

СОГЛАШЕНИЕ
об условиях осуществления регулируемого вида деятельности

г. Иркутск

« 19 » сентября 2024г.

№ 1

Служба по тарифам Иркутской области, именуемая в дальнейшем «Регулирующий орган», в лице руководителя Халиулина Александра Раисовича, действующего на основании Положения о службе по тарифам Иркутской области, утвержденного постановлением Правительства Иркутской области от 7 июня 2012 года № 303-пп, с одной стороны, и акционерное общество «Иркутская электросетевая компания», именуемое в дальнейшем «Организация», в лице исполняющего обязанности генерального директора Бриллиантова Ильи Святославовича, действующего на основании Устава, с другой стороны, далее вместе именуемые «Стороны», в соответствии с Федеральным законом от 26 марта 2003 года № 35-ФЗ «Об электроэнергетике» и Правилами заключения, изменения и расторжения соглашений об условиях осуществления регулируемых видов деятельности, утвержденными постановлением Правительства Российской Федерации от 31 августа 2023 года № 1416 (далее – Правила № 1416), 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 Иркутской области 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 в 2025-2029 годах плановых значений показателей надежности оказываемых услуг по передаче электрической энергии согласно Приложению № 1.

На 2030-2034 годы плановые значения показателей 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 Российской Федерации от 31 декабря 2009 года № 1220;

б) достижение в 2025-2029 годах плановых значений показателей качества оказываемых услуг по передаче электрической энергии согласно Приложению № 1.

На 2030-2034 годы 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 Российской Федерации от 31 декабря 2009 года № 1220;

в) достижение в 2025-2029 годах уровня потерь электрической энергии при ее передаче по электрическим сетям:

2025 год – 6,84%;

2026 год – 6,84%;

2027 год – 6,84%;

2028 год – 6,84%;

2029 год – 6,84%.

На 2030-2034 годы уровень потерь электрической энергии при ее передаче по электрическим сетям определяется в соответствии с пунктом 40¹ Основ ценообразования в области регулируемых цен (тарифов) в электроэнергетике, утвержденных постановлением Правительства Российской Федерации от 29 декабря 2011 года № 1178 (далее – Основы ценообразования № 1178);

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 средств, учитываемых при установлении цен (тарифов) на услуги по передаче электрической энергии.

Организация вправе привлекать заемные средства на реализацию мероприятий инвестиционной программы 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.

Источники финансирования инвестиционной программы, в том числе объемы финансирования инвестиционной программы Организации за счет выручки от реализации товаров (услуг) по регулируемым ценам (тарифам), приведены в Приложении № 2.

д) обязательство инициировать в порядке, установленном Правилами № 1416, внесение изменений в настоящее соглашение в случаях:

неутверждения уполномоченным органом инвестиционной программы Организации;

утверждения уполномоченным органом инвестиционной программы Организации и (или) изменений, которые вносятся в инвестиционную программу, в части объемов финансирования в размере меньшем, чем предусмотрено настоящим соглашением на соответствующий год, в том числе по причинам планирования Организацией расходов на строительство или реконструкцию линий электропередачи и подстанций, проектный номинальный класс напряжения которых составляет 110 киловольт и выше, если такие строительство или реконструкция не предусмотрены документами перспективного развития электроэнергетики;

неисполнения Организацией мероприятий инвестиционной программы.

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

а) расчет необходимой валовой выручки Организации в соответствии с Основами ценообразования № 1178 и Методическими указаниями по расчету тарифов на услуги по передаче электрической энергии, устанавливаемых с применением метода долгосрочной индексации необходимой валовой выручки, утвержденных приказом ФСТ России от 17 февраля 2012 года № 98-э (далее – Методические указания № 98-э), с учетом соблюдения параметров регулирования, указанных в пункте 2 настоящего соглашения.

В случаях, перечисленных в подпункте «д» пункта 2 настоящего соглашения, Регулирующий орган вправе принять решение об установлении 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), на величину отклонения, обусловленного обстоятельствами, перечисленными в подпункте «д» пункта 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) обязательство инициировать компенсацию за счет средств бюджета Иркутской области 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), при условии утверждения федеральным органом исполнительной власти в области регулирования тарифов предельных максимальных тарифов на услуги по передаче электрической энергии на уровне, предусмотренном настоящим соглашением.

