

Информация об условиях заключенного соглашения об условиях осуществления регулируемых видов деятельности и (или) изменениях, вносимых в соглашение об условиях осуществления регулируемых видов деятельности, о расторжении соглашения об условиях осуществления регулируемых видов деятельности

В соответствии с постановлением Правительства РФ от 31.08.2023 №1416 «Об условиях заключенного соглашения об условиях осуществления регулируемых видов деятельности и (или) изменениях, вносимых в соглашение об условиях осуществления регулируемых видов деятельности, о расторжении соглашения об условиях осуществления регулируемых видов деятельности» заключено Соглашение между Министерством тарифной политики Красноярского края и ПАО «Россети Сибирь» (филиал «Красноярскэнерго») на период 2026 – 2035 гг. Заключение Соглашения согласовано приказом ФАС России от 31.10.2025 №872/25.

I. Понятия и термины

1. Понятия и термины в настоящем соглашении используются в значениях, определенных Федеральным законом от 26.03.2003 № 35-ФЗ «Об электроэнергетике» и Основами ценообразования в области регулируемых цен (тарифов) в электроэнергетике, утвержденными постановлением Правительства Российской Федерации от 29.12.2011 № 1178 «О ценообразовании в области регулируемых цен (тарифов) в электроэнергетике» (далее – Основы ценообразования).

II. Предмет соглашения

2. 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 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 на территории Красноярского края в порядке, предусмотренном настоящим соглашением, и соблюдать иные условия, предусмотренные настоящим соглашением.

III. Обязательства сторон

3. К обязательствам организации в соответствии с настоящим соглашением относятся:

а) достижение следующих плановых значений показателей надежности оказываемых услуг по передаче электрической энергии на территории Красноярского края:

Год	Показатель средней продолжительности прекращения передачи электрической энергии на точку поставки по уровню напряжения (ч)				Показатель средней частоты прекращений передачи электрической энергии на точку поставки по уровню напряжения (шт)			
	saidiBH	saidiCH1	saidiCH2	saidiHH	saifiBH	saifiCH1	saifiCH2	saifiHH
2026	2,32111				1,68717			
2027	2,28629				1,66186			
2028	0,24842	5,20475	1,67689	3,14466	0,20802	4,01579	0,88205	1,79249
2029	0,24470	5,12668	1,65174	3,09749	0,20490	3,95556	0,86882	1,76560

2030	0,24103	5,04978	1,62696	3,05103	0,20183	3,89622	0,85579	1,73912
2031	0,23741	4,97403	1,60256	3,00526	0,19880	3,83778	0,84295	1,71303
2032	0,23385	4,89942	1,57852	2,96018	0,19582	3,78021	0,83031	1,68733
2033	0,23034	4,82593	1,55484	2,91578	0,19288	3,72351	0,81786	1,66202
2034	0,22689	4,75354	1,53152	2,87205	0,18999	3,66766	0,80559	1,63709
2035	0,22348	4,68224	1,50854	2,82896	0,18714	3,61264	0,79350	1,61254

б) достижение следующих плановых значений показателей качества оказываемых услуг по передаче электрической энергии на территории Красноярского края:

2026 год – 1,1798.

2027 год – 1,1621.

2028 год – 1,1621.

2029 год – 1,1621.

2030 год – 1,1621.

2031 год – 1,1621.

2032 год – 1,1621.

2033 год – 1,1621.

2034 год – 1,1621.

2035 год – 1,1621.

в) достижение уровня потерь электрической энергии при ее передаче по электрическим сетям на территории Красноярского края:

2026 год – 10,046%.

2027 год – 10,046%.

2028 год – 10,046%.

2029 год – 10,046%.

2030 год – 10,046%.

2031 год – 10,046%.

2032 год – 10,046%.

2033 год – 10,046%.

2034 год – 10,046%.

2035 год – 10,046%.

Показатели уровня потерь электрической энергии при ее передаче по электрическим сетям определены на уровне долгосрочных параметров регулирования деятельности организации на год, в котором заключается соглашение.

Величина потерь электрической энергии в объектах электросетевого хозяйства, права собственности или иные предусмотренные законом права, на которые перешли к организации в течение действия настоящего соглашения определяются в соответствии с пунктом 40 (1) Основ ценообразования.

г) реализация инвестиционной программы организации в соответствии с решениями Минэнерго России об утверждении инвестиционной программы организации и (или) изменений, которые вносятся в инвестиционную программу организации, принятыми в порядке, установленном законодательством Российской Федерации об электроэнергетике:

Объемы финансирования инвестиционной программы организации
на территории Красноярского края
за счет выручки от оказания услуг по передаче электрической энергии на территории
Красноярского края по регулируемым ценам (тарифам) на услуги по передаче
электрической энергии

млн руб. (без НДС)

Год	Амортизация	Прибыль на инвестиции	Выпадающие доходы от льготного технологического присоединения, в том числе:		Итого тарифные источники
			текущие	накопленные	
2026	709	0	1 100	1 102	2 910
2027	1 388	0	1 243	1 102	3 732
2028	1 443	659	1 353	1 102	4 557
2029	1 501	2 300	1 408	1 102	6 310
2030	1 561	2 814	1 464	1 102	6 941
2031	1 623	3 955	1 522		7 101
2032	1 688	5 134	1 583		8 406
2033	1 756	6 318	1 647		9 721
2034	1 826	7 707	1 713		11 246
2035	1 899	5 242	1 781		8 922
итого 2026-2035	15 393	34 130	14 814	5 509	69 846

Учет предложений о внесении изменений в инвестиционную программу, сформированную в соответствии с объемами финансирования инвестиционной программы организации за счет выручки от оказания услуг по передаче электрической энергии на территории Красноярского края, производится в соответствии с Правилами утверждения инвестиционных программ субъектов электроэнергетики утвержденными постановлением Правительства Российской Федерации от 01.12.2009 № 977, и постановлением Правительства Российской Федерации от 02.06.2023 № 923 «О внесении изменений в некоторые акты Правительства Российской Федерации по вопросам утверждения инвестиционных программ субъектов электроэнергетики».

3.1. Организация обязуется при формировании и реализации инвестиционных мероприятий, финансируемых за счет выручки от оказания услуг по передаче электрической энергии на территории Красноярского края по регулируемым ценам (тарифам) на услуги по передаче электрической энергии, обеспечить достижение целевых показателей реализации инвестиционных проектов, приведенных в Приложении № 6 к соглашению.

