ДОПОЛНИТЕЛЬНОЕ СОГЛАШЕНИЕ № 2
к соглашению об условиях осуществления регулируемого вида деятельности
от 19.09.2024 г. № 1

«18» сентября 2026 г. г. Иркутск

Служба по тарифам Иркутской области, именуемая в дальнейшем «Регулирующий орган», в лице руководителя Папуши Александра Сергеевича, 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 генерального директора Бриллиантова Ильи Святославовича, действующего на основании Устава, с другой стороны, далее вместе именуемые «Стороны», заключили настоящее дополнительное соглашение к соглашению об условиях осуществления регулируемого вида деятельности от 19.09.2024 г. № 1 (далее – Соглашение) о нижеследующем.

1. Дополнить Соглашение пунктом 2^1 следующего содержания:

«2^1. Регулирующий орган на основании данных, представленных Организацией, проводит оценку исполнения обязательств Организации следующим образом:

– ежегодная оценка достижения указанных в подпунктах «а» и «б» пункта 2 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 г. № 1256;

– ежегодная оценка достижения уровня потерь электрической энергии при ее передаче по электрическим сетям, указанного в подпункте «в» пункта 2 настоящего соглашения, осуществляется исходя из условия непревышения фактического расчетного уровня потерь электрической энергии относительно уровня потерь, указанного в подпункте «в» пункта 2 Соглашения;

– ежегодная оценка реализации инвестиционной программы Организации, указанной в подпункте «г» пункта 2 настоящего соглашения, осуществляется в соответствии с Правилами осуществления контроля за реализацией инвестиционных программ субъектов электроэнергетики, утвержденными постановлением Правительства Российской Федерации от 1 декабря 2009 г. № 977.».

2. Внести в пункт 3 Соглашения следующие изменения:

а) абзац первый подпункта «а» изложить в следующей редакции:

«а) расчет необходимой валовой выручки, операционных (подконтрольных) расходов, долгосрочных и иных параметров

регулирования Организации в соответствии с Основами ценообразования № 1178 с применением значений эталонов затрат территориальных сетевых организаций в соответствии с пунктом 38^4 Основ ценообразования № 1178 и с учетом соблюдения параметров регулирования, указанных в пункте 2 настоящего соглашения.»;

б) подпункт «ж» дополнить абзацем следующего содержания:

«Распределение учитываемого возврата привлеченных заемных средств, а также сумм сглаживания, по годам в течение срока действия настоящего соглашения устанавливается в соответствии с Приложением № 4 к настоящему соглашению;»;

в) дополнить подпунктами «и», «к» следующего содержания:

«и) распределение дефицита средств плановой товарной выручки на территории Иркутской области, рассчитанной по единым (котловым) тарифам за услуги по передаче электрической энергии, путем сглаживания необходимой валовой выручки на содержание электрических сетей каждой территориальной сетевой организации пропорционально ее доле в котловой необходимой валовой выручке на содержание электрических сетей;

к) в целях снижения объема выпадающих доходов от деятельности по технологическому присоединению установление льготной ставки 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) (далее – Льготные потребители до 15 кВт), в отношении всей совокупности мероприятий по технологическому присоединению, с 1 января 2027 года в размере 10 000 рублей при условии документального подтверждения плановых удельных расходов Организации на технологическое присоединение Льготных потребителей до 15 кВт на 2027 год на уровне не менее 10 000 рублей за 1 кВт присоединяемой мощности.

При этом плановые удельные расходы на соответствующий год определяются на основании фактических расходов Организации на осуществление технологического присоединения Льготных потребителей до 15 кВт за предшествующие три года с учетом индексов цен производителей по подразделу «Строительство» раздела «Капитальные вложения (инвестиции)», публикуемых Министерством экономического развития Российской Федерации.

Начиная с 1 января 2028 года, предусмотренное настоящим подпунктом значение льготной ставки за 1 кВт запрашиваемой максимальной мощности устанавливается с учетом ежегодной индексации в соответствии с пунктом 87

Основ ценообразования № 1178 при условии ежегодного документального подтверждения плановых удельных расходов Организации на технологическое присоединение Льготных потребителей до 15 кВт на соответствующий год на уровне не менее значения льготной ставки, планируемой к утверждению.».

3. Дополнить пункт 11 Соглашения Приложением № 4 «Учет в течение срока действия соглашения об условиях осуществления регулируемого вида деятельности результатов деятельности организации» согласно Приложению № 1 к настоящему дополнительному соглашению.

