

Соглашение об условиях осуществления регулируемого вида деятельности

г. Кемерово

«_____» _____ 20__ г.

№ _____

Региональная энергетическая комиссия Кузбасса, именуемая в дальнейшем регулирующим органом, в лице председателя Малюты Дмитрия Владимировича, действующего на основании Положения о Региональной энергетической комиссии Кузбасса, утвержденного постановлением Правительства Кемеровской области - Кузбасса от 19.03.2020 № 142, с одной стороны, и **Публичное Акционерное Общество «Россети Сибирь» (на территории Кемеровской области – Кузбасса)**, именуемое в дальнейшем организацией, в лице директора филиала ПАО «Россети Сибирь» - «Кузбассэнерго – РЭС» Клейменова Ивана Петровича, действующего на основании доверенности от 23.04.2024 № 42/47, с другой стороны, далее именуемые сторонами, 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» (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 Кемеровской области – Кузбасса, в порядке, предусмотренном действующим законодательством и настоящим соглашением, и соблюдать иные условия, предусмотренные настоящим соглашением.

II. Обязательства Сторон

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

2.1. Достижение плановых значений показателей надежности оказываемых услуг по передаче электрической энергии.

	Psaiddi				Psaifi			
	ВН	СН1	СН2	НН	ВН	СН1	СН2	НН
2024 (базовый год ДПР)	0,000809	0,021768	1,081895	2,284502	0,005549	0,046592	1,092193	2,200201
2025	0,000797	0,021441	1,065666	2,250235	0,005466	0,045893	1,075810	2,083701
2026	0,000785	0,021120	1,049681	2,216481	0,005384	0,045205	1,059673	1,973371
2027	0,000773	0,020803	1,033936	2,183234	0,005303	0,044527	1,043778	1,868882
2028	0,000762	0,020491	1,018427	2,150486	0,005224	0,043859	1,028121	1,769926

Плановые значения показателей надежности оказываемых услуг по передаче электрической энергии на период 2025-2028 гг. утверждены постановлением Региональной энергетической комиссией Кузбасса от 29.12.2023 № 779 и являются долгосрочным параметром.

На следующий долгосрочный период 2029-2033 и 2034 гг. плановые показатели надежности оказываемых услуг по передаче электрической энергии определяются в соответствии с Положением об определении применяемых при установлении долгосрочных тарифов показателей надежности и качества поставляемых товаров и оказываемых услуг, утвержденным постановлением Правительства РФ от 31.12.2009 № 1220, приказом Минэнерго России от 29.11.2016 № 1256 «Об утверждении методических указаний по расчету уровня надежности и качества поставляемых товаров и оказываемых услуг для организаций по управлению единой национальной (общероссийской) электрической сетью и территориальных сетевых организаций» и будут учтены при тарифном регулировании на соответствующий год, с учетом действующего законодательства.

2.2. Достижение плановых значений показателей качества оказываемых услуг по передаче электрической энергии:

2024 год – 1,278023.

2025 год – 1,258852.

2026 год – 1,239970.

2027 год – 1,221370.

2028 год – 1,203049.

Плановые значения показателей качества оказываемых услуг по передаче электрической энергии на период 2024 – 2028 гг. утверждены постановлением Региональной энергетической комиссией Кузбасса от 29.12.2023 № 779 и являются долгосрочным параметром.

На следующий долгосрочный период 2029-2033 и 2034 плановые значения показателей качества оказываемых услуг по передаче электрической энергии определяются в соответствии с Положением об определении применяемых при установлении долгосрочных тарифов показателей надежности и качества поставляемых товаров и оказываемых услуг, утвержденным постановлением Правительства РФ от 31.12.2009 № 1220, приказом Минэнерго России от 29.11.2016 № 1256 «Об утверждении методических указаний по расчету уровня надежности и качества поставляемых товаров и оказываемых услуг для организаций по управлению единой национальной (общероссийской) электрической сетью и территориальных сетевых организаций» и будут учтены при тарифном регулировании на соответствующий год, с учетом действующего законодательства.

2.3. Достижение уровня потерь электрической энергии при ее передаче по электрическим сетям:

2024 год – 3,73%.

2025 год – 3,73%.

2026 год – 3,73%.

2027 год – 3,73%.