3.2. Организация обязуется обеспечить выполнение обязательств по технологическому присоединению заявителей, указанных в пунктах 12(1), 13 (2)-13(5), 14 Правил технологического присоединения энергопринимающих устройств потребителей электрической энергии, объектов по производству электрической энергии, а также объектов электросетевого хозяйства, принадлежащих сетевым организациям и иным лицам, к электрическим сетям, утвержденных постановлением Правительства Российской Федерации от 27.12.2004 № 861, (далее – льготное ТП) в соответствии с показателями, приведенными в Приложении № 5 к соглашению, в том числе обеспечить снижение количества договоров льготного ТП, по которым обязательства организации не были исполнены в установленные сроки (снижение количества договоров просроченного

льготного ТП от объема на 01.01.2026 на 100 процентов за пять лет, в том числе не менее, чем на 50 процентов в первые 3 года действия соглашения, т.е. на 01.01.2029).

В случае возникновения экономии в периоде регулирования (год) при выполнении мероприятий по льготному технологическому присоединению сумму возникшей экономии по Приложению № 3, Приложению № 4 направлять на выполнение мероприятий по технологическому присоединению по обязательствам, которые не были исполнены в установленные сроки, с превышением показателей, установленных в Приложении № 5, или на выполнение организацией ремонта основных средств с превышением показателей, установленных в Приложении № 7, компенсацию выпадающих доходов по п.87 Основ ценообразования, учтенных в Приложении № 4, по согласованию с регулирующим органом.

3.3. Организация обязуется обеспечить выполнение ремонта основных средств за счет средств, учитываемых при установлении цен (тарифов) на услуги по передаче электрической энергии, в соответствии с показателями, приведенными в Приложении № 7 к соглашению.

В случае производственной необходимости, изменения приоритетов в повышении надежности работы электросетевой инфраструктуры Красноярского края, физические параметры исполнения ремонтной программы могут быть скорректированы, в том числе с учетом изменения стоимости работ с применением индексов цен производителей (ИЦП). В целях настоящего Соглашения под значением ремонтной программы принимаются расходы на материалы и ТМЦ для ремонта оборудования, зданий/сооружений и услуги подрядчиков производственного характера (прямые затраты) с учетом порядка расчета величины операционных (подконтрольных) расходов организации в соответствии с Приложением № 2 к настоящему соглашению, по согласованию с регулирующим органом.

3.4. Оценка исполнения обязательств Организации производится следующим образом.

Регулирующий орган на основании данных, представленных организацией, проводит оценку исполнения обязательств организации следующим образом:

- оценка достижения указанных в подпунктах «а» и «б» пункта 3 настоящего соглашения показателей надежности и качества оказываемых услуг по передаче электрической энергии осуществляется в соответствии с положениями Методических указаний по расчету уровня надежности и качества поставляемых товаров и оказываемых услуг для организации по управлению единой национальной (общероссийской) электрической сетью и территориальных сетевых организаций, утвержденных приказом Минэнерго России от 29.11.2016 № 1256;

- оценка достижения уровня потерь электрической энергии при ее передаче по электрическим сетям, указанного в подпункте «в» пункта 3 настоящего соглашения осуществляется исходя из условия непревышения фактического расчетного уровня потерь электрической энергии (без учета величины потерь электрической энергии в объектах электросетевого хозяйства, ранее используемых иной территориальной сетевой организацией, права собственности или иные предусмотренные законом права на которые перешли к организации в течение 2026, 2027 годов) относительно уровня потерь, указанного в подпункте «в» пункта 3 настоящего соглашения.

Для оценки исполнения обязательств, указанных в подпункте «г» пункта 3, пункте 3.2 соглашения, организация представляет:

ежегодно не позднее 10 рабочих дней с даты утверждения (внесения изменений) Министерством энергетики Российской Федерации в инвестиционную программу организации график реализации инвестиционных проектов, этапов строительства (модернизации, реконструкции) объектов электроэнергетики, финансируемых за счет средств, учитываемых при установлении цен (тарифов) на услуги по передаче

электрической энергии, на год, следующий за годом утверждения (внесения изменений) в инвестиционную программу (с квартальной детализацией) в соответствии с формой «План-график реализации ИПР на год» из автоматизированной системы сбора и обработки информации о техническом состоянии объектов электроэнергетики и их оборудования (АС СиОИ) с сайта <https://skts.ti-ees.ru>;

ежегодно не позднее 10 рабочих дней с даты установления министерством тарифной политики Красноярского края единых (котловых) тарифов на услуги по передаче электрической энергии по сетям на территории Красноярского края график выполнения ремонта основных средств объектов электроэнергетики (с квартальной детализацией) на следующий календарный год по форме 4 приложения № 8 к настоящему соглашению;

ежеквартальный отчет об исполнении графика реализации инвестиционных мероприятий с приведением количественных показателей в стоимостном и натуральном выражении по форме 7 приложения № 8 к настоящему соглашению, а также в соответствии с формами, утвержденными приказом Министерства энергетики Российской Федерации от 25.04.2018 № 320, не позднее чем через 45 дней после окончания отчетного квартала;

ежеквартальный отчет об исполнении графика выполнения ремонта основных средств объектов электроэнергетики с приведением количественных показателей в стоимостном и натуральном выражении по форме 4 приложения № 8 к настоящему соглашению, а также в соответствии с шаблоном REM.PROG.OBOR.EE.FACT ФГИС «ТАРИФ» не позднее чем через 45 дней после окончания отчетного квартала.

Для оценки исполнения обязательств, указанных в пункте 3.2 настоящего соглашения, организация представляет ежеквартально не позднее чем через 45 дней после окончания отчетного квартала: информацию о количестве исполненных договоров льготного ТП за отчетный период (с указанием реквизитов договора, его параметров (уровень напряжения, максимальная присоединенная мощность), в том числе договоров льготного ТП, по которым обязательства не были исполнены в сроки, установленные действующими нормативными правовыми актами, соглашением сторон по состоянию на 01.01.2026, по формам 5, 5.1. приложения № 8 к настоящему соглашению.

Информация, предусмотренная абзацами 6–10 настоящего пункта, представляется организацией в адрес министерства тарифной политики Красноярского края, министерства промышленности и торговли Красноярского края.

3.5. Организация обязуется обеспечить:

Достижение Индекса надежного функционирования и оценки риска нарушения работы территориальных сетевых организаций не менее 85 (уровень риска низкий).

Достижение Индекса готовности субъектов/объектов электроэнергетики к работе в отопительный сезон «Готов» в соответствии с Правилами оценки готовности субъектов электроэнергетики к работе в отопительный сезон (утверждены постановлением Правительства Российской Федерации от 10.05.2017 № 543, приказом Минэнерго России от 05.11.2024 № 2147).

