

Дополнительное соглашение №1 от «__» _____ 20__ года
к Соглашению об условиях осуществления регулируемых видов деятельности
№1 от 10.10.2025, заключенного между Региональной службой по тарифам и
ценообразованию Забайкальского края и ПАО «Россети Сибирь» (на территории
Забайкальского края)

г. Чита

Региональная служба по тарифам и ценообразованию Забайкальского края, именуемая в дальнейшем Регулирующим органом, в лице и.о. руководителя Службы Колебановой Надежды Владимировны, действующей на основании Положения о Региональной службе по тарифам и ценообразованию Забайкальского края, утвержденного постановлением Правительства Забайкальского края от 16.05.2017 №196, с одной стороны, и **Публичное акционерное общество «Россети Сибирь» (на территории Забайкальского края)**, именуемое в дальнейшем Организацией, в лице директора филиала ПАО «Россети Сибирь» - «Читаэнерго» Злыгостева Николая Валерьевича, действующего на основании доверенности от 22.04.2025 № 00/136 с другой стороны, далее именуемые сторонами, в соответствии с распоряжением Правительства Российской Федерации от 31.10.2025 №3081-р, постановлением Правительства Российской Федерации от 23.10.2025 № 1635, постановлением Правительства Российской Федерации от 09.12.2025 № 1999, заключили настоящее Дополнительное соглашение №1 к Соглашению об условиях осуществления регулируемых видов деятельности №1 от 10.10.2025 о нижеследующем:

1. Таблицу 4 подпункта 3.1.4. пункта 3.1. раздела III «Обязательства сторон» изложить обязательства **организации** в следующей редакции:

Таблица 4
млн руб. (без НДС)

Год	Амортизация	Прибыль на инвестиции	Выпадающие доходы на льготное ТП, в том числе:			Итого
			текущие	накопленные	объектов ФГУП РПС	
2026	528	88	0	175	0	791
2027	780	268	323	465	0	1 836
2028	822	337	367	1 160	0	2 686
2029	781	417	486	1 074	0	2 758
2030	779	1 611	500	493	0	3 383
2031	1 215	937	378	0	551	3 081
2032	1 241	0	393	0	259	1 893
2033	1 233	0	408	0	0	1 641
2034	1 275	0	425	0	0	1 700
2035	1 291	0	442	0	0	1 733
	9 945	3 658	3 722	3 367	810	21 502

2. Подпункт 3.2.4. пункта 3.2. раздела III «Обязательства сторон»

изложить обязательства регулирующего органа в следующей редакции:

«3.2.4. Учет в течение срока действия соглашения величины операционных (подконтрольных) расходов Организации в соответствии с приложением 2 к настоящему дополнительному соглашению;

Определение подконтрольных расходов на 2027-2035 гг. осуществляется в соответствии с порядком, определенным Основами ценообразования и Методическими указаниями № 98-э, исходя из уровня операционных (подконтрольных) расходов на 2027 год с применением эталонов затрат в размере 5 918,85 млн руб., на 2028-2035 годы подконтрольные расходы определяются с применением эталонов затрат в соответствии с порядком, предусмотренным пунктом 38(4) Постановления Правительства РФ от 29.12.2011 № 1178.

Таблицу 5 подпункта 3.2.4. пункта 3.2. раздела III «Обязательства сторон» изложить обязательства **регулирующего органа** в следующей редакции:

Таблица 5

№ п/п	Показатель	2026 год
1.	Расходы на оплату труда	(+) 345,6 млн руб.

3. Подпункт 3.2.6. пункта 3.2. раздела III «Обязательства сторон» изложить обязательства регулирующего органа в следующей редакции:

«Определение единых (котловых) тарифов на услуги по передаче электрической энергии по электрическим сетям территориальных сетевых организаций Забайкальского края в порядке, указанном в приложении № 1 к настоящему соглашению, путем их индексации в следующем порядке:

- тарифы на 1 полугодие (для 2026 года – интервал с 01.01.2026 по 30.09.2026) расчётного периода регулирования соответствуют уровню тарифов, утверждённых на 31 декабря предшествующего периода регулирования;

- тарифы на 2 полугодие (для 2026 года – интервал с 01.10.2026 по 31.12.2026) расчётного периода регулирования в части одноставочных тарифов, ставок на содержание и ставок на оплату технологического расхода (потерь) электрической энергии по уровням напряжения определяются путем умножения тарифов с 1 п/г (для 2026 года – интервал с 01.01.2026 по 30.09.2026) расчетного периода регулирования на темп изменения тарифов в соответствии с Приложением № 1 к настоящему Соглашению»

4. Подпункт 3.1.9.3. раздела III «Обязательства сторон» Соглашения считать подпунктом 3.5.

