

Дополнительное соглашение №2

к Соглашению об условиях осуществления регулируемой деятельности по оказанию услуг по передаче электрической энергии

г. Нижний Новгород

«___» _____ 2026 г.

№ _____

Региональная служба по тарифам Нижегородской области, именуемая в дальнейшем «Регулирующий орган», в лице руководителя Региональной службы по тарифам Нижегородской области **Алешиной Юлии Леонидовны**, действующей на основании Положения о Региональной службе по тарифам Нижегородской области, утвержденного постановлением Правительства Нижегородской области от 15.05.2006 № 171, с одной стороны, и ПАО «Россети Центр и Приволжье» в лице филиала «Нижновэнерго», именуемое в дальнейшем «Организация», в лице директора филиала ПАО «Россети Центр и Приволжье» - «Нижновэнерго» **Федорова Дмитрия Геннадиевича**, действующего на основании доверенности от 21.04.2025 № Д-ЦА/70, именуемое в дальнейшем ПАО «Россети Центр и Приволжье» (ОГРН 1075260020043, адрес: 603950, Российская Федерация, г. Нижний Новгород, ул. Рождественская, д.33), с другой стороны, далее именуемые «Стороны», в соответствии с Федеральным законом от 26.03.2003 № 35-ФЗ «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», заключили настоящее дополнительное соглашение к Соглашению об условиях осуществления регулируемой деятельности по оказанию услуг по передаче электрической энергии от 01.10.2024 № Сл-516-851429/24 о нижеследующем.

1. Внести в Соглашение следующие изменения:

1.1. Пункт 2.1. изложить в следующей редакции:

В соответствии с настоящим соглашением Организация принимает на себя обязательства осуществлять регулируемую деятельность по оказанию услуг по передаче электрической энергии и достичь плановых значений показателей надежности и качества услуг по передаче электрической энергии, уровня потерь электрической энергии при ее передаче по электрическим сетям, осуществить реализацию инвестиционной программы

организации в соответствии с решениями об утверждении инвестиционной программы организации (включая реализацию инфраструктурного проекта электроснабжения объектов «Комплексное развитие незастроенной территории в районе деревни Ольгино Приокского района городского округа город Нижний Новгород», «Комплексное развитие незастроенной территории, прилегающей к поселку Новинки, входящей в состав Новинского сельсовета городского округа город Нижний Новгород» в пределах земельных участков с кадастровыми номерами 52:24:0040001:558; 52:24:0040001:928; 52:24:0040001:908; 52:24:0040001:884; 52:24:0040001:560; 52:24:0040001:915; 52:24:0040001:7409; 52:18:0080269:142; 52:18:0080269:176; 52:18:0080269:144; 52:18:0080269:134; 52:18:0080269:141; 52:18:0080269:145; 52:18:0080269:153, и инвестиционных проектов по строительству ПС 110 кВ Сенная и ПС 110 кВ Борская пойма с питающими линиями 110 кВ и реконструкцией прилегающей сети) и (или) изменений, которые вносятся в инвестиционную программу организации, принятыми в порядке, установленном законодательством Российской Федерации об электроэнергетике, и соблюдать иные условия, предусмотренные настоящим соглашением, а Регулирующий орган обязуется устанавливать единые (котловые) тарифы на услуги по передаче электрической энергии по электрическим сетям Нижегородской области в порядке, предусмотренном настоящим соглашением, и соблюдать иные условия, предусмотренные настоящим соглашением.

1.2. Подпункт в) пункта 3.1. дополнить абзацем следующего содержания:

Реализация инвестиционных проектов по строительству ПС 110 кВ Сенная и ПС 110 кВ Борская пойма с питающими линиями 110 кВ и реконструкцией прилегающей сети, включающего строительство и реконструкцию следующих объектов в указанные сроки:

№ п/п	Наименование объекта*	Ввод объекта
1	Строительство ПС 110 кВ Сенная с трансформаторами 110/10/6 кВ мощностью 2х40 МВА. Центральный ВРЭС	не позднее 2030 года
2	Реконструкция сооружения (электросетевой комплекс: подстанция Печерская с прилегающими воздушными линиями электропередач 110 кВ), кадастровый номер объекта 52:18:0070252:238, в части реконструкции участка ВЛ 110 кВ №131 от ПС Печерская до опоры №32 в Нижегородском районе с организацией заходов 110 кВ от опоры №26 (0,2 км) на новую ПС 110 кВ Сенная. Центральный ВРЭС	не позднее 2030 года
3	Реконструкция сооружения (электросетевой комплекс: подстанция Печерская с прилегающими воздушными линиями электропередач 110 кВ), кадастровый номер объекта 52:18:0070252:238, в части реконструкции ВЛ 110 кВ «Печерская» (ВЛ 110 кВ Свердловская – Печерская с отпайкой на ПС	не позднее 2030 года

№ п/п	Наименование объекта*	Ввод объекта
	Ковалиха) с организацией второй цепи на участке пр.опор 4-11 (1,4 км), заменой провода в пролете опор 11-16 (1 км), заменой ВЧЗ (1 шт.) и устройством ВОЛС (5 км). Центральный ВРЭС	
4	Реконструкция ПС 110 кВ Заволжская в части установки устройства АОПО на ВЛ 110 кВ Заволжская - Могилицы (1 шт) и организации канала связи ВОЛС (32 км). Дзержинский ВРЭС	не позднее 2030 года
5	Реконструкция ПС 110 кВ Моховые Горы в части установки АОСН (1 шт). Дзержинский ВРЭС	не позднее 2030 года
6	Строительство ПС 110 кВ Борская Пойма с трансформаторами 110/6/6 кВ мощностью 2х25 МВА. Дзержинский ВРЭС	не позднее 2030 года
7	Строительство ВЛ 110 кВ от ВЛ 110 кВ Борская – Моховые Горы с отпайкой на ПС Теплоход (ВЛ Борская-1) до новой ПС 110 кВ Борская Пойма (1,8 км.). Дзержинский ВРЭС	не позднее 2030 года
8	Строительство ВЛ 110 кВ от ВЛ 110 кВ Моховые Горы – Стеклозаводская с отпайкой на ПС Теплоход (ВЛ 151) (1,4 км) до новой ПС 110 кВ Борская Пойма с устройством ВОЛС (2,5 км). Дзержинский ВРЭС	не позднее 2030 года

*) – окончательные характеристики, стоимость и наименование объектов строительства будут отражены в инвестиционной программе филиала ПАО «Россети Центр и Приволжье» - «Нижновэнерго».

1.3. Подпункт а) пункта 3.2. изложить в следующей редакции:

Расчет необходимой валовой выручки Организации с соблюдением параметров регулирования, указанных в пункте 3.1. настоящего Соглашения, положений Основ ценообразования и Методических указаний по регулированию тарифов с применением метода доходности инвестированного капитала, утвержденных Приказом ФСТ России от 30.03.2012 № 228-э (далее – Методические указания).

а(1)) Расчет иных параметров регулирования, применяемых в качестве долгосрочных в соответствии с пунктом 33 Основ ценообразования, осуществляется в следующем порядке:

норма доходности капитала, созданного после перехода к регулированию методом доходности инвестированного капитала, утвержденная в соответствии с положениями постановления Правительства Российской Федерации от 1 июля 2026 г. № 809 «О внесении изменений в некоторые акты Правительства Российской Федерации»;

чистый оборотный капитал и срок возврата инвестированного капитала:

- на 2027 год – в соответствии с параметрами, согласованными приказом ФАС России от 14.11.2022 № 806/22 (в ред. от 25.11.2022) «О согласовании Федеральной антимонопольной службой предложений органов исполнительной власти субъектов Российской Федерации в области

государственного регулирования тарифов об установлении очередного долгосрочного периода регулирования тарифов на услуги по передаче электрической энергии с применением метода доходности инвестированного капитала и согласовании соответствующих долгосрочных параметров регулирования деятельности территориальных сетевых организаций»;

- на 2028 и 2029 годы – в соответствии с пунктами 38 и 75 Методических указаний;

а(2)) При установлении (пересмотре) тарифов на услуги по передаче электрической энергии на 2026 год операционные расходы Организации определяются в соответствии с пунктом 4 Постановления Правительства РФ от 23.10.2025 № 1635.