3.6. Организация обязуется:

3.6.1. Руководствоваться требованиями пункта 26 Основ ценообразования и ОТС в электроэнергетике.

3.6.2. Экономии по фонду оплаты труда направлять на выплату заработной платы той категории персонала, по которой она образовалась (управленческий, специалисты и технический персонал, основные производственные рабочие).

Фактические данные по фонду оплаты труда определяются из строки 130 (столбец 6) «расходы на оплату труда» формы 1.6 раздельного учета затрат организации «Расшифровка расходов субъекта естественных монополий, оказывающего услуги по

передаче электроэнергии (мощности) по электрическим сетям, принадлежащим на праве собственности или ином законном основании территориальным сетевым организациям».

Ежегодно не позднее 10 рабочих дней с даты установления регулирующим органом единых (котловых) тарифов на услуги по передаче электрической энергии на территории Красноярского края организация направляет в орган регулирования плановые значения на период регулирования средств на оплату труда согласно пункту 26 Основ ценообразования, расчет расходов на оплату труда в соответствии с таблицей № П1.16 приложения 1 к Методическим указаниям по расчету регулируемых тарифов и цен на электрическую (тепловую) энергию на розничном (потребительском) рынке, утвержденным приказом Федеральной службы по тарифам от 06.08.2004 № 20-э/2, по категориям персонала аналогично категориям персонала по форме 1.6. «Расшифровка расходов субъекта естественных монополий, оказывающего услуги по передаче электроэнергии (мощности) по электрическим сетям, принадлежащим на праве собственности или ином законном основании территориальным сетевым организациям».

Плановые значения по величине средней заработной платы организации определяются с учетом категорий персонала формы 1.6. раздельного учета организации «Расшифровка расходов субъекта естественных монополий, оказывающего услуги по передаче электроэнергии (мощности) по электрическим сетям, принадлежащим на праве собственности или ином законном основании территориальным сетевым организациям» и численности персонала по соответствующим категориям по виду деятельности «передача электрической энергии» формы П-4 «Сведения о численности и заработной плате работников» по итогам 9 месяцев года предшествующего планированию, по согласованию с регулирующим органом.

Ежегодно фактические данные по исполнению расходов по фонду оплаты труда организация направляет в регулирующий орган согласно форме 6 приложения № 8 к настоящему соглашению в сроки предоставления формы 1.6. «Расшифровка расходов субъекта естественных монополий, оказывающего услуги по передаче электроэнергии (мощности) по электрическим сетям, принадлежащим на праве собственности или ином законном основании территориальным сетевым организациям».

4. К обязательствам регулирующего органа в соответствии с настоящим соглашением относятся:

а) расчет необходимой валовой выручки организации с соблюдением параметров регулирования, указанных в соглашении.

б) учет сохранения в распоряжении организации средств в размере экономии расходов на оплату потерь электрической энергии, достигнутой организацией при осуществлении деятельности по оказанию услуг по передаче электрической энергии в результате проведения мероприятий по сокращению объема используемых энергетических ресурсов, и экономии операционных (подконтрольных) расходов;

в) инициация в порядке и в рамках полномочий, установленных законодательством Российской Федерации и Красноярского края, финансирования за счет средств бюджета Красноярского края компенсации недополученных доходов организации в случае установления цен (тарифов) на услуги по передаче электрической энергии по электрическим сетям, принадлежащим на праве собственности или ином законном основании территориальным сетевым организациям, ниже экономически обоснованного уровня, рассчитанного в соответствии с предусмотренным настоящим соглашением порядком индексации этих цен (тарифов) в соответствии с подпунктом «г» пункта 4 соглашения;

г) определение единых (котловых) тарифов на услуги по передаче электрической энергии на территории Красноярского края путем их индексации в соответствии с Приложением № 1 к настоящему соглашению.

д) операционные (подконтрольные) расходы организации в течение срока действия соглашения определяются в соответствии с методическими указаниями, предусмотренными пунктами 32 или 38 Основ ценообразования, с учетом особенностей, определенных в пункте 6 и Приложении № 2.

е) учет в течение срока действия настоящего соглашения результатов деятельности организации до перехода к государственному регулированию цен (тарифов) на услуги по передаче электрической энергии на основе настоящего соглашения (до 01.01.2026).

Распределение учитываемых результатов деятельности по годам в течение срока действия соглашения, определено в Приложении № 3 к настоящему соглашению.

При наличии профицита котловой выручки от услуг по передаче электрической энергии на территории Красноярского края регулирующий орган может производить учет расходов организации, возникших до перехода к государственному регулированию цен (тарифов) на услуги по передаче электрической энергии на основе настоящего соглашения с изменением сумм недополученных расходов по годам регулирования в пределах итоговой величины на период 2026-2035 гг. по Приложению № 3.

ж) учет в течение срока действия настоящего соглашения результатов деятельности организации, полученных в течение срока действия настоящего соглашения, осуществляется с учётом положений п. 7 Основ ценообразования, а также Методических указаний по расчету тарифов на услуги по передаче электрической энергии, устанавливаемых с применением метода долгосрочной индексации необходимой валовой выручки, утвержденных приказом ФСТ России от 17.02.2012 № 98-э (далее - Методические указания № 98-э), но не более 5 лет.

Распределение учитываемых результатов деятельности по годам в течение срока действия соглашения определено в Приложении № 4 к настоящему соглашению.

з) учет по истечении срока действия настоящего соглашения результатов деятельности организации, полученных в течение срока действия настоящего соглашения с распределением суммарной величины положительных и отрицательных корректировок необходимой валовой выручки в течение периода не более 5 лет.

В целях исполнения настоящего пункта регулирующий орган проводит ежегодный анализ расходов организации с нарастающим итогом по совокупности всех статей расходов организации за период действия настоящего соглашения.

