

Соглашение об условиях осуществления регулируемого вида деятельности
г. Чита

« ____ » _____ 2024 года

№ _____

Региональная служба по тарифам и ценообразованию Забайкальского края, именуемая в дальнейшем регулирующим органом, в лице и.о. руководителя Дорожковой Оксаны Николаевны, 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 28.07.2023 № 00/97 (с дополнениями от 23.04.2024 №75/12) 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), заключили настоящее соглашение о нижеследующем.

I. Предмет соглашения

1. 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 Забайкальского края в порядке, предусмотренном настоящим соглашением, и соблюдать иные условия, предусмотренные настоящим соглашением.

II. Обязательства сторон

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

а) достижение следующих плановых значений показателей надежности оказываемых услуг по передаче электрической энергии, а именно: средней продолжительности прекращения передачи электрической энергии на точку поставки (Psaidd) и средней частоты прекращения передачи электрической энергии на точку

поставки (Psaifi):

	Psaidi					Psaifi				
	Всего	ВН	СН1	СН2	НН	Всего	ВН	СН1	СН2	НН
2025 год	1,1494	3,1552	3,0533	0,574	1,1546	1,3458	5,7847	2,9072	0,7782	1,3503
2026 год	1,1321	3,1079	3,0075	0,5654	1,1373	1,3256	5,6979	2,8636	0,7665	1,3301
2027 год	1,1151	3,0613	2,9624	0,5569	1,1202	1,3058	5,6124	2,8207	0,7550	1,3101
2028 год	1,0984	3,0154	2,918	0,5486	1,1034	1,2862	5,5282	2,7784	0,7437	1,2905
2029 год	1,0819	2,9701	2,8742	0,5404	1,0869	1,2669	5,4453	2,7367	0,7325	1,2711
2030 год	1,0819	2,9701	2,8742	0,5404	1,0869	1,2669	5,4453	2,7367	0,7325	1,2711
2031 год	1,0819	2,9701	2,8742	0,5404	1,0869	1,2669	5,4453	2,7367	0,7325	1,2711
2032 год	1,0819	2,9701	2,8742	0,5404	1,0869	1,2669	5,4453	2,7367	0,7325	1,2711
2033 год	1,0819	2,9701	2,8742	0,5404	1,0869	1,2669	5,4453	2,7367	0,7325	1,2711
2034 год	1,0819	2,9701	2,8742	0,5404	1,0869	1,2669	5,4453	2,7367	0,7325	1,2711

б) достижение следующих плановых значений показателей качества оказываемых услуг по передаче электрической энергии:

2025 год – 1,0199;
 2026 год – 1,0046;
 2027 год – 1,0000;
 2028 год – 1,0000;
 2029 год – 1,0000;
 2030 год – 1,0000;
 2031 год – 1,0000;
 2032 год – 1,0000;
 2033 год – 1,0000;
 2034 год – 1,0000.

в) достижение уровня потерь электрической энергии при ее передаче по электрическим сетям (без последней мили):

2025 год – 15,95%;
 2026 год – 15,95%;
 2027 год – 15,95%;
 2028 год – 15,95%;
 2029 год – 15,95%;
 2030 год – 15,95%;
 2031 год – 15,95%;
 2032 год – 15,95%;
 2033 год – 15,95%;
 2034 год – 15,95%.

г) реализация 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, в том числе за счет следующих средств, учитываемых при установлении цен (тарифов) на услуги по передаче электрической энергии:

год	Амортизация ОС	Прибыль на развитие	ВД по ЛТП	Итого
2025	814	574	260	1 647
2026	875	674	459	2 008
2027	883	787	282	1 952
2028	893	919	294	2 106
2029	900	1 071	573	2 544
2030	908	1 216	686	2 810
2031	915	1 318	699	2 931
2032	922	1 388	713	3 024
2033	930	1 464	728	3 122
2034	937	1 544	844	3 324

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

а) расчет необходимой валовой выручки организации с соблюдением параметров регулирования, указанных в пункте 2 настоящего соглашения;

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) компенсация за счет средств бюджета Забайкальского края 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);

г) определение единых (котловых) тарифов на услуги по передаче электрической энергии на территории Забайкальского края путем их индексации в следующем порядке:

тарифы 1 н/г расчётного периода регулирования = уровню тарифов, утверждённых на 2 н/г предыдущего периода регулирования;

тарифы 2 н/г расчётного периода регулирования = тарифы 1 н/г расчетного периода регулирования умножаются на темп изменения тарифов в соответствии с Приложением №1 к настоящему соглашению.

д) 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, осуществляется с учётом положений п. 7 Основ ценообразования в области регулируемых цен (тарифов) в электроэнергетике, утвержденных постановлением Правительства РФ от 29.12.2011 № 1178, а также Методических указаний по расчёту тарифов на услуги по передаче электрической энергии, устанавливаемых с применением метода долгосрочной индексации необходимой валовой выручки, утвержденными приказом ФСТ России от 17.02.2012 № 98-э.

е) учет в течение срока действия настоящего соглашения результатов

деятельности организации, полученных в течение срока действия настоящего соглашения *осуществляется с учётом положений пункта 7 Основ ценообразования, а также Методических указаний по расчёту тарифов на услуги по передаче электрической энергии, устанавливаемых с применением метода долгосрочной индексации необходимой валовой выручки, утвержденными приказом ФСТ России от 17.02.2012 № 98-э, но не более 5 лет.*

ж) учет по истечении срока действия настоящего соглашения результатов деятельности организации, полученных в течение срока действия настоящего соглашения, в следующем порядке: *осуществляется с учётом положений пункта 7 Основ ценообразования, а также Методических указаний по расчёту тарифов на услуги по передаче электрической энергии, устанавливаемых с применением метода долгосрочной индексации необходимой валовой выручки, утвержденными приказом ФСТ России от 17.02.2012 № 98-э, но не более 5 лет (в размере не менее 1/5 от базовой величины с учетом индексации);*

з) 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;

4. Регулирующий орган вправе профинансировать за счет средств бюджета субъекта Российской Федерации отдельные расходы, предусмотренные пунктами 18 и 19 Основ ценообразования в области регулируемых цен (тарифов) в электроэнергетике, утвержденных постановлением Правительства Российской Федерации от 29.12.2011 № 1178, и не учтенные в необходимой валовой выручке организации.

III. Ответственность сторон

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

6. 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.

IV. Иные условия

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

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

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

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

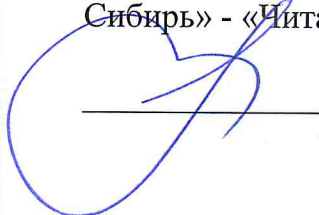
Региональная служба по тарифам и
ценообразованию Забайкальского
края

И.о. руководителя

_____ О.Н. Дорожкова

ПАО «Россети Сибирь»

Директор филиала ПАО «Россети
Сибирь» - «Читаэнерго»

 _____ Н.В. Злыгостев