5. Пункт 3.2. раздела III «Обязательства сторон» дополнить следующими обязательствами регулирующего органа:

«3.2.12. при установлении цен (тарифов) на услуги по передаче электрической энергии на 2027 год и последующие периоды регулирования учитывать операционные (подконтрольные) расходы организации, определенные с применением эталонов затрат территориальных сетевых организаций».

6. Приложение №1 к Соглашению об условиях осуществления регулируемых видов деятельности №1 от 10.10.2025 изложить в редакции Приложения №1 к настоящему соглашению.

7. Приложение №2 к Соглашению об условиях осуществления регулируемых видов деятельности №1 от 10.10.2025 изложить в редакции

Приложения №2 к настоящему соглашению.

8. Приложение №3 к Соглашению об условиях осуществления регулируемых видов деятельности №1 от 10.10.2025 изложить в редакции Приложения №3 к настоящему соглашению.

9. Настоящее дополнительное соглашение №1 составлено в двух экземплярах, по одному для каждой из сторон.

Регулирующий орган:
Региональная служба по тарифам и
ценообразованию Забайкальского края

Организация:
ПАО «Россети Сибирь» -
Филиал «Читаэнерго»

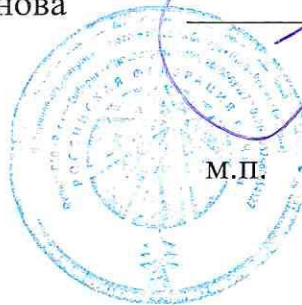
И.о. руководителя Службы

Директор филиала

_____ Н.В. Колебанова

_____ Н.В. Злыгостев

М.П.



М.П.

Мероприятия
направленные на повышение надежности электросетевого комплекса Забайкальского края на 2026-2035 годы

Титул	Наименование	Финансирование мероприятий, млн. руб.									
		2026 год	2027 год	2028 год	2029 год	2030 год	2031 год	2032 год	2033 год	2034 год	2035 год
x	Всего, в том числе по объектам:										
Q_149-55_чэ	Реконструкция ТП-37 ТП с заменой на КТП блочного типа		17,21	403,05	3,62	62,95	270,10	749,16	709,17		
Q_149-56_чэ	Реконструкция ТП-39 ТП с заменой на КТП блочного типа		1,42	22,51		3,45	44,18				
Q_149-57_чэ	Реконструкция ТП-72 ТП с заменой на КТП блочного типа		1,35	24,33							
Q_149-58_чэ	Реконструкция ТП-229 ТП с заменой на КТП блочного типа		2,85	44,78							
Q_149-59_чэ	Реконструкция ТП (КТПН-3 кВ №1801 "Водокачка" от ВЛ-3 кВ №18 Водокачка с ПС 110/35/10/3 "Калангуй") с заменой на КТП		0,34	2,99							
Q_144-19_чэ	Реконструкция КЛ-10 кВ ПС 110/10/6 кВ Каштак, ф.2РП-43, яч.27 протяженностью 2 км		1,17	50,45							
Q_144-20_чэ	Реконструкция КЛ-10 кВ ПС 110/10/6 кВ Каштак, ф.1РП-43, яч.5 протяженностью 1,6 км		0,94	40,36							
Q_144-21_чэ	Реконструкция КЛ-6 кВ РП-14 - ТП-174 протяженностью 0,68 км		0,80	33,58							
Q_144-22_чэ	Реконструкция КЛ-6 кВ РП-4 - ТП-1043 протяженностью 1,4 км						0,82	34,56			
Q_144-23_чэ	Реконструкция КЛ-6 кВ ф. ТП-43 - ТП-1043 протяженностью 0,66 км		0,39	16,29							
Q_144-24_чэ	Реконструкция КЛ-6 кВ ф. Очистные 2 (РП-17-РП- 45) протяженностью 1,45 км					0,85	35,80				
Q_144-25_чэ	Реконструкция КЛ-6 кВ ф. Очистные 3 (РП-17-РП- 45) протяженностью 1 км					0,59	24,69				
Q_144-26_чэ	Реконструкция КЛ-6 кВ ТП-350 - ТП "Политехникум" протяженностью 0,2 км		0,12	4,92							
Q_144-27_чэ	Реконструкция КЛ-6 кВ РП-15-ТП-99						0,88	37,03			