Компенсация за счет средств бюджета Иркутской области недополученных доходов Организации не производится в случае, если установление 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), обусловлено случаями, перечисленными в подпункте «д» пункта 2 настоящего соглашения, а также неутверждением федеральным органом исполнительной власти в области регулирования тарифов предельных максимальных тарифов на услуги по передаче электрической энергии на уровне, предусмотренном настоящим соглашением;

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

тарифы 1 полугодия расчетного периода регулирования устанавливаются на уровне тарифов, утвержденных на 2 полугодие предыдущего периода регулирования;

тарифы на 2 полугодие расчетного периода регулирования индексируются относительно тарифов 1 полугодия в соответствии с Приложением № 3;

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 учетом положений пунктов 7, 32 Основ ценообразования № 1178, а также Методических указаний № 98-э в следующем порядке:

возврат заемных средств, привлеченных на финансирование инвестиционной программы, производится с учетом положений пункта 32 Основ ценообразования № 1178 в течение срока действия настоящего соглашения в размерах, позволяющих соблюдать предельный рост тарифов. До момента полного возврата заемных средств в необходимой валовой выручке Организации Регулирующим органом ежегодно в состав

неподконтрольных расходов Организации включаются плановые проценты на обслуживание заемных средств;

компенсация признанных Регулирующим органом экономически обоснованных доходов и расходов Организации, не учтенных при установлении регулируемых цен (тарифов) на услуги по передаче электрической энергии в том периоде, в котором они были понесены, исключение экономически необоснованных доходов и расходов Организации осуществляется в течение срока действия настоящего соглашения с учетом индексации на параметры прогноза социально-экономического развития Российской Федерации (ИПЦ) в размерах, позволяющих соблюдать предельный рост тарифов;

возврат сглаживания необходимой валовой выручки Организации, произведенной в целях не превышения предельных уровней тарифов, осуществляется в течение срока действия настоящего соглашения с учетом индексации на параметры прогноза социально-экономического развития Российской Федерации (ИПЦ) в размерах, позволяющих соблюдать предельный рост тарифов;

е) учет в течение срока действия настоящего соглашения результатов деятельности Организации, полученных в течение срока действия настоящего соглашения, осуществляется с учетом положений пункта 7 Основ ценообразования № 1178, а также Методических указаний № 98-э с учетом индексации на параметры прогноза социально-экономического развития Российской Федерации (ИПЦ) в размерах, позволяющих соблюдать предельный рост тарифов.

Возврат заемных средств, привлеченных на финансирование инвестиционной программы, производится с учетом положений пункта 32 Основ ценообразования № 1178 в течение срока действия настоящего соглашения в размерах, позволяющих соблюдать предельный рост тарифов. Возврат заемных средств, привлеченных на реализацию инвестиционной программы в 2030-2034 годах, производится после 2034 года. До момента полного возврата заемных средств в необходимой валовой выручке Организации Регулирующим органом ежегодно в состав неподконтрольных расходов организации включаются плановые проценты на обслуживание заемных средств;

ж) учет по истечении срока действия настоящего соглашения результатов деятельности Организации, полученных в течение срока действия настоящего соглашения, осуществляется в течение 5 лет с учетом положений пункта 7 Основ ценообразования № 1178, а также Методических указаний № 98-э с учетом индексации на параметры прогноза социально-экономического развития Российской Федерации (ИПЦ) в размерах, позволяющих соблюдать предельный рост тарифов.

Возврат заемных средств, привлеченных на финансирование инвестиционной программы, производится с учетом положений пункта 32 Основ ценообразования № 1178. Ежегодно в необходимую валовую выручку

Организации в состав неподконтрольных расходов включаются плановые проценты на обслуживание заемных средств.

Возврат заемных средств, привлеченных на реализацию инвестиционной программы в 2030-2034 годах, производится после 2034 года;

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 инициировать финансирование за счет средств бюджета Иркутской области отдельных расходов, предусмотренных пунктами 18 и 19 Основ ценообразования № 1178 и не учтенных 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 № 1416.

8. Изменение настоящего соглашения осуществляется в соответствии с пунктом 22 Правил № 1416.

9. Расторжение настоящего соглашения осуществляется в соответствии с пунктами 33 - 42 Правил № 1416.

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

11. К настоящему соглашению прилагаются и являются его неотъемлемой частью приложения:

Приложение № 1 «Плановые значения показателей надежности и качества на 2025-2029 годы».

Приложение № 2 «Источники финансирования инвестиционной программы АО «ИЭСК».

Приложение № 3 «Рост единых (котловых) тарифов на услуги по передаче

электрической энергии на территории Иркутской области на 2025-2034 годы».