На период 2027-2029 годов операционные расходы Организации определяются с применением эталонов затрат территориальных сетевых организаций в соответствии с пунктом 38(4) Основ ценообразования.

Регулирующий орган вправе при установлении тарифов на услуги по передаче электрической энергии на 2027 год определить операционные расходы Организации в соответствии с пунктом 4 Постановления Правительства РФ от 23.10.2025 № 1635, в случае снижения размера индексации сетевых тарифов для прочих потребителей в соответствии с актуальным Прогнозом социально-экономического развития Российской Федерации, одобренным Правительством Российской Федерации, относительно предыдущего Прогноза Минэкономразвития РФ.

а(3)) В случае недостаточности рассчитанных в соответствии с Методическими указаниями собственных средств на финансирование инвестиционных проектов, в том числе по строительству ПС 110 кВ Сенная, строительству ПС 110 кВ Борская пойма с питающими линиями 110 кВ и реконструкцией прилегающей сети, недостающий объем расходов учитывается в необходимой валовой выручке Организации в размере и разрезе источника финансирования (статьи затрат) данных расходов, определенных утвержденной (скорректированной) в установленном порядке инвестиционной программы Организации.

1.4. Приложение №2 к Соглашению изложить в редакции Приложения №1 к настоящему дополнительному соглашению.

1.5. Приложение № 3 к Соглашению, начиная с 2027 года, изложить в редакции Приложения №2 к настоящему дополнительному соглашению.

2. Настоящее дополнительное соглашение составлено в 2 экземплярах, по одному для каждой из Сторон.

Регулирующий орган

_____/ **Ю.Л. Алешина**

Организация

_____/ **Д.Г. Федоров**

Приложение № 1 к дополнительному соглашению №2 от «___» _____ №___

Приложение № 2 к Соглашению от «01» октября 2024 г. №Сл-516-851429/24

Объемы финансирования инвестиционной программы
филиала ПАО «Россети Центр и Приволжье» - «Нижновэнерго»

млн. рублей (без учета НДС)

Наименование показателя	2024 (справочно)	2025	2026	2027	2028	2029	Всего за период 2025-2029
1	2	3	4	5	6	7	8=3+4+5+6+7
Объемы финансирования по виду деятельности передача электрической энергии (за счет тарифа на услуги по передаче электроэнергии)	6 043,48	9 128,58	8 597,60	9 206,92	10 573,43	11 980,20	49 486,73
в т.ч. по источникам:							
амортизация	3 432,03	3 501,22	3 623,59	3 861,71	3 996,13	4 002,90	18 985,56
чистая прибыль	2 088,84	2 930,90	3 563,75	5 011,72	6 577,29	7 977,29	26 060,95
в т.ч.:							
Строительство ПС 110 кВ Сенная, строительство ПС 110 кВ Борская пойма с питающими линиями 110 кВ и реконструкцией прилегающей сети	-	-	-	96,93	2 055,35	3 587,43	5 739,71
финансирование инфраструктурного проекта «Комплексное развитие незастроенной территории в районе деревни Ольгино Приокского района городского округа город Нижний Новгород», «Комплексное развитие незастроенной территории, прилегающей к поселку Новинки, входящей в состав Новинского сельсовета городского округа город Нижний Новгород»	82,94	196,92	765,96	210,62	-	-	1 173,50
заемные средства*	522,61	2 696,46	1 410,27	333,50	0,00	0,00	4 440,22
в т.ч.:							
финансирование инфраструктурного проекта «Комплексное развитие незастроенной территории в районе деревни Ольгино Приокского района городского округа город Нижний Новгород», «Комплексное развитие незастроенной территории, прилегающей к поселку Новинки, входящей в состав Новинского сельсовета городского округа город Нижний Новгород»	-	2 696,46	1 410,27	333,50	0,00	0,00	4 440,22

*) – объем заемных средств без учета консолидационных кредитов.