и) учет условий настоящего соглашения при направлении в федеральный орган исполнительной власти в области регулирования тарифов предложений об установлении предельных (минимальных и (или) максимальных) уровней цен (тарифов) на услуги по передаче электрической энергии по электрическим сетям, принадлежащим на праве собственности или ином законном основании территориальным сетевым организациям;

к) иные обязательства:

Льготная ставка за 1 кВт запрашиваемой максимальной мощности при технологическом присоединении объектов микрогенерации заявителей - физических лиц, в том числе при одновременном технологическом присоединении энергопринимающих устройств заявителей - физических лиц, максимальная мощность которых не превышает 15 кВт включительно (с учетом ранее присоединенных в данной точке присоединения энергопринимающих устройств), и объектов микрогенерации, а также энергопринимающих устройств заявителей - физических лиц, максимальная мощность которых не превышает 15 кВт включительно (с учетом ранее присоединенных в данной точке присоединения энергопринимающих устройств), устанавливается в отношении всей совокупности мероприятий по технологическому присоединению в размере не более 10000 рублей за кВт (превышение указанного значения допускается по согласованию с федеральным органом исполнительной власти в области государственного регулирования тарифов) и не менее 3000 рублей за кВт - с 1 июля 2022 г., 4000 рублей за кВт - с 1 июля 2023 г. и 5000 рублей

за кВт - с 1 июля 2024 г. (а в случаях, предусмотренных абзацами одиннадцатым - девятнадцатым пункта 17 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, - в размере 1000 рублей за кВт) при присоединении энергопринимающих устройств и (или) объектов микрогенерации, присоединяемых по третьей категории надежности к объектам электросетевого хозяйства сетевой организации на уровне напряжения 0,4 кВ и ниже, при условии, что расстояние от границ участка заявителя до ближайшего объекта электрической сети необходимого заявителю класса напряжения, в которую подана заявка, составляет не более 300 метров в городах и поселках городского типа и не более 500 метров в сельской местности. Предусмотренные настоящим пунктом значения льготной ставки за 1 кВт запрашиваемой максимальной мощности ежегодно, начиная с 1 января 2023 г., индексируются с учетом совокупности индексов цен производителей по подразделу "Строительство" раздела "Капитальные вложения (инвестиции)", публикуемых Министерством экономического развития Российской Федерации (при отсутствии этого индекса используется индекс потребительских цен).

5. Регулирующий орган вправе инициировать в порядке и в рамках полномочий, установленных законодательством Российской Федерации и Красноярского края, финансирование за счет средств бюджета Красноярского края отдельных расходов, предусмотренных пунктами 18 и 19 Основ ценообразования, и не учтенных в необходимой валовой выручке организации.

6. Расчет и ежегодная корректировка необходимой валовой выручки на оказание услуг по передаче электрической энергии организации в течение срока действия соглашения производится с учетом норм, установленных Основами ценообразования, Методическими указаниями № 98-э, соглашением.

При определении планового фонда оплаты труда регулирующий орган определяет значение тарифного коэффициента в соответствии с Рекомендациями о едином порядке оплаты труда по тарифным ставкам Работников электросетевого комплекса Российской Федерации (коды ОКВЭД 35.12, 35.13), утвержденными Общероссийским отраслевым объединением работодателей электроэнергетики 12.11.2024.

В случае утверждения изменений в акты Правительства Российской Федерации и (или) иные нормативно-правовые акты по вопросу установления и учета в необходимой валовой выручке на оказание услуг по передаче электрической энергии подконтрольных расходов территориальных сетевых организаций, подконтрольные расходы организации подлежат определению в соответствии с указанными в настоящем пункте изменениями с момента вступления в силу данных изменений и до окончания срока действия настоящего соглашения с учетом исполненных обязательств указанных в Приложении № 2.

В случае утверждения изменений в акты Правительства Российской Федерации и (или) иные нормативно-правовые акты в области электроэнергетики стороны договорились о внесении изменений в настоящее соглашение в соответствии с Правилами заключения, изменения и расторжения соглашений об условиях осуществления регулируемых видов деятельности.

7. Расчет расходов на обслуживание заемных средств до перехода к регулированию на основе соглашения.

7.1. Расчет расходов на обслуживание заемных средств, привлеченных филиалом ПАО «Россети Сибирь» - «Красноярскэнерго» до 01.01.2026 года, учитываемых при определении регулируемых тарифов за период до начала регулирования на основе настоящего соглашения, производится исходя из суммы недополученных доходов на конец 2025 года в соответствии с Приложением № 3 к настоящему соглашению.

Величина кредитного портфеля по годам периода 2026-2035гг. определяется в соответствии с графиком учета объема недополученных доходов, указанных в приложении № 3 настоящего Соглашения и величины положительных и отрицательных корректировок (п. 9 перечня существенных условий соглашений об условиях осуществления регулируемых видов деятельности, утвержденных постановлением Правительства Российской Федерации от 31.08.2023 № 1416), указанных в Приложении № 4.

7.2. В целях расчета расходов на обслуживание заемных средств, указанных в пункте 7.1 настоящего соглашения, применяется значение ключевой ставки Банка России, указанное в среднесрочном прогнозе Банка России, опубликованном на официальном сайте Банка России на текущую дату принятия тарифного решения, увеличенное на 2 (два) процентных пункта.

7.3. С целью учета корректировки фактических расходов на обслуживание заемных средств по итогам отчетного периода применяются положения Основ ценообразования.

8. Стоимость потерь электрической энергии при ее передаче по электрическим сетям, включаемых в тарифы на услуги по передаче электрической энергии по электрическим сетям, принадлежащим на праве собственности или ином законном основании территориальным сетевым организациям, определяется в соответствии с Основами ценообразования.

9. Расчет расходов организации по управлению единой национальной (общероссийской) электрической сетью определяется на основании показателей прогноза тарифа ЕНЭС в соответствии с Основами ценообразования.

10. Выручка, рассчитанная путем умножения ставок единых (котловых) тарифов и плановых объемов потребления электроэнергии и мощности, уменьшенная на величину необходимой валовой выручки прочих территориальных сетевых организаций, должна соответствовать необходимой валовой выручке регулируемой организации, определенной на очередной период регулирования.

IV. Ответственность сторон

11. В случае неисполнения или ненадлежащего исполнения своих обязательств по настоящему соглашению стороны несут ответственность в соответствии с законодательством Российской Федерации и настоящим соглашением.

11.1. Организация несет ответственность за недостижение планируемых показателей деятельности в соответствии с соглашением и действующим законодательством.

11.1.1. Достижение показателей деятельности контролируется регулирующим органом на основании ежегодной (по подпунктам «а», «б», «в» пункта 3, пунктам 3.1, 3.2, 3.3, 3.6.2 соглашения) и ежеквартальной (по пунктам 3.1, 3.2, 3.3, 3.6.2 соглашения) отчетности о результатах деятельности организации в соответствии с Приложением № 8 к настоящему соглашению.