Приложение № 1
к соглашению об осуществлении
регулируемого вида деятельности
от 19.09.2024 № 1

Плановые значения показателей надежности и качества на 2025-2029 годы

№ п/п	Показатель	Значение показателя, годы				
		2025	2026	2027	2028	2029
1	Показатель средней продолжительности прекращений передачи электрической энергии на точку поставки по уровню напряжения ВН (Psaifi ВН)	2,5921	2,5532	2,5149	2,4772	2,4400
2	Показатель средней частоты прекращений передачи электрической энергии на точку поставки по уровню напряжения ВН (Psaifi ВН)	1,7434	1,7172	1,6915	1,6661	1,6411
3	Показатель средней продолжительности прекращений передачи электрической энергии на точку поставки по уровню напряжения СН1 (Psaifi СН1)	3,9715	3,6093	3,2802	2,9811	2,7092
4	Показатель средней частоты прекращений передачи электрической энергии на точку поставки по уровню напряжения СН1 (Psaifi СН1)	1,3985	1,3775	1,3568	1,3365	1,3164
5	Показатель средней продолжительности прекращений передачи электрической энергии на точку поставки по уровню напряжения СН2 (Psaifi СН2)	4,7208	4,2903	3,8991	3,5435	3,2204
6	Показатель средней частоты прекращений передачи электрической энергии на точку поставки по уровню напряжения СН2 (Psaifi СН2)	2,4585	2,2643	2,0854	1,9207	1,7689
7	Показатель средней продолжительности прекращений передачи электрической энергии на точку поставки по уровню напряжения НН (Psaifi НН)	0,9016	0,8881	0,8748	0,8617	0,8487
8	Показатель средней частоты прекращений передачи электрической энергии на точку поставки по уровню напряжения НН (Psaifi НН)	0,4424	0,4357	0,4292	0,4228	0,4164
9	Показатель уровня качества осуществляемого технологического присоединения (П _{тпр})	1,1000	1,0835	1,0673	1,0512	1,0355

Приложение № 2
к соглашению об осуществлении
регулируемого вида деятельности
от 19.09.2024 № 1

Источники финансирования инвестиционной программы АО «ИЭСК»*

Показатель	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034
Финансирование ИП, всего	8 521 595	14 982 015	12 763 166	11 160 584	8 732 254	17 356 770	19 305 170	20 382 442	18 930 964	17 038 090
в т.ч.										
Тарифные источники	5 082 481	5 303 418	5 515 555	5 736 177	7 276 878	11 190 885	14 310 457	13 380 293	13 855 404	13 477 966
Амортизация	5 082 481	5 303 418	5 515 555	5 736 177	5 965 624	6 204 249	6 452 419	6 710 516	6 978 936	7 258 094
Прибыль от передачи э/энергии	0	0	0	0	1 311 254	4 986 636	7 858 038	6 669 777	6 876 468	6 219 872
в т.ч. прибыль в тарифе	0	0	0	0	1 311 254	3 134 494	3 374 003	3 665 788	3 941 754	4 269 665
собственная прибыль**	0	0	0	0	0	1 852 143	4 484 035	3 003 989	2 934 714	1 950 207
Кредиты	1 892 504	7 708 239	5 790 961	4 081 864	0	3 595 156	1 952 057	3 959 809	2 109 363	791 332
Приборы учёта (товарный кредит)	0	1 968 910	1 968 910	1 968 910	0	0	0	0	0	0
Реализация мероприятий надёжности	1 892 504	5 739 330	3 822 052	2 112 955	0	3 595 156	1 952 057	3 959 809	2 109 363	791 332
Прочее	1 546 609	1 970 358	1 456 651	1 342 543	1 455 376	2 570 729	3 042 657	3 042 341	2 966 197	2 768 791
Плата по договорам тех. присоединения свыше 150 кВт	295 880	315 655	0	0	0	0	0	0	0	0
Возврат НДС	1 250 729	1 654 703	1 456 651	1 342 543	1 455 376	2 570 729	3 042 657	3 042 341	2 966 197	2 768 791

* Источники финансирования инвестиционной программы могут быть скорректированы после 2025 года в соответствии с решениями об утверждении инвестиционной программы организации и (или) изменений, которые вносятся в инвестиционную программу.

** Собственная прибыль – прибыль, которую компания получает в виде расчетной предпринимательской прибыли, компенсации сглаживания, экономии от реализации мероприятий по снижению потерь.