2028 год – 3,73%.

Плановые значения уровня потерь электрической энергии при ее передаче по электрическим сетям на период 2024 – 2028 гг. утверждены постановлением Региональной энергетической комиссией Кузбасса от 29.12.2023 № 779 и являются долгосрочным параметром.

На следующий долгосрочный период 2029-2033 и 2034 плановые показатели уровня потерь электрической энергии при ее передаче по электрическим сетям и будут определены в соответствии с действующим законодательством в сфере электроэнергетики и тарифного регулирования.

2.4. 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 в порядке, установленном законодательством Российской Федерации об электроэнергетике, в том числе по передаче электрической энергии, с учетом действующего законодательства РФ.

млн руб. без НДС

Год	Амортизация	Прибыль на инвестиции	ВД ЛТП	Итого
2025	1 540,65	810,80	169,64	2 521,09
2026	1 566,77	966,88	370,57	2 904,23
2027	1 626,77	1 058,15	350,73	3 035,66
2028	1 686,77	1 119,76	330,88	3 137,42
2029	1 746,77	1 192,26	311,04	3 250,08
2030	1 806,77	1 261,45	291,20	3 359,42
2031	1 866,77	1 329,15	271,36	3 467,28
2032	1 926,77	1 419,50	251,51	3 597,78
2033	1 986,77	1 494,08	231,67	3 712,52
2034	2 046,77	1 586,31	211,83	3 844,90

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

3.1. Расчет необходимой валовой выручки организации с соблюдением параметров регулирования, указанных в пункте 2 настоящего соглашения.

3.2. 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.

3.3. Инициирование компенсации за счет средств бюджета Кемеровской области - Кузбасса 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 Организации, ниже экономически обоснованного уровня, рассчитанного в соответствии с действующим законодательством РФ, с учетом соглашения и индексации этих цен (тарифов), при условии утверждения предельных максимальных тарифов на передачу ФАС России на уровне, предусмотренном настоящим соглашением.

3.4. Определение единых (котловых) тарифов на услуги по передаче электрической энергии на территории Кемеровской области - Кузбасса путем их индексации в следующем порядке:

- тарифы 1 n/g расчетного периода регулирования = уровню тарифов, утвержденных на 2 n/g предыдущего периода регулирования;

- тарифы 2 n/g расчетного периода регулирования = тарифы 1 n/g расчетного периода регулирования умножаются на темп изменения

тарифов в соответствии с изложенным Приложением № 1 к настоящему соглашению.

С учетом дифференцированного роста тарифов по уровням напряжения, обусловленного необходимостью перераспределения и выравнивания нагрузки перекрестного субсидирования, в настоящем соглашении используется обобщающий показатель «средневзвешенный тариф». Расчет темпов роста тарифов согласно Приложению № 1 к настоящему соглашению.

3.5. 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 01.01.2025 года), 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.

Распределение учитываемых результатов деятельности по годам в течение срока действия соглашения, согласно Приложения № 2 к настоящему соглашению.

3.6. 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 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, но не более 5 лет.

Распределение учитываемых результатов деятельности по годам в течение срока действия соглашения согласно Приложения № 3 к настоящему соглашению.

3.7. Учёт в течение срока действия настоящего соглашения привлечённых заемных средств для реализации мероприятий по обеспечению электросетевой инфраструктурой федерального проекта БАМ-2 и технологическому присоединению льготных заявителей в течении перехода к государственному регулированию цен (тарифов) на услуги по передаче электрической энергии на основе настоящего соглашения.

Распределение учитываемого возврата привлечённых заемных средств и средств на их обслуживание по годам в течение срока действия соглашения согласно Приложения № 4 к настоящему соглашению.

3.8. Учет по истечении срока действия настоящего соглашения результатов деятельности организации, полученных в течение срока действия 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, но не более 5 лет. (1/5 от базовой величины с учетом индексации).