11.1.2. Недостижение показателей деятельности в рамках планируемых значений, предусмотренных пунктами 3.2, 3.3, 3.6.2 соглашения влечет за собой применение органом регулирования меры ответственности к организации в виде уменьшения уровня роста единых (котловых) тарифов на услуги по передаче электрической энергии на территории Красноярского края за счет снижения необходимой валовой выручки на содержание организации, без учета оплаты услуг ПАО «ФСК - Россети» (НВВ сод.) в виде сокращения индексации на 0,25 процентных пункта на последующий период регулирования за недостижение каждого показателя деятельности организации, от уровня роста, предусмотренного пунктом «г» пункта 4 соглашения, в соответствии с Приложением № 9 к настоящему соглашению.

Указанная мера ответственности за недостижение показателей деятельности, предусмотренных пунктом 3.2, применяется с учетом если предельно допустимые отклонения от показателей деятельности в рамках планируемых значений,

предусмотренных пунктом 3.2 соглашения, в 2026 году не более 30 процентов, в 2027 году – не более 20 процентов, в 2028 году и последующие годы – не более 10 процентов в год с соответствующей корректировкой показателей в следующих периодах для достижения итогового показателя в установленный срок, определенных в приложении № 5.

11.1.3. Расходы регулируемой организации, учтенные в тарифе, но не произведенные в рамках достижения показателей деятельности организации согласно настоящему соглашению, подлежат исключению из необходимой валовой выручки организации при ежегодной корректировке тарифов.

11.1.4. В случае применения к организации регулирующим органом мер ответственности, предусмотренных пунктами 11.1.2, 11.1.3 соглашения, недополученные доходы организации в случае установления цен (тарифов), вызванные применением такой меры ответственности, не подлежат в пределах объема такой меры ответственности компенсации за счет средств бюджета Красноярского края в соответствии с подпунктом «в» пункта 4 соглашения.

12. Стороны не несут ответственность за неисполнение или ненадлежащее исполнение обязательств по настоящему соглашению, если докажут, что надлежащее исполнение обязательств оказалось невозможным вследствие наступления обстоятельств непреодолимой силы или по вине другой стороны.

V. Иные условия

13. Настоящее соглашение заключено на 10 (десять) лет и вступает в силу в соответствии с пунктом 21 Правил заключения, изменения и расторжения соглашений об условиях осуществления регулируемых видов деятельности.

14. Изменение настоящего соглашения осуществляется в соответствии с пунктом 22 Правил заключения, изменения и расторжения соглашений об условиях осуществления регулируемых видов деятельности.

15. Расторжение настоящего соглашения осуществляется в соответствии с пунктами 33 - 42 Правил заключения, изменения и расторжения соглашений об условиях осуществления регулируемых видов деятельности.

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

VI. Приложения

Приложение № 1 – «Прирост единых (котловых) тарифов на услуги по передаче электрической энергии на территории Красноярского края»;

Приложение № 2 – «Учет в течение срока действия настоящего соглашения порядка расчета операционных (подконтрольных) расходов организации»;

Приложение № 3 – «Учёт в течение срока действия настоящего соглашения результатов деятельности организации до перехода к государственному регулированию цен (тарифов) на услуги по передаче электрической энергии на основе настоящего соглашения»;

Приложение № 4 – «Учет в течение срока действия настоящего соглашения результатов деятельности организации, полученных в течение срока действия настоящего соглашения»;

Приложение № 5 – «Целевые показатели деятельности организации в части исполнения обязательств по договорам льготного технологического присоединения»;

Приложение № 6 – «Целевые показатели реализации инвестиционных проектов, финансируемых за счет выручки от оказания услуг по передаче электрической энергии на территории Красноярского края по регулируемым ценам (тарифам) на услуги по передаче электрической энергии»;

Приложение № 7 – «Целевые показатели выполнения организацией ремонта основных средств за счет средств, учитываемых при установлении цен (тарифов) на услуги по передаче электрической энергии»;

Приложение № 8 - «Достижение целевых показателей деятельности организации».

Приложение № 9 – «Примеры расчета достижения целевых показателей деятельности организации по исполнению пунктов соглашения № 3.2, № 3.3 и № 3.6.2».

Приложение № 1
к Соглашению об условиях осуществления
регулируемой деятельности по оказанию услуг
по передаче электрической энергии
от _____ № _____

Прирост единых (котловых) тарифов на услуги по передаче электрической энергии на территории Красноярского края

№ п/п	Показатель		2026 год с 01.07	2027 год с 01.07	2028 год с 01.07	2029 год с 01.07	2030 год с 01.07	2031 год с 01.07	2032 год с 01.07	2033 год с 01.07	2034 год с 01.07	2035 год с 01.07
1	По группе «прочие потребители»											
1.1	Двухставочные тарифы, в т.ч.:											
1.1.1	прирост ставки на оплату потерь	ВН	СЭП* +2,7%	СЭП+3,0%	СЭП	СЭП+2,0%	СЭП+1,8%	СЭП	СЭП	СЭП	СЭП	СЭП
		СН1	СЭП* +2,7%	СЭП+3,0%	СЭП	СЭП+2,0%	СЭП+1,8%	СЭП	СЭП	СЭП	СЭП	СЭП
		СН2	СЭП* +2,7%	СЭП+3,0%	СЭП	СЭП+2,0%	СЭП+1,8%	СЭП	СЭП	СЭП	СЭП	СЭП
		НН	СЭП* +2,7%	СЭП+3,0%	СЭП	СЭП+2,0%	СЭП+1,8%	СЭП	СЭП	СЭП	СЭП	СЭП
1.1.2	прирост ставки на содержание сетей	ВН	СЭП* +2,7%	СЭП+3,0%	СЭП	СЭП+2,0%	СЭП+1,8%	СЭП	СЭП	СЭП	СЭП	СЭП
		СН1	СЭП* +2,7%	СЭП+3,0%	СЭП	СЭП+2,0%	СЭП+1,8%	СЭП	СЭП	СЭП	СЭП	СЭП
		СН2	СЭП* +2,7%	СЭП+3,0%	СЭП	СЭП+2,0%	СЭП+1,8%	СЭП	СЭП	СЭП	СЭП	СЭП
		НН	СЭП* +2,7%	СЭП+3,0%	СЭП	СЭП+2,0%	СЭП+1,8%	СЭП	СЭП	СЭП	СЭП	СЭП
1.2		ВН	СЭП* +2,7%	СЭП+3,0%	СЭП	СЭП+2,0%	СЭП+1,8%	СЭП	СЭП	СЭП	СЭП	СЭП