4. Приложение № 2 «Источники финансирования инвестиционной программы АО «ИЭСК» к Соглашению принять в редакции Приложения № 2 к настоящему дополнительному соглашению.

5. Приложение № 3 «Рост единых (котловых) тарифов на услуги по передаче электрической энергии на территории Иркутской области на 2025-2034 годы» к Соглашению принять в редакции Приложения № 3 к настоящему дополнительному соглашению.

6. Во всем остальном, что не предусмотрено настоящим Дополнительным соглашением, Стороны руководствуются Соглашением.

7. Настоящее дополнительное соглашение является неотъемлемой частью Соглашения и вступает в силу в соответствии с пунктом 21 Правил заключения, изменения и расторжения соглашений об условиях осуществления регулируемых видов деятельности, утвержденных постановлением Правительства Российской Федерации от 31.08.2023 г. № 1416.

8. Настоящее дополнительное соглашение составлено в 2 (двух) экземплярах, имеющих равную юридическую силу, по одному для каждой из Сторон.

Приложение № 1
к дополнительному соглашению № 2
от 18 сентября 2026 г.

«Приложение № 4
к соглашению об осуществлении
регулируемого вида деятельности
от 19.09.2024 г. № 1

Учет в течение срока действия соглашения об условиях осуществления регулируемого вида деятельности результатов деятельности организации

тыс. рублей

Показатель	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034
Возврат заемных средств для реализации инвестиционной программы 2023–2025гг.	1 447 769	1 500 000	2 000 000	3 000 000	1 516 053		
Возврат заемных средств для реализации инвестиционной программы 2026–2029гг. *					3 000 000	6 000 000	1 009 842
Возврат сглаживания*		623 105	907 034	819 602	414 921	777 383	11 924 274
ВСЕГО	**1 447 769**	**2 123 105**	**2 907 034**	**3 819 602**	**4 930 974**	**6 777 383**	**12 934 116**

* Сумма возврата уточняется ежегодно.».

Приложение № 2
к дополнительному соглашению № 2
от 18 сентября 2026 г.

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

Источники финансирования инвестиционной программы АО «ИЭСК» *

тыс. рублей

Показатель	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034
Финансирование ИПР, всего	14 976 646	14 492 698	11 738 805	9 779 395	8 620 902	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	6 690 697	6 891 418	7 098 161	12 297 742	15 388 477	14 426 129	14 865 510	13 477 966
Амортизация	*5 082 481*	*5 303 418*	*6 690 697*	*6 891 418*	*7 098 161*	*7 311 106*	*7 530 439*	*7 756 352*	*7 989 043*	*7 258 094*
Прибыль от передачи э/энергии	–	–	–	–	–	*4 986 636*	*7 858 038*	*6 669 777*	*6 876 468*	*6 219 872*
Кредиты	6 434 384	6 044 603	2 840 760	1 124 479	0	1 929 119	435 433	2 280 791	651 673	487 681
Приборы учета (товарный кредит)	1 086 356	–	–	–	–	–	–	–	–	–
Реализация мероприятий надежности (в т.ч. приборы учета)	5 348 028	6 044 603	2 840 760	1 124 479	0	1 929 119	435 433	2 280 791	651 673	487 681
Прочее	3 459 780	3 144 677	2 207 348	1 763 498	1 522 741	3 129 909	3 481 260	3 675 522	3 413 780	3 072 442
Плата по договорам технологического присоединение св.150 кВ	*1 640 575*	*531 240*	*90 514*	–	–	–	–	–	–	–
Возврат НДС	*1 819 205*	*2 613 437*	*2 116 834*	*1 763 498*	*1 522 741*	*3 129 909*	*3 481 260*	*3 675 522*	*3 413 780*	*3 072 442*

*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.».

Приложение № 3
к дополнительному соглашению № 2
от 18 сентября 2026 г.