3.9. 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 инициировать, с учетом действующего законодательства в сфере электроэнергетики и тарифного регулирования, финансирование за счет бюджета субъекта РФ отдельных расходов, предусмотренные пунктами 18 и 19 Основ ценообразования в области регулируемых цен (тарифов) в электроэнергетике, утвержденных постановлением Правительства РФ от 29.12.2011 № 1178 «О ценообразовании в области регулируемых цен (тарифов) в электроэнергетике», 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 энергетическая
комиссия Кузбасса**

Председатель

_____ Д.В. Малюта

ПАО «Россети Сибирь»

Директор филиала ПАО «Россети
Сибирь» - «Кузбассэнерго – РЭС»

_____ И.П. Клейменов

Приложение № 1
к Соглашению об условиях осуществления
регулируемого вида деятельности
от _____ № _____

Темп изменения единых (котловых) тарифов на услуги по передаче электрической энергии на территории
Кемеровской области - Кузбасса

№ п/п	Показатель	2025 год с 01.07	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
1.	По группе "прочие потребители"										
1.1.	Двухставочные тарифы, в т.ч.										
	<i>прирост ставки на оплату потерь</i>	$CЭП_n + 8,3\%$	$CЭП_n + 4,3\%$	$CЭП_n$	$CЭП_n$	$CЭП_n$	$CЭП_n$	$CЭП_n$	$CЭП_n$	$CЭП_n$	$CЭП_n$
	<i>прирост ставки на содержание сетей</i>	$CЭП_n + 8,3\%$	$CЭП_n + 4,3\%$	$CЭП_n$	$CЭП_n$	$CЭП_n$	$CЭП_n$	$CЭП_n$	$CЭП_n$	$CЭП_n$	$CЭП_n$
1.2.	Одноставочные тарифы	$CЭП_n + 8,3\%$	$CЭП_n + 4,3\%$	$CЭП_n$	$CЭП_n$	$CЭП_n$	$CЭП_n$	$CЭП_n$	$CЭП_n$	$CЭП_n$	$CЭП_n$
2.	По группе "население и приравненные категории потребителей"	$CЭП_n$	$CЭП_n$	$CЭП_n$	$CЭП_n$	$CЭП_n$	$CЭП_n$	$CЭП_n$	$CЭП_n$	$CЭП_n$	$CЭП_n$

Примечание:

$CЭП_n$ – рост регулируемых тарифов территориально сетевых организаций в году n для всех категорий потребителей в среднем по стране согласно разделу «Цены и тарифы в электроэнергетике» Прогноза социально - экономического развития РФ, публикуемого Минэкономразвития России. Применению при установлении тарифов на

очередной период регулирования, подлежит показатели Прогноза социально - экономического развития РФ, действующего на момент подписания соглашения.

Индексы роста ставок единых (котловых) тарифов на услуги по передаче электрической энергии, указанные в данном приложении, подлежат изменению в целях соблюдения требований пункта 81 (5) Основ ценообразования в области регулируемых цен (тарифов) в электроэнергетике, утвержденных постановлением Правительства РФ от 29.12.2011 № 1178 и действующим законодательством РФ.

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

**Региональная энергетическая
комиссия - Кузбасса**
Председатель

_____ Д.В. Малюта

ПАО «Россети Сибирь»

Директор филиала ПАО «Россети Сибирь» -
«Кузбассэнерго – РЭС»

_____ И.П. Клейменов

тыс. руб.

[illegible]

	программы												
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14
5.	Корректировка необходимой валовой выручки по доходам	967 217	-	-	-	-	-	-	-	-	350 619	616 598	967 217
6.	Корректировки фактических расходов, признанных регулирующим органом экономически обоснованными в году i-2, на выполнение предусмотренных пунктом 5 статьи 37 ФЗ от 26.03.2003 № 35-ФЗ "Об электроэнергетике", обязанностей сетевой организации по обеспечению коммерческого учета электрической энергии (мощности), не относящиеся к капитальным вложениям	613	613	-	-	-	-	-	-	-	-	-	613
7.	Реконструкция ТП	50 846	50 846	-	-	-	-	-	-	-	-	-	50 846
8.	Величина НВВ, к распределению в целях сглаживания изменения тарифов в текущем году	-2 294 799	-1 272 106	-681 529	-266 187	-74 978	-	-	-	-	-	-	-2 294 799

9.	Компенсация разногласий по 2024 году	1 070 605	-	-	-	85 316	82 035	197 199	227 538	218 786	259 730	-	1 070 605
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14
10	Компенсация ВД ЛТП предыдущих периодов	1 176 549	-	68 254	52 742	40 196	35 621	34 251	32 933	31 667	161 958	718 927	1 176 549
11	Индексация в соответствии с МУ 98-э		-73 560	-51 319	-5 084	37 397	60 878	103 251	130 159	145 879	387 434	708 844	1 443 879

Примечание:

1. Показатели по пунктам 1-11 Приложения № 2 подлежат корректировке с учетом индексации, в зависимости от периода возникновения и периода компенсации, формул корректировок, учитывающие результаты деятельности организации за истекший период, предусмотренных приказом ФСТ России от 17.02.2012 № 98-э и действующим законодательством.