параметров Сводного прогнозного баланса производства, поставок электрической энергии (мощности) в 1) как Единой энергетической системы России по субъектам Российской Федерации на соответствующий год, а также отклонения иных параметров по итогам тарифного регулирования роста ставок единых (котловых) тарифов на услуги по передаче электрической энергии для потребителей Забайкальского края подлежат уточнению путем заключения дополнительного соглашения.»

Единые (котловые) тарифы на услуги по передаче электрической энергии по сетям Забайкальского края, поставляемой населению и приравненным к нему категориям потребителей определяются 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, утвержденными приказом ФАС России от 27.05.2022 № 412/22.

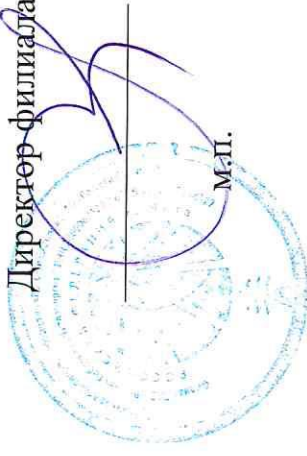
Регулирующий орган:
Региональная служба по тарифам
и ценообразованию Забайкальского края
И.о. руководителя Службы

Н.В. Колбанова

М.П.

Организация:
ПАО «Россети Сибирь» -
Филиал Читаэнерго»
Директор-филиала

Н.В. Злыгостев
М.П.



Учет в течение срока действия соглашения долгосрочных параметров, в том числе величины операционных (подконтрольных) расходов Организации

п/п	Показатель	Ед. изм.	Период										
			2026 год	2027 год	2028* год	2029* год	2030* год	2031* год	2032* год	2033* год	2034* год	2035* год	
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	
1.	Подконтрольные расходы	млн руб.	ДПР	х	х	х	х	х	х	х	х	х	
2.	Подконтрольные расходы (базовый уровень) в т.ч.:	млн руб.	3 936 ,69	5 918,85	х	х	х	х	х	х	х	х	
2.1.	Расходы на оплату труда всего, в том числе:	млн руб.	2 858,32	х	х	х	х	х	х	х	х	х	
1.1.	Расходы на оплату труда по ДПР	млн руб.	2 512,72	х	х	х	х	х	х	х	х	х	
1.2.	дополнительные расходы с учетом РС	млн руб.	345,6	х	х	х	х	х	х	х	х	х	

*В 2028-2035 годы подконтрольные расходы определяются с применением эталонов затрат в соответствии с порядком, предусмотренным пунктом 38(4) Постановления Правительства РФ от 29.12.2011 № 1178

Регулирующий орган:
Региональная служба по тарифам
и ценообразованию Забайкальского края
И.о. руководителя Службы

Н.В. Колебанова

М.П.

