.)	СЭП ₂₀₂₇ +45,0%	СЭП ₂₀₂₇ +45,0%	СЭП ₂₀₂₇ +45,0%	СЭП ₂₀₂₇ +45,49%
Ставка за потери (руб./МВт)	СЭП ₂₀₂₇ -3,00%			
Одноставочный тариф (руб./кВт.ч.)	СЭП ₂₀₂₇ +41,42 %	СЭП ₂₀₂₇ +32,59 %	СЭП ₂₀₂₇ +33,58 %	СЭП ₂₀₂₇ +34,65%

2028 (2 полугодие)*				
Ставка на содержание электрических сетей (руб./МВт.мес.)	СЭП ₂₀₂₈ +2,62%	СЭП ₂₀₂₈ +2,55%	СЭП ₂₀₂₈ -1,23%	СЭП ₂₀₂₈ +5,00%
Ставка за потери (руб./МВт)	СЭП ₂₀₂₈ +1%			СЭП ₂₀₂₈ +2,09%
Одноставочный тариф (руб./кВт.ч.)	СЭП ₂₀₂₈ +2,51%	СЭП ₂₀₂₈ +2,42%	СЭП ₂₀₂₈ -0,87%	СЭП ₂₀₂₈ +4,19%
2029 (2 полугодие)*				
Ставка на содержание электрических сетей (руб./МВт.мес.)	СЭП ₂₀₂₉ -3,65%	СЭП ₂₀₂₉ -2,93%	СЭП ₂₀₂₉ -2,28%	СЭП ₂₀₂₉ +5,00%
Ставка за потери (руб./МВт)	СЭП ₂₀₂₉ +1%			СЭП ₂₀₂₉ +2,09%
Одноставочный тариф (руб./кВт.ч.)	СЭП ₂₀₂₉ -3,33%	СЭП ₂₀₂₉ -2,60%	СЭП ₂₀₂₉ -1,74%	СЭП ₂₀₂₉ +4,21%
2030 (2 полугодие)*				
Ставка на содержание электрических сетей (руб./МВт.мес.)	СЭП ₂₀₃₀ -3,49 %	СЭП ₂₀₃₀ +0,62%	СЭП ₂₀₃₀ +1,67%	СЭП ₂₀₃₀ +5,00%
Ставка за потери (руб./МВт)	СЭП ₂₀₃₀ +1%			СЭП ₂₀₃₀ +2,09%
Одноставочный тариф (руб./кВт.ч.)	СЭП ₂₀₃₀ -3,17%	СЭП ₂₀₃₀ +0,65%	СЭП ₂₀₃₀ +1,56%	СЭП ₂₀₃₀ +4,23 %
2031 (2 полугодие)*				
Ставка на содержание электрических сетей (руб./МВт.мес.)	СЭП ₂₀₃₁ -2,79%	СЭП ₂₀₃₁ -1,03%	СЭП ₂₀₃₁ -3,60%	СЭП ₂₀₃₁ +5,00%
Ставка за потери (руб./МВт)	СЭП ₂₀₃₁ +1%			СЭП ₂₀₃₁ +2,10%
Одноставочный тариф (руб./кВт.ч.)	СЭП ₂₀₃₁ -2,51%	СЭП ₂₀₃₁ -0,86%	СЭП ₂₀₃₁ -2,83%	СЭП ₂₀₃₁ +4,26%
2032 (2 полугодие)*				
Ставка на содержание электрических сетей (руб./МВт.мес.)	СЭП ₂₀₃₂ +0%	СЭП ₂₀₃₂ +0%	СЭП ₂₀₃₂ +1,28%	СЭП ₂₀₃₂ +0%
Ставка за потери (руб./МВт)	СЭП ₂₀₃₂ +1%			СЭП ₂₀₃₂ +2,10%
Одноставочный тариф (руб./кВт.ч.)	СЭП ₂₀₃₂ +0,08%	СЭП ₂₀₃₂ +0,09%	СЭП ₂₀₃₂ +1,23%	СЭП ₂₀₃₂ +0,18%

Примечание:

СЭП_N - рост регулируемых тарифов сетевых организаций в году N для всех категорий потребителей в среднем по стране согласно разделу «Цены и тарифы в электроэнергетике» Прогноза социально-экономического развития Российской Федерации, публикуемого Минэкономразвития России. Применению

при установлении тарифов на очередной период регулирования, подлежат показатели Прогноза, действующего на момент принятия тарифного решения.

*Индексы роста ставок единых (котловых) тарифов на услуги по передаче электроэнергии, указанные в данном приложении, по соглашению сторон могут быть изменены в целях соблюдения требований пункта 81(5) Основ ценообразования в области регулируемых цен (тарифов) в электроэнергетике, утвержденных Постановлением Правительства РФ от 29.12.2011 №1178.

В случае изменения параметров Прогноза социально-экономического развития Российской Федерации (СЭП) на соответствующий год, отклонения параметров Сводного прогнозного баланса производства и поставок электрической энергии (мощности) в рамках Единой энергетической системы России по субъектам Российской Федерации на соответствующий год, а также отклонения иных параметров по итогам тарифного регулирования рост ставок единых (котловых) тарифов на услуги по передаче электрической энергии для потребителей Томской области подлежит уточнению.

**Рост регулируемых тарифов сетевой организации с учетом результатов исполнения Предписания ФАС России от 03.02.2026 № СП/7491/26.

Регулирующий орган:
Департамент тарифного
регулирования Томской области

Начальник Департамента

_____ О.Н. Касьянова

Организация:
ПАО «Россети Томск»

Управляющий директор –
Первый заместитель
генерального директора

_____ И.А. Шабалин

Приложение № 2
к дополнительному соглашению от ____ № 3
к соглашению об осуществлении
регулируемого вида деятельности
от _____ № _____

«Приложение № 6
к соглашению об осуществлении
регулируемого вида деятельности
от 16.07.2024 № 6/н

Источники* финансирования инвестиционной программы на каждый год срока действия соглашения

									тыс. руб.
Показатель	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	Итого 2025 -2032 гг.
Амортизация	446 411,30	623 286,29	623 286,29	817 080,41	830 797,30	874 806,65	910 234,91	993 156,18	6 119 059,33
Прибыль на капитальные вложения	168 730,45	541 417,89	541 417,89	697 947,93	878 308,53	860 341,81	940 114,89	1 115 022,52	5 743 301,91
Итого	615 141,75	1 164 704,18	1 164 704,18	1 515 028,34	1 709 105,83	1 735 148,46	1 850 349,80	2 108 178,70	11 862 361,23

* Источники финансирования инвестиционной программы не учитывают средства на выполнение мероприятий по осуществлению льготного технологического присоединения. Средства на выполнение мероприятий льготного технологического присоединения определяются и учитываются в

составе необходимой валовой выручки в соответствии с пунктом 87 Основ ценообразования в области регулируемых цен (тарифов) в электроэнергетике, утвержденных Постановлением Правительства РФ от 29.12.2011 №1178.».

Регулирующий орган:
Департамент тарифного
регулирования Томской области

Начальник Департамента

_____ О.Н. Касьянова

Организация:
ПАО «Россети Томск»

Управляющий директор – Первый
заместитель генерального директора

_____ И.А. Шабалин