Приложение № 3
к соглашению об осуществлении
регулируемого вида деятельности
от 19.09.2024 № 1

Рост единых (котловых) тарифов на услуги по передаче электрической энергии на территории Иркутской области на 2025-2034 годы

Показатель	Уровень напряжения			
	ВН	СН1	СН2	НН
2025 г. (2 полугодие)*				
Ставка на содержание электрических сетей (руб./МВт.мес.)	СЭП ₂₀₂₅ -1,3%	СЭП ₂₀₂₅ +11,7%	СЭП ₂₀₂₅ +11,7%	СЭП ₂₀₂₅ +11,7%
Ставка за потери (руб./МВт)	СЭП ₂₀₂₅ +11,70%			
Одноставочный тариф (руб./кВт.ч)	СЭП ₂₀₂₅ +2,6%	СЭП ₂₀₂₅ +11,0%	СЭП ₂₀₂₅ +10,8%	СЭП ₂₀₂₅ +11,2%
Население городское (руб./кВт.ч)	СЭП ₂₀₂₅ +11,6%			
Население сельское (руб./кВт.ч)	СЭП ₂₀₂₅ +18,1%			
2026 г. (2 полугодие)*				
Ставка на содержание электрических сетей (руб./МВт.мес.)	СЭП ₂₀₂₆ -1,0%	СЭП ₂₀₂₆ +6,0%	СЭП ₂₀₂₆ +6,0%	СЭП ₂₀₂₆ +6,0%
Ставка за потери (руб./МВт)	СЭП ₂₀₂₆ +6,0%			
Одноставочный тариф (руб./кВт.ч)	СЭП ₂₀₂₆ +1,2%	СЭП ₂₀₂₆ +6,0%	СЭП ₂₀₂₆ +6,0%	СЭП ₂₀₂₆ +6,0%
Население городское (руб./кВт.ч)	СЭП ₂₀₂₆ +15,9%			
Население сельское (руб./кВт.ч)	СЭП ₂₀₂₆ +23,0%			
2027 г. (2 полугодие)*				
Ставка на содержание электрических сетей (руб./МВт.мес.)	СЭП ₂₀₂₇ +0,0%	СЭП ₂₀₂₇ +4,0%	СЭП ₂₀₂₇ +4,0%	СЭП ₂₀₂₇ +4,0%

Ставка за потери (руб./МВт)	СЭП ₂₀₂₇ +4,0%			
Однотарифный тариф (руб./кВт.ч)	СЭП ₂₀₂₇ +1,3%	СЭП ₂₀₂₇ +4,0%	СЭП ₂₀₂₇ +4,0%	СЭП ₂₀₂₇ +4,0%
Население городское (руб./кВт.ч)	СЭП ₂₀₂₇ +15,9%			
Население сельское (руб./кВт.ч)	СЭП ₂₀₂₇ +21,4%			
2028 г. (2 полугодие)*				
Ставка на содержание электрических сетей (руб/МВт.мес.)	СЭП ₂₀₂₈ +0%	СЭП ₂₀₂₈ +0%	СЭП ₂₀₂₈ +0%	СЭП ₂₀₂₈ +0%
Ставка за потери (руб./МВт)	СЭП ₂₀₂₈ +0%			
Однотарифный тариф (руб./кВт.ч)	СЭП ₂₀₂₈ +0%	СЭП ₂₀₂₈ +0%	СЭП ₂₀₂₈ +0%	СЭП ₂₀₂₈ +0%
Население городское (руб./кВт.ч)	СЭП ₂₀₂₈ +12,1%			
Население сельское (руб./кВт.ч)	СЭП ₂₀₂₈ +15,6%			
2029 г. (2 полугодие)*				
Ставка на содержание электрических сетей (руб/МВт.мес.)	СЭП ₂₀₂₉ +0%	СЭП ₂₀₂₉ +0%	СЭП ₂₀₂₉ +0%	СЭП ₂₀₂₉ +0%
Ставка за потери (руб./МВт)	СЭП ₂₀₂₉ +0%			
Однотарифный тариф (руб./кВт.ч)	СЭП ₂₀₂₉ +0%	СЭП ₂₀₂₉ +0%	СЭП ₂₀₂₉ +0%	СЭП ₂₀₂₉ +0%
Население городское (руб./кВт.ч)	СЭП ₂₀₂₉ +11,7%			
Население сельское (руб./кВт.ч)	СЭП ₂₀₂₉ +14,6%			
2030 г. (2 полугодие)*				
Ставка на содержание электрических сетей (руб/МВт.мес.)	СЭП ₂₀₃₀ +0%	СЭП ₂₀₃₀ +0%	СЭП ₂₀₃₀ +0%	СЭП ₂₀₃₀ +0%
Ставка за потери (руб./МВт)	СЭП ₂₀₃₀ +0%			