Организация:
ПАО «Россети Сибирь» -
Филиал «Читаэнерго»
Директор филиала
М.П. Н.В. Злыгостев

Порядок определения (индексации) единых (котловых) тарифов
на услуги по передаче электрической энергии по электрическим сетям территориальных сетевых организаций Забайкальского края на 2026-2035 годы

№ п/п	Показатель	2026 год с 01.10	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
1	По группе «прочие потребители»									
1.1.	Двухставочные тарифы									
1.1.1	в т.ч. прирост ставки на оплату потерь	ВН	0	СЭП	СЭП	СЭП	СЭП	СЭП	СЭП	СЭП
		СН1	0	СЭП	СЭП	СЭП	СЭП	СЭП	СЭП	СЭП
		СН2	0	СЭП	СЭП	СЭП	СЭП	СЭП	СЭП	СЭП
		НН	0	СЭП	СЭП	СЭП	СЭП	СЭП	СЭП	СЭП
1.1.2	прирост ставки на содержание сетей	ВН	СЭП+14,94%	СЭП + 15,4%	СЭП	СЭП	СЭП	СЭП	СЭП	СЭП
		СН1	СЭП+14,94%	СЭП + 15,4%	СЭП	СЭП	СЭП	СЭП	СЭП	СЭП
		СН2	СЭП+14,94%	СЭП + 15,4%	СЭП	СЭП	СЭП	СЭП	СЭП	СЭП
		НН	СЭП+14,94%	СЭП + 15,4%	СЭП	СЭП	СЭП	СЭП	СЭП	СЭП
1.2.	Одноставочные тарифы	ВН	СЭП+14,94%	СЭП + 15,4%	СЭП	СЭП	СЭП	СЭП	СЭП	СЭП
		СН1	СЭП+14,94%	СЭП + 15,4%	СЭП	СЭП	СЭП	СЭП	СЭП	СЭП
		СН2	СЭП+14,94%	СЭП + 15,4%	СЭП	СЭП	СЭП	СЭП	СЭП	СЭП
		НН	СЭП+14,94%	СЭП + 15,4%	СЭП	СЭП	СЭП	СЭП	СЭП	СЭП
2	По группе «население и приравненные категории потребителей»	СЭП	СЭП	СЭП	СЭП	СЭП	СЭП	СЭП	СЭП	СЭП

Примечания:
СЭПi - рост регулируемых тарифов сетевых организаций в году i для всех категорий потребителей в среднем по стране согласно разделу «Цены и тариф
электроэнергетики» Прогноза социально-экономического развития Российской Федерации, опубликованного Минэкономразвития России (в том числе скорректирован
в текущем году). В случае изменения параметров Прогноза социально-экономического развития Российской Федерации (СЭП) на соответствующий год, отклоне

Титул	Наименование	Финансирование мероприятий, млн. руб.									
		2026 год	2027 год	2028 год	2029 год	2030 год	2031 год	2032 год	2033 год	2034 год	2035 год
	протяженностью 1,5 км										
Q_144-28_чэ	Реконструкция 2КЛ-10 кВ ПС 110/10 кВ Угдан 1РП-34, 2РП-34 протяженностью 3,8 км					2,22	142,75				
Q_144-29_чэ	Реконструкция 2КЛ-10 кВ ПС 110/10 кВ КСК 1РП-38, 2РП-38 протяженностью 1,8 км							1,05	67,37		
Q_144-30_чэ	Реконструкция 2КЛ-10 кВ ПС 110/10 кВ КСК 1РП-39, 2РП-39 протяженностью 2,3 км						1,35	86,40			
Q_144-31_чэ	Реконструкция КЛ-10 кВ ПС 110/10 кВ Угдан - 2РП-24 протяженностью 1,75 км						1,02	44,14			
Q_144-32_чэ	Реконструкция КЛ-6 кВ ТП-491 ТП-Гараж связи от ПС 110/10/6 кВ Кайдаловская протяженностью 1,6 км						0,94	40,29			
Q_144-33_чэ	Реконструкция КЛ-10 кВ ТП-325-ТП-326 протяженностью 0,81 км		0,47	20,43							
Q_144-34_чэ	Реконструкция КЛ-10 кВ ПС 110/10/6 кВ Каштак, ф.1 РП-26 протяженностью 2 км							1,17	50,45		
Q_144-35_чэ	Реконструкция КЛ-10 кВ ПС 110/10/6 кВ Каштак, ф.2 РП-26 протяженностью 2 км							1,17	50,45		
Q_144-36_чэ	Реконструкция КЛ-6 кВ РП-2-ТП-129 протяженностью 1 км		0,59	20,51							
Q_144-37_чэ	Реконструкция КЛ-6 кВ ТП-218-ТП-470 протяженностью 0,35 км		0,20	8,64							
Q_144-38_чэ	Реконструкция КЛ-6 кВ ПС 110/6 кВ Молодежная - ф. РП-6 протяженностью 4,24 км							2,48	150,54		
Q_144-39_чэ	Реконструкция КЛ-6 кВ ТП-75-ТП-71 протяженностью 0,85 км							0,50	20,92		
Q_144-40_чэ	Реконструкция КВЛ-6 кВ ф. Очистные 4 от ПС 110/10/6 кВ Заречная протяженностью 3,2 км							1,87	82,94		
Q_144-41_чэ	Реконструкция КВЛ-6 кВ ф. Политехникум (каб.вставка) от ПС 110/10/6 кВ Заречная протяженностью 3,27 км							1,91	88,49		
Q_144-42_чэ	Реконструкция КВЛ-6 кВ ф. РП-1 (каб.вставка) от ПС 110/10/6 кВ Заречная протяженностью 3,27 км							1,91	88,49		
Q_144-43_чэ	Реконструкция КВЛ-6 кВ ф. 1РП-33 от ПС 110/10/6 кВ Каштак протяженностью 0,15 км				0,29	2,07					
Q_144-44_чэ	Реконструкция КВЛ-6 кВ ф. 2РП-33 (каб.вставка) от ПС 110/10/6 кВ Каштак протяженностью 1,5 км							0,88	40,47		
Q_144-45_чэ	Реконструкция КВЛ-6 кВ ф. 2РП-6-ТП-288 от ПС 110/6 кВ Молодежная протяженностью 4,65 км							2,87	53,39		