Примечание:

Объем финансирования инвестиционной программы в 2024 году соответствует инвестиционной программе Организации, утвержденной приказом Минэнерго России от 05.12.2024 № 27@.

Объем финансирования инвестиционной программы в 2025 году соответствует инвестиционной программе Организации, утвержденной приказом Минэнерго России от 24.12.2025 № 17@.

Плановые объемы инвестиционной программы Организации на 2026-2029 гг. сформированы на уровне проекта корректировки утвержденной инвестиционной программы с учетом включения проекта по реализации мероприятий для электроснабжения объектов «Комплексное развитие незастроенной территории в районе деревни Ольгино Приокского района городского округа город Нижний Новгород», «Комплексное развитие незастроенной территории, прилегающей к поселку Новинки, входящей в состав Новинского сельсовета городского округа город Нижний Новгород» в пределах земельных участков с кадастровыми номерами 52:24:0040001:558; 52:24:0040001:928; 52:24:0040001:908; 52:24:0040001:884; 52:24:0040001:560; 52:24:0040001:915; 52:24:0040001:7409; 52:18:0080269:142; 52:18:0080269:176; 52:18:0080269:144; 52:18:0080269:134; 52:18:0080269:141; 52:18:0080269:145; 52:18:0080269:153 и проекта по строительству ПС 110 кВ Сенная, ПС 110 кВ Борская пойма с питающими линиями 110 кВ и реконструкцией прилегающей сети.

Суммарный плановый размер средств на реализацию проекта по реализации мероприятий для электроснабжения объектов «Комплексное развитие незастроенной территории в районе деревни Ольгино Приокского района городского округа город Нижний Новгород», «Комплексное развитие незастроенной территории, прилегающей к поселку Новинки, входящей в состав Новинского сельсовета городского округа город Нижний Новгород» в пределах земельных участков с кадастровыми номерами 52:24:0040001:558; 52:24:0040001:928; 52:24:0040001:908; 52:24:0040001:884; 52:24:0040001:560; 52:24:0040001:915; 52:24:0040001:7409; 52:18:0080269:142; 52:18:0080269:176; 52:18:0080269:144; 52:18:0080269:134; 52:18:0080269:141; 52:18:0080269:145; 52:18:0080269:153 с учетом выполнения мероприятий в 2024-2032 гг. составляет 6 028,45 млн.руб. без НДС.

Кроме того, в плановые объемы инвестиционной программы Организации на 2027-2029 гг. включена реализация проектов по строительству ПС 110 кВ Сенная, ПС 110 кВ Борская пойма с питающими линиями 110 кВ и реконструкцией прилегающей сети.

Суммарный плановый размер средств на реализацию проектов по строительству ПС 110 кВ Сенная, ПС 110 кВ Борская пойма с питающими линиями 110 кВ и реконструкцией прилегающей сети с учетом выполнения мероприятий в 2027-2030 гг. составляет 7 004,34 млн.руб. без НДС.

Рост единых (котловых) тарифов на долгосрочный период регулирования на 2025 – 2029 гг.*

1. Прочие потребители:

Наименование	Уровень напряжения			
	ВН	СН1	СН2	НН
2025 г. (2 полугодие)*				
Ставка на содержание электрических сетей, (руб./МВт.мес.)	СЭП ^{прочие} ₂₀₂₅ + 2,0%	СЭП ^{прочие} ₂₀₂₅ + 2,0%	СЭП ^{прочие} ₂₀₂₅ + 2,0%	СЭП ^{прочие} ₂₀₂₅ + 2,0%
Ставка за потери, (руб./МВт.ч)	СЭП ^{прочие} ₂₀₂₅ + 2,0%			
Однотарифный тариф, (руб./кВт.ч.)	СЭП ^{прочие} ₂₀₂₅ + 2,0%	СЭП ^{прочие} ₂₀₂₅ + 2,0%	СЭП ^{прочие} ₂₀₂₅ + 2,0%	СЭП ^{прочие} ₂₀₂₅ + 2,0%
2026 г. (с 1 октября 2026 года по 31 декабря 2026 года)*				
Ставка на содержание электрических сетей, (руб./МВт.мес.)	СЭП ^{прочие} ₂₀₂₆ + 1,0%	СЭП ^{прочие} ₂₀₂₆ + 1,0%	СЭП ^{прочие} ₂₀₂₆ + 1,0%	СЭП ^{прочие} ₂₀₂₆ + 1,0%
Ставка за потери, (руб./МВт.ч)	СЭП ^{прочие} ₂₀₂₆ + 1,0%			
Однотарифный тариф, (руб./кВт.ч.)	СЭП ^{прочие} ₂₀₂₆ + 1,0%	СЭП ^{прочие} ₂₀₂₆ + 1,0%	СЭП ^{прочие} ₂₀₂₆ + 1,0%	СЭП ^{прочие} ₂₀₂₆ + 1,0%
2027 г. (2 полугодие)*				
Ставка на содержание электрических сетей, (руб./МВт.мес.)	СЭП ^{прочие} ₂₀₂₇ + 0,0%	СЭП ^{прочие} ₂₀₂₇ + 0,0%	СЭП ^{прочие} ₂₀₂₇ + 0,0%	СЭП ^{прочие} ₂₀₂₇ + 0,0%
Ставка за потери, (руб./МВт.ч)	СЭП ^{прочие} ₂₀₂₇ + 0,0%			
Однотарифный тариф, (руб./кВт.ч.)	СЭП ^{прочие} ₂₀₂₇ + 0,0%	СЭП ^{прочие} ₂₀₂₇ + 0,0%	СЭП ^{прочие} ₂₀₂₇ + 0,0%	СЭП ^{прочие} ₂₀₂₇ + 0,0%
2028 г. (2 полугодие)*				
Ставка на содержание электрических сетей, (руб./МВт.мес.)	СЭП ^{прочие} ₂₀₂₈ + 0,0%	СЭП ^{прочие} ₂₀₂₈ + 0,0%	СЭП ^{прочие} ₂₀₂₈ + 0,0%	СЭП ^{прочие} ₂₀₂₈ + 0,0%
Ставка за потери, (руб./МВт.ч)	СЭП ^{прочие} ₂₀₂₈ + 0,0%			
Однотарифный тариф, (руб./кВт.ч.)	СЭП ^{прочие} ₂₀₂₈ + 0,0%	СЭП ^{прочие} ₂₀₂₈ + 0,0%	СЭП ^{прочие} ₂₀₂₈ + 0,0%	СЭП ^{прочие} ₂₀₂₈ + 0,0%
2029 г. (2 полугодие)*				
Ставка на содержание электрических сетей, (руб./МВт.мес.)	СЭП ^{прочие} ₂₀₂₉ + 0,0%	СЭП ^{прочие} ₂₀₂₉ + 0,0%	СЭП ^{прочие} ₂₀₂₉ + 0,0%	СЭП ^{прочие} ₂₀₂₉ + 0,0%
Ставка за потери, (руб./МВт.ч)	СЭП ^{прочие} ₂₀₂₉ + 0,0%			
Однотарифный тариф, (руб./кВт.ч.)	СЭП ^{прочие} ₂₀₂₉ + 0,0%	СЭП ^{прочие} ₂₀₂₉ + 0,0%	СЭП ^{прочие} ₂₀₂₉ + 0,0%	СЭП ^{прочие} ₂₀₂₉ + 0,0%

Примечание:

сЭП_N^{прочие} - прогнозный рост регулируемых тарифов на услуги по передаче электрической энергии по электрическим сетям, принадлежащим на праве собственности или ином законном основании территориальным сетевым организациям, оказываемые потребителям, не относящимся к населению и (или) приравненным к нему категориям потребителей, в году N, 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 утверждения (цен) тарифов;

На годы действия Соглашения, не вошедшие в плановый период Прогноза, применяется рост регулируемых тарифов сетевых организаций, установленный на последний год планового периода Прогноза.