Одноставочный тариф (руб./кВт.ч)	СЭП ₂₀₃₀ +0%	СЭП ₂₀₃₀ +0%	СЭП ₂₀₃₀ +0%	СЭП ₂₀₃₀ +0%
Население городское (руб./кВт.ч)	СЭП ₂₀₃₀ +9,9%			
Население сельское (руб./кВт.ч)	СЭП ₂₀₃₀ +12,0%			
2031 г. (2 полугодие)*				
Ставка на содержание электрических сетей (руб./МВт.мес.)	СЭП ₂₀₃₁ +0%	СЭП ₂₀₃₁ +0%	СЭП ₂₀₃₁ +0%	СЭП ₂₀₃₁ +0%
Ставка за потери (руб./МВт)	СЭП ₂₀₃₁ +0%			
Одноставочный тариф (руб./кВт.ч)	СЭП ₂₀₃₁ +0%	СЭП ₂₀₃₁ +0%	СЭП ₂₀₃₁ +0%	СЭП ₂₀₃₁ +0%
Население городское (руб./кВт.ч)	СЭП ₂₀₃₁ +9,6%			
Население сельское (руб./кВт.ч)	СЭП ₂₀₃₁ +11,5%			
2032 г. (2 полугодие)*				
Ставка на содержание электрических сетей (руб./МВт.мес.)	СЭП ₂₀₃₂ +0%	СЭП ₂₀₃₂ +0%	СЭП ₂₀₃₂ +0%	СЭП ₂₀₃₂ +0%
Ставка за потери (руб./МВт)	СЭП ₂₀₃₂ +0%			
Одноставочный тариф (руб./кВт.ч)	СЭП ₂₀₃₂ +0%	СЭП ₂₀₃₂ +0%	СЭП ₂₀₃₂ +0%	СЭП ₂₀₃₂ +0%
Население городское (руб./кВт.ч)	СЭП ₂₀₃₂ +9,4%			
Население сельское (руб./кВт.ч)	СЭП ₂₀₃₂ +11,1%			
2033 г. (2 полугодие)*				
Ставка на содержание электрических сетей (руб./МВт.мес.)	СЭП ₂₀₃₃ +0%	СЭП ₂₀₃₃ +0%	СЭП ₂₀₃₃ +0%	СЭП ₂₀₃₃ +0%
Ставка за потери (руб./МВт)	СЭП ₂₀₃₃ +0%			
Одноставочный тариф (руб./кВт.ч)	СЭП ₂₀₃₃ +0%	СЭП ₂₀₃₃ +0%	СЭП ₂₀₃₃ +0%	СЭП ₂₀₃₃ +0%
Население городское (руб./кВт.ч)	СЭП ₂₀₃₃ +7,9%			

Население сельское (руб./кВт.ч)	СЭП ₂₀₃₃ +9,2%			
2034 г. (2 полугодие)*				
Ставка на содержание электрических сетей (руб./МВт.мес.)	СЭП ₂₀₃₄ +0%	СЭП ₂₀₃₄ +0%	СЭП ₂₀₃₄ +0%	СЭП ₂₀₃₄ +0%
Ставка за потери (руб./МВт)	СЭП ₂₀₃₄ +0%			
Однотарифный тариф (руб./кВт.ч)	СЭП ₂₀₃₄ +0%	СЭП ₂₀₃₄ +0%	СЭП ₂₀₃₄ +0%	СЭП ₂₀₃₄ +0%
Население городское (руб./кВт.ч)	СЭП ₂₀₃₄ +5,2%			
Население сельское (руб./кВт.ч)	СЭП ₂₀₃₄ +5,9%			

Примечание:

СЭП_N - рост регулируемых тарифов сетевых организаций в году N для всех категорий потребителей в среднем по стране согласно разделу «Цены и тарифы в электроэнергетике» Прогноза социально-экономического развития Российской Федерации, публикуемого Минэкономразвития России. Применению при установлении тарифов на очередной период регулирования, подлежат показатели Прогноза, действующего на момент подписания Соглашения.

*Индексы роста ставок единых (котловых) тарифов на услуги по передаче электроэнергии, указанные в данном приложении, по соглашению сторон могут быть изменены в целях соблюдения требований пункта 81⁵ Основ ценообразования в области регулируемых цен (тарифов) в электроэнергетике, утвержденных постановлением Правительства Российской Федерации от 29 декабря 2011 года № 1178.

В случае изменения параметров Прогноза социально-экономического развития Российской Федерации (СЭП) на соответствующий год, отклонения параметров Сводного прогнозного баланса производства и поставок электрической энергии (мощности) в рамках Единой энергетической системы России по субъектам Российской Федерации 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 Иркутской области может уточняться.