Титул	Наименование	Финансирование мероприятий, млн. руб.									
		2026 год	2027 год	2028 год	2029 год	2030 год	2031 год	2032 год	2033 год	2034 год	2035 год
Q_144-46_чз	Реконструкция КВЛ-6 кВ ф. Промышленный-1, ф. Промышленный-2 от ПС 110/6 кВ Южная протяженностью 3 км				2,87	33,32					
Q_144-47_чз	Реконструкция КЛ-6 кВ ТП10-ТП ЖД Больница протяженностью 1,4 км							0,20	15,67		
Q_144-48_чз	Реконструкция КЛ-6 кВ ТП9-ТП28 протяженностью 0,35 км		0,20	9,02							
Q_144-49_чз	Реконструкция КЛ-6 кВ РП Авиагородок-ТП377 протяженностью 0,43 км						0,25	11,08			
Q_144-50_чз	Реконструкция КЛ-6 кВ ТП42-ТП43 протяженностью 0,31 км						0,18	7,97			
Q_144-51_чз	Реконструкция КЛ-10 кВ РП26-1ТП33 протяженностью 0,3 км				0,18	7,84					
Q_144-52_чз	Реконструкция КЛ-10 кВ РП26-2ТП33 протяженностью 0,3 км				0,18	7,84					
Q_144-53_чз	Реконструкция КЛ-10 кВ РП26-ТП269 протяженностью 0,182 км				0,11	4,76					
Q_144-54_чз	Реконструкция ВЛ-10 кВ ф.11 Н. Чара - ТП №14 1,2 мкр протяженностью 3,97 км		2,92	65,21							
Q_144-55_чз	Реконструкция ВЛ-10 кВ ф. 5 "Дет.сад" РП-14 - ЗТП-25 протяженностью 1,4 км		1,72	18,79							
Q_144-56_чз	Реконструкция ВЛ-10 кВ ф. 2 "Поселок" РП-14 - ЗТП 2 протяженностью 1,5 км		1,72	20,21							
Q_144-57_чз	Реконструкция ВЛ-10 кВ №201 Бурукан протяженностью 35 км						17,25	471,65			

Регулирующий орган:
Региональная служба по тарифам
и ценообразованию Забайкальского края
И.о. руководителя Службы

Н.В. Колесанова

Организация:
ПАО «Россети Сибирь» -
Филиал «Читаэнерго»
Директор филиала

Н.В. Злыгостев

М.П.