	Одноставочны е тарифы	CH1	СЭП* +2,7%	СЭП+3,0%	СЭП	СЭП+2,0%	СЭП+1,8%	СЭП	СЭП	СЭП	СЭП	СЭП
		CH2	СЭП* +2,7%	СЭП+3,0%	СЭП	СЭП+2,0%	СЭП+1,8%	СЭП	СЭП	СЭП	СЭП	СЭП
		НН	СЭП* +2,7%	СЭП+3,0%	СЭП	СЭП+2,0%	СЭП+1,8%	СЭП	СЭП	СЭП	СЭП	СЭП
2	По группе «население и приравненные категории потребителей»	ВН	СЭП+3,7%	СЭП+1,0%	СЭП+1,0%	СЭП+1,0%	СЭП+1,0%	СЭП+1,0%	СЭП+1,0%	СЭП+1,0%	СЭП+1,0%	СЭП+1,0%
		CH1	СЭП+3,7%	СЭП+1,0%	СЭП+1,0%	СЭП+1,0%	СЭП+1,0%	СЭП+1,0%	СЭП+1,0%	СЭП+1,0%	СЭП+1,0%	СЭП+1,0%
		CH2	СЭП+3,7%	СЭП+1,0%	СЭП+1,0%	СЭП+1,0%	СЭП+1,0%	СЭП+1,0%	СЭП+1,0%	СЭП+1,0%	СЭП+1,0%	СЭП+1,0%
		НН	СЭП+3,7%	СЭП+1,0%	СЭП+1,0%	СЭП+1,0%	СЭП+1,0%	СЭП+1,0%	СЭП+1,0%	СЭП+1,0%	СЭП+1,0%	СЭП+1,0%
Справочно:												
	Котловая выручка региона от услуг по передаче электрической энергии, млн руб.**	553 934,93										
		35 207,81	42 757,54	49 030,83	52 783,43	55 803,07	58 543,90	61 000,89	63 561,92	66 231,44	69 014,09	

*СЭП – рост тарифов на передачу электрической энергии согласно сценарным условиям функционирования экономики Российской Федерации, основных параметров прогноза социально-экономического развития Российской Федерации и прогнозируемых изменений цен (тарифов) на товары, услуги хозяйствующих субъектов, осуществляющих регулируемые виды деятельности в инфраструктурном секторе.

** ** Прогнозная котловая выручка с учетом сценарных условий функционирования экономики Российской Федерации, основных параметров прогноза социально-экономического развития Российской Федерации и прогнозируемых изменений цен (тарифов) на товары, услуги хозяйствующих субъектов, осуществляющих регулируемые виды деятельности в инфраструктурном секторе, на 2026 год и на плановый период 2027 и 2028 годов от 26.09.2025г.: по прочим потребителям 2026 год – 15,2%, 2027 г. – 13,0%, 2028 г. – 8,9%, 2029-2035 гг. - 4,0%, по населению 2026 год – 15,2%, 2027 г. – 15,3%, 2028 г. – 11,2%, 2029-2035 гг. - 4,0%, а также балансовых показателей в соответствии с результатами расчета долгосрочных единых (котловых) тарифов на долгосрочный период, соответствующий сроку действия соглашения.

[illegible]

Приложение № 3
к Соглашению об условиях осуществления
регулируемой деятельности по оказанию услуг
по передаче электрической энергии
от №

Учёт в течение срока действия настоящего соглашения результатов деятельности организации до перехода к государственному регулированию цен (тарифов) на услуги по передаче электрической энергии на основе настоящего соглашения

млн руб.

[illegible]

Приложение № 4
к Соглашению об условиях осуществления
регулируемой деятельности по оказанию услуг
по передаче электрической энергии
от _____ № _____

Учет в течение срока действия настоящего соглашения результатов деятельности организации, полученных в течение срока
действия настоящего соглашения

млн руб.

№ п/п	Показатель	2026 год	2027 год	2028 год	2029 год	2030 год	2031 год	2032 год	2033 год	2034 год	2035 год	Величина недополученных доходов 2026- 2035 гг.
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13
1	Заёмные средства, привлечённые в ИПР на реализацию проекта БАМ-2, и проценты на их обслуживание			917								917
2.	Экономия расходов на оплату потерь по п. 34 (2) Основ ценообразования	266	279	290	302	314	327	340	0	0	0	2 119
3.	Выпадающие доходы по п.87 Основ ценообразования	1 100	1 243	1 353	1 408	1 464	1 522	1 583	1 647	1 713	1 781	14 814
4.	Проценты по операционной и инвестиционной деятельности *	3 812	2 568	2 028	1 506	789	0	0	0	0	0	10 703
5.	Величины положительных и отрицательных корректировок (п.9 перечня	-3 623	379	1 635	1 609	0	0	0	0	0	0	0

№ п/п	Показатель	2026 год	2027 год	2028 год	2029 год	2030 год	2031 год	2032 год	2033 год	2034 год	2035 год	Величина недополученных доходов 2026- 2035 гг.
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13
	существенных условий ПП РФ от 31.08.2023 №1416)											
	Итого	1 555	4 469	6 225	4 825	2 567	1 849	1 923	1 647	1 713	1 781	28 553

* расчет процентов на КП на 31.12.2025 - 16 638,150 млн. руб.

Приложение № 5
к Соглашению об условиях осуществления
регулируемой деятельности по оказанию услуг
по передаче электрической энергии
от _____ № _____

Целевые показатели деятельности организации в части исполнения обязательств по договорам
льготного технологического присоединения

Показатели деятельности организации	Ед. из	2026 год	2027 год	2028 год	2029 год	2030 год	2031 год	2032 год	2033 год	2034 год	2035 год	Итого
Количество договоров	шт.	6 055	6 755	8 330	9 030	9 030	6 093	6 267	6 271	5 215	5 215	68 261
в т. ч. по накопленным обязательствам	шт.	1 500	2 000	2 937	2 937	2 937						12 311
в т. ч. по текущим обязательствам	шт.	4 555	4 755	5 393	6 093	6 093	6 093	6 267	6 271	5 215	5 215	55 950
Максимальная присоединенная мощность энергопринимающих устройств по договорам ТП	кВт	100 029	111 593	137 612	149 176	149 176	100 656	103 531	103 597	86 152	86 152	1 127 674

Примечание: принять предельно допустимые отклонения от Показателей деятельности в части снижения количества договоров технологического присоединения ПАО «Россети Сибирь» для накопленных договоров – в 2026 году не более 30 процентов в год, в 2027 году не более 20 процентов в год, в 2028 году и последующие годы не более 10 процентов в год, предусмотрев соответствующую корректировку показателей в следующих периодах для достижения целевого показателя в установленный срок. Для исполнения текущих (вновь возникших в периоде) договоров технологического присоединения – не более 10 процентов в год. Предельно допустимые отклонения применяются к расчету показателя по пункту 1 Приложения № 9.