«Приложение № 3
к соглашению об осуществлении
регулируемого вида деятельности
от 19.09.2024 г. № 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%			
2027 г. (2 полугодие)*				
Ставка на содержание электрических сетей (руб/МВт.мес.)	$СЭП_{2027}$ – 9,8 %	$СЭП_{2027}$ +10,5%	$СЭП_{2027}$ +10,5%	$СЭП2_{027}$ +10,5%
Ставка за потери (руб./МВт)	$СЭП_{2027}$ –13,0%			
Одноставочный тариф (руб./кВт.ч)	$СЭП_{2027}$ –10,8%	$СЭП_{2027}$ +8,2%	$СЭП_{2027}$ +8,3%	$СЭП_{2027}$ +7,5%
Население городское (руб./кВт.ч)	$СЭП_{2027}$ +21,6%			

Показатель	Уровень напряжения			
	ВН	СН1	СН2	НН
2028 г. (2 полугодие)*				
Ставка на содержание электрических сетей (руб/МВт.мес.)	$СЭП_{2028}$ +0,0%	$СЭП_{2028}$ +0,0%	$СЭП_{2028}$ +0,0%	$СЭП_{2028}$ +0,0%
Ставка за потери (руб./МВт)	$СЭП_{2028}$ +0,0%			
Одноставочный тариф (руб./кВт.ч)	$СЭП_{2028}$ +0,0%	$СЭП_{2028}$ +0,0%	$СЭП_{2028}$ +0,0%	$СЭП_{2028}$ +0,0%
Население городское (руб./кВт.ч)	$СЭП_{2028}$ +29,3%			
2029 г. (2 полугодие)*				
Ставка на содержание электрических сетей (руб/МВт.мес.)	$СЭП_{2029}$ +0,0%	$СЭП_{2029}$ +0,0%	$СЭП_{2029}$ +0,0%	$СЭП_{2029}$ +0,0%
Ставка за потери (руб./МВт)	$СЭП_{2029}$ +0,0%			
Одноставочный тариф (руб./кВт.ч)	$СЭП_{2029}$ +0,0%	$СЭП_{2029}$ +0,0%	$СЭП_{2029}$ +0,0%	$СЭП_{2029}$ +0,0%
Население городское (руб./кВт.ч)	$СЭП_{2029}$ +26,9%			
2030 г. (2 полугодие)*				
Ставка на содержание электрических сетей (руб/МВт.мес.)	$СЭП_{2030}$ +0,0%	$СЭП_{2030}$ +0,0%	$СЭП_{2030}$ +0,0%	$СЭП_{2030}$ +0,0%
Ставка за потери (руб./МВт)	$СЭП_{2030}$ +0,0%			
Одноставочный тариф (руб./кВт.ч)	$СЭП_{2030}$ +0,0%	$СЭП_{2030}$ +0,0%	$СЭП_{2030}$ +0,0%	$СЭП_{2030}$ +0,0%
Население городское (руб./кВт.ч)	$СЭП_{2030}$ +29,1%			
2031 г. (2 полугодие)*				
Ставка на содержание электрических сетей (руб/МВт.мес.)	$СЭП_{2031}$ +0,0%	$СЭП_{2031}$ +0,0%	$СЭП_{2031}$ +0,0%	$СЭП_{2031}$ +0,0%
Ставка за потери (руб./МВт)	$СЭП_{2031}$ +0,0%			
Одноставочный тариф (руб./кВт.ч)	$СЭП_{2031}$ +0,0%	$СЭП_{2031}$ +0,0%	$СЭП_{2031}$ +0,0%	$СЭП_{2031}$ +0,0%
Население городское (руб./кВт.ч)	$СЭП_{2031}$ +23,6 %			
2032 г. (2 полугодие)*				
Ставка на содержание электрических сетей (руб/МВт.мес.)	$СЭП_{2032}$ +0,0%	$СЭП_{2032}$ +0,0%	$СЭП_{2032}$ +0,0%	$СЭП_{2032}$ +0,0%
Ставка за потери (руб./МВт)	$СЭП_{2032}$ +0,0%			

Показатель	Уровень напряжения			
	ВН	СН1	СН2	НН
Одноставочный тариф (руб./кВт.ч)	$СЭП_{2032}$ +0,0%	$СЭП_{2032}$ +0,0%	$СЭП_{2032}$ +0,0%	$СЭП_{2032}$ +0,0%
Население городское (руб./кВт.ч)	$СЭП_{2032}$ +25,3 %			
2033 г. (2 полугодие)*				
Ставка на содержание электрических сетей (руб/МВт.мес.)	$СЭП_{2033}$ +0,0%	$СЭП_{2033}$ +0,0%	$СЭП_{2033}$ +0,0%	$СЭП_{2033}$ +0,0%
Ставка за потери (руб./МВт)	$СЭП_{2033}$ +0,0%			
Одноставочный тариф (руб./кВт.ч)	$СЭП_{2033}$ +0,0%	$СЭП_{2033}$ +0,0%	$СЭП_{2033}$ +0,0%	$СЭП_{2033}$ +0,0%
Население городское (руб./кВт