*В случае изменения норм законодательства и введения дополнительных ограничений предельной величины перекрестного субсидирования, индексы роста ставок единых (котловых) тарифов на услуги по передаче электрической энергии, приведенные в пунктах 1 и 2 данного приложения, величина необходимой валовой выручки Организации, определяемая пунктом 3.2 настоящего Соглашения, и объемы финансирования инвестиционной программы, установленные Приложением 2 к Соглашению, могут быть пересмотрены по соглашению сторон, в целях соблюдения установленных требований. При этом, пересмотренные объемы финансирования инвестиционной программы подлежат учету при корректировке в установленном порядке инвестиционной программы Организации.

2. Население и приравненные к нему категории потребителей:

Наименование	1-е полугодие*	2-е полугодие*
Тариф на услуги по передаче электрической энергии для населения	$T_{k,CH / сверхCH,i}^{нас.,1пг} = T_{k,CH / сверхCH,i-1}^{нас.,2пг}$	$\begin{aligned} & T_{k,CH / сверхCH,i}^{нас.,2пг} \\ & = \max \left[T_{k,CH / сверхCH,i}^{нас.,расч.2пг}; \max \left[T_{k,CH / сверхCH,i}^{нас.,1пг} \right. \right. \\ & \quad \times (1 + \text{сЭП}_N^{нас.}); T_{k,CH / сверхCH,i}^{нас.,1пг} \\ & \quad \left. \left. \times (1 + \text{сЭП}_N^{\text{прочие}} + 0.1\%) \right] \right] \leq T_i^{maxLIM \text{ ФАС}} \end{aligned}$

* Примечание: Для 2026 года формула 1-го полугодия применяется на период с 1 января по 30 сентября 2026 г., формула 2-го полугодия применяется на период с 1 октября по 31 декабря 2026 г.

k – категория населения, *CH / сверх CH* – в пределах / сверх социальной нормы

$T_{k,CH / сверхCH,i-1}^{нас.,2пг}$ – тариф на услуги по передаче электрической энергии (мощность), поставляемую населению в пределах / сверх социальной нормы, действующий на 31 декабря периода регулирования (*i-1*), руб./кВт.ч;

$T_{k,CH / \text{сверх} CH, i}^{\text{нас., расч.2пг}}$ – расчетный тариф на услуги по передаче электрической энергии (мощность), поставляемую населению в пределах / сверх социальной нормы, определенный на расчетный период регулирования i в соответствии с Методическими указаниями по расчету тарифов на электрическую энергию (мощность) для населения и приравненных к нему категорий потребителей, тарифов на услуги по передаче электрической энергии, поставляемой населению и приравненным к нему категориям потребителей, утв. Приказом ФАС России от 27.05.2022 № 412/22;

$сЭП_N^{\text{нас.}}$ – прогнозный рост регулируемых тарифов на услуги по передаче электрической энергии по электрическим сетям, принадлежащим на праве собственности или ином законном основании территориальным сетевым организациям, оказываемые потребителям, относящимся к населению и (или) приравненным к нему категориям потребителей, в году N , являющийся очередным периодом регулирования, определенный подготовленным Министерством экономического развития Российской Федерации прогнозом социально-экономического развития Российской Федерации на соответствующий период регулирования, одобренный Правительством Российской Федерации, в процентах;

$сЭП_N^{\text{прочие}}$ – прогнозный рост регулируемых тарифов на услуги по передаче электрической энергии по электрическим сетям, принадлежащим на праве собственности или ином законном основании территориальным сетевым организациям, оказываемые потребителям, не относящимся к населению и приравненным к нему категориям потребителей, в году N , являющийся очередным периодом регулирования, определенный подготовленным Министерством экономического развития Российской Федерации прогнозом социально-экономического развития Российской Федерации на соответствующий период регулирования, одобренный Правительством Российской Федерации, в процентах; $T_i^{\text{max LIM ФАС}}$ – предельный максимальный уровень тарифов на услуги по передаче электрической энергии для населения и приравненных к нему категорий потребителей, установленный ФАС России на 2-е полугодие года i .