Приложение № 6
к Соглашению об условиях осуществления
регулируемой деятельности по оказанию услуг
по передаче электрической энергии
от _____ № _____

Целевые показатели реализации инвестиционных проектов ПАО «Россети Сибирь», реализуемых за счет выручки от оказания услуг по передаче электрической энергии на территории Красноярского края по регулируемым ценам (тарифам) на услуги по передаче электрической энергии

[illegible]

[illegible]

	инструментов, средств малой механизации																						
17	Организация каналов связи и телемеханики на ПС 35/110 кВ	объектов	3		6		45		2													56	
18	Здания/сооружения	объектов	1		3		6		1													11	

* НДС принята 14% с учетом мероприятий, выполняемых х/сп (ФОТ, ЕСН не являются расходами, облагаемыми НДС).

Приложение № 7
к Соглашению об условиях осуществления
регулируемой деятельности по оказанию услуг
по передаче электрической энергии
от _____ № _____

Целевые показатели выполнения организацией ремонта основных средств за счет средств,
учитываемых при установлении цен (тарифов) на услуги по передаче электрической энергии

№ п/п	Вид работ	Ед. изм.	2026 год	2027 год	2028 год	2029 год	2030 год	2031 год	2032 год	2033 год	2034 год	2035 год	Примечание
1	Расчистка трасс	га	3 040	3 040	3 040	3 040	3 040	3 040	3 040	3 040	3 040	3 040	Ежегодный объем составляет 24,5% от 5 летнего графика расчистки по общей залесен. (12393 га)
2	Ремонт кл 0,4-10 кВ	км	27	27	27	27	27	27	27	27	27	27	Ежегодный объем составляет 0,01% от общего количества КЛ 0,4-110 кВ (3573 км)
3	Благоустройство	млн руб.	83	86	90	93	97	101	105	109	113	118	
4	Ремонт ВЛ, в том числе:	км	4 884	4 884	4 884	4 884	4 884	4 884	4 884	4 884	4 884	4 884	Ежегодный объем составляет 12,4% от общей протяженности ВЛ 0,4-110 кВ (39500 км)
4.1	Замена изоляторов	шт	6 328	6 328	6 328	6 328	6 328	6 328	6 328	6 328	6 328	6 328	
4.2	Замена опор	шт	4 893	4 893	4 893	4 893	4 893	4 893	4 893	4 893	4 893	4 893	
4.3	Замена провода	км	169	169	169	169	169	169	169	169	169	169	
5	Работы на ПС 35 кВ и выше (средний/капитальный ремонт) *	шт	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100	Ежегодный объем составляет 25% от общего количества ПС 35 кВ и выше (403 шт)

№ п/п	Вид работ	Ед. изм.	2026 год	2027 год	2028 год	2029 год	2030 год	2031 год	2032 год	2033 год	2034 год	2035 год	Примечание
6	Ремонт ТП (ЗТП, КТП, РП) *	шт	275	275	275	275	275	275	275	275	275	275	Ежегодный объем составляет 2,5% от общего количества ТП/РП 6-10/0,4 кВ (11165 шт)
7	Ремонт дизельных электростанций**	шт	15	15	15	15	15	15	15	15	15	15	Ежегодный объем составляет 45% от общего числа ДЭС (33 шт)
8	Ремонт производственных зданий и сооружений***	млн руб.	34	35	37	38	40	41	43	45	46	48	
9	Ремонт транспортных средств**	млн руб.	81	84	87	91	94	98	102	106	110	115	

* Работы по ремонту оборудования ТП/РП 6-10/0,4 кВ, ПС 35 кВ и выше с учетом периодичности от 1 года до 25 лет (работы в рамках одного объекта могут проводиться ежегодно) в зависимости от вида оборудования и класса напряжения, в соответствии с установленными требованиями Правил по организации технического обслуживания и ремонта объектов электроэнергетики, утвержденных приказом Минэнерго России от 19.12.2023 № 1180, а также требований установленных документацией заводов изготовителей по конкретному оборудованию.

** Работы по ремонту ТС/РИСЭ/ДЭС в зависимости от срока эксплуатации, степени износа отдельных узлов, требующих ежегодного обслуживания, а также по причине выхода из строя в течении предшествующего календарного года.

*** Работы по ремонту ЗиС по результатам ежегодных весенне-осенних осмотров, а также по результатам комплексного обследования проведенных специализированной организацией.

Приложение № 8
к Соглашению об условиях осуществления
регулируемой деятельности по оказанию услуг
по передаче электрической энергии
от _____ № _____

Достижение целевых показателей деятельности организации

1. Показатель надежности оказываемых услуг по передаче электрической энергии на территории Красноярского края*

№ п/п	Плановый показатель средней продолжительности прекращений передачи электрической энергии на точку поставки по уровню напряжения (ч) на _____ год				Фактический показатель средней продолжительности прекращений передачи электрической энергии на точку поставки по уровню напряжения (ч) за _____ год				Примечание
	saidi BH	saidi CH1	saidi CH2	saidi HH	saidi BH	saidi CH1	saidi CH2	saidi HH	
	Плановый показатель средней частоты прекращений передачи электрической энергии на точку поставки по уровню напряжения (шт) на _____ год				Фактический показатель средней частоты продолжительности прекращений передачи электрической энергии на точку поставки по уровню напряжения (шт) за _____ год				Примечание
	saidi BH	saidi CH1	saidi CH2	saidi HH	saidi BH	saidi CH1	saidi CH2	saidi HH	

*оценка достижения показателей надежности и качества оказываемых услуг по передаче электрической энергии осуществляется в соответствии с положениями Методических указаний по расчету уровня надежности и качества поставляемых товаров и оказываемых услуг для организации по управлению единой национальной (общероссийской) электрической сетью и территориальных сетевых организаций, утвержденных приказом Минэнерго России от 29.11.2016 № 1256.

2. Показатель качества оказываемых услуг по передаче электрической энергии на территории Красноярского края*

№ п/п	План года периода Соглашения	Факт года периода Соглашения	Примечание

	(средний/капитальный ремонт) *												
6	Ремонт ТП (ЗТП, КТП, РП) *	шт											
7	Ремонт дизельных электростанций**	шт											
8	Ремонт производственных зданий и сооружений***	млн руб.											
9	Ремонт транспортных средств**	млн руб.											