2. Расчет компенсации по пунктам 1-11 Приложения № 2 является предварительным и существенные изменения данных показателей являются основанием для изменения компенсаций.

3. Показатели по пунктам 6,7,9,10 Приложения № 2 рассчитываются в соответствии с действующим законодательством РФ, а также по итогам рассмотрения разногласий в судебных органах.

**Региональная энергетическая
комиссия Кузбасса**
Председатель

_____Д.В. Малюта

ПАО «Россети Сибирь»

Директор филиала ПАО «Россети Сибирь» -
«Кузбассэнерго – РЭС»

_____И.П. Клейменов

Приложение № 3

к Соглашению об условиях осуществления
регулируемого вида деятельности

от _____ № _____

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

тыс. руб.

№ п/п	Показатель	Компенсация в течение срока действия соглашения с учётом положений п. 7 Основ ценообразования										Величина выпадающих доходов 2025-2034 (с учетом индексации)
		2025 год	2026 год	2027 год	2028 год	2029 год	2030 год	2031 год	2032 год	2033 год	2034 год	
1.	Экономия расходов на оплату потерь электрической энергии в соответствии с п. 34 ППРФ № 1178	482 186	289 676	301 263	313 313	325 846	338 880	352 435	366 532	381 193	396 441	3 547 764

Примечание:

Экономия расходов на оплату потерь электрической энергии подлежит изменению в соответствии с действующим законодательством РФ.

**Региональная энергетическая
комиссия Кузбасса**
Председатель

ПАО «Россети Сибирь»

Директор филиала ПАО «Россети Сибирь» - «Кузбассэнерго – РЭС»

Д.В. Малюта

И.П. Клейменов

Приложение № 4
к соглашению об условиях осуществления
регулируемого вида деятельности
от _____ № _____

Учёт в течение срока действия настоящего соглашения привлечение заемных средств для реализации мероприятий по обеспечению электросетевой инфраструктурой федерального проекта БАМ-2 и технологическому присоединению льготных заявителей в течении перехода к государственному регулированию цен (тарифов) на услуги по передаче электрической энергии на основе настоящего соглашения, а также в течение срока действия настоящего соглашения

тыс. руб.

№ п/п	Показатель	Компенсация в течение срока действия соглашения с учётом положений п. 7 Основ ценообразования										Величина выпадающих доходов 2025-2034 (с учетом индексации)
		2025 год	2026 год	2027 год	2028 год	2029 год	2030 год	2031 год	2032 год	2033 год	2034 год	
1	Средства на возврат тела кредитов, привлекаемых на БАМ-2	-	-	-	-	100 000	250 000	450 000	470 000	106 198	-	1 376 198
2	Средства на возврат процентов за обслуживание кредитов, привлекаемых на БАМ-2	9 362	93 568	160 150	103 256	29 820	-	-	-	-	-	396 156
3	Средства на возврат тела кредитов, привлекаемых на финансирование ЛТП	-	-	-	-	-	-	-	400 000	327 572	-	727 572
4	Средства на возврат процентов за обслуживание кредитов, привлекаемых на финансирование ЛТП	-	107 826	86 654	68 683	63 299	63 299	63 299	63 299	28 499	-	544 856

Примечание: Показатели 1-4 учитываются в соответствии с учётом утвержденной программой Минэнерго России, и действующим законодательством.

**Региональная энергетическая
комиссия Кузбасса**
Председатель

_____ Д.В. Малюта

ПАО «Россети Сибирь»
Директор филиала ПАО «Россети Сибирь» - «Кузбассэнерго
– РЭС»

_____ И.П. Клейменов