*год тарифного регулирования

5. Показатель исполнения графика реализации договоров льготного технологического присоединения (далее - ЛТП), реализуемых за счет выручки от оказания услуг по передаче электрической энергии на территории Красноярского края по регулируемым ценам (тарифам) на услуги по передаче электрической энергии

№ п/п	Период	План года периода Соглашения					Факт года периода Соглашения					Примечание
		Количество договоров льготного ТП, шт.		Максимальная присоединяемая мощность энергопринимающих устройств по льготному ТП, кВт		Расходы на льготный ТП, млн руб. без НДС	Количество договоров льготного ТП, шт.		Максимальная присоединяемая мощность энергопринимающих устройств по льготному ТП, кВт		Расходы на льготный ТП, млн руб. без НДС	
		Всего	в т.ч. по которым обязательства не были исполнены в сроки, установленные НПА	Всего	в т.ч. по которым обязательства не были исполнены в сроки, установленные НПА		Всего	в т.ч. по которым обязательства не были исполнены в сроки, установленные НПА	Всего	в т.ч. по которым обязательства не были исполнены в сроки, установленные НПА		
1.	1 кв.											
2.	1 п/г											
3.	9 мес.											
4.	год											

5.1. Перечень исполненных договоров льготного технологического присоединения за отчетный период (квартал, год), с нарастающим итогом.

№ п/п	Наименование Заявителя	Номер договора	Дата заключения договора ТП	Максимальная мощность, кВт	Уровень напряжения, кВ	Дата исполнения договора ТП

6. Показатель использования подконтрольных расходов по фонду оплаты труда по виду деятельности "передача электрической энергии"

№ п/п	Категория персонала	План года периода Соглашения*		Факт года периода Соглашения**		Примечание
		сумма (млн. руб., без учета отчислений)	Средняя з/плата, тыс. руб.	сумма (млн. руб., без учета отчислений)	Средняя з/плата, тыс. руб.	
1.	Управленческий персонал					
2.	Специалисты и технический персонал					
3.	Основные производственные рабочие					
Итого						

* ФОТ в соответствии с утвержденным ТБР года (с учетом данных по приложению № 2 к Соглашению)

** в соответствии с формой 1.6. раздельного учета (вид деятельности " передача э/э, строка 130)

7. Показатель реализации инвестиционных проектов ПАО "Россети Сибирь", реализуемых за счет выручки от оказания услуг по передаче электрической энергии на территории Красноярского края по регулируемым ценам (тарифам) на услуги по передаче электрической энергии

№ п/п	Вид работ	Ед.изм.	План года периода соглашения*			Факт года периода соглашения			Примечание
			Количество	Прирост мощности, МВА	Финансирование капитальных вложений, в том числе тарифные источники (млн руб. без НДС)	Количество	Прирост мощности, МВА	Тарифные источники (млн руб. без НДС)	

* в соответствии с абзацем 2 пункта г) пункта 3 соглашения

Приложение № 9
к Соглашению об условиях осуществления
регулируемой деятельности по оказанию услуг
по передаче электрической энергии
от _____ № _____

Примеры расчета достижения целевых показателей деятельности организации
по исполнению пунктов соглашения № 3.2, № 3.3 и № 3.6.2

1. Пример расчета достижения целевого показателя в части исполнения обязательств по договорам льготного технологического присоединения (в соответствии с пунктом 3.2 соглашения и приложения № 5).

№ п/п	Показатели деятельности организации	Отчетный период
1	Плановый показатель в шт. договоров (по 2026 году отдельно для накопленных и текущих договоров согласно приложению № 5)	6 055
2	Фактический показатель исполненных договоров в шт. (пример)	6 055 / 5 000
3	Расчет достижения показателя (п.2/п.1)	1 / 0,83
4	Коэффициент допустимого отклонения в периоде для строки 1 (с учетом предельно допустимых отклонений, согласно примечаний к приложению № 5)	0,10 – 0,30
5	Понижающий коэффициент, корректирующий необходимую валовую выручку на содержание сетевой организации с учетом соглашения	1/-0,0025
6	Оценка достижения показателя	
6.1.	Не достигнут НВВ сод. утв. (i-2)	Снижение на величину НВВ сод. утв. (i-2) *0,0025
6.2.	Достигнут НВВ сод. утв.(i-2)	Без снижения НВВ сод .утв. (i-2)

2. Пример расчета достижения целевого показателя в части исполнения ремонта основных средств
(в соответствии с пунктом 3.3 соглашения).

№ п/п	Показатели деятельности организации	Отчетный период
1	Плановый показатель в млн руб. (по 2026 году)	807,84
2	Фактический показатель в млн руб. (пример)	807,84 / 500
3	Расчет достижение показателя (п.2/п.1)	1 / 0,62
4	Соблюдения плановых значений исполнения ремонтной программы	Достигнуто / не достигнуто
5	Понижающий коэффициент, корректирующий необходимую валовую выручку на содержание сетевой организации с учетом соглашения	1/-0,0025
6	Оценка достижения показателя	
6.1.	Не достигнут НВВ сод. утв. (i-2)	Снижение на величину НВВ сод. утв. (i-2) *0,0025
6.2.	Достигнут НВВ сод. утв.(i-2)	Без снижения НВВ сод .утв. (i-2)

3. Пример расчета достижения целевого показателя в части исполнения по фонду оплаты труда
(в соответствии с пунктом 3.6.2 соглашения).

№ п/п	Показатели деятельности организации	Отчетный период
1	Плановый показатель в млн руб. (по 2026 году) (приложение № 8, п.6)	5 159,53
2	Фактический показатель в млн руб. (пример)	5 159,53 / 4 000,00
3	Расчет достижение показателя (п.2/п.1)	1 / 0,77
4	Соблюдения плановых значений по ФОТ с учётом категорий персонала	Достигнуто / не достигнуто
5	Понижающий коэффициент, корректирующий необходимую валовую выручку на содержание сетевой организации с учетом соглашения	1/-0,0025
6	Оценка достижения показателя	
6.1.	Не достигнут НВВ сод. утв. (i-2)	Снижение на величину НВВ сод. утв. (i-2) *0,0025
6.2.	Достигнут НВВ сод. утв.(i-2)	Без снижения НВВ сод .утв. (i-2)

4. Пример расчета обобщенного показателя достижения целевых показателей исполнения соглашения по пунктам №3.2., №3.3., №3.6.2.

№ п/п	Показатели деятельности организации	Отчетный период
1	Льготное технологическое присоединение п.3.2.	-0,0025
2	Ремонт основных средств п.3.3.	-0,0025
3	Фонд оплаты труда п.3.6.2.	-0,0025
	Обобщенный показатель достижения целевых показателей за период i-2	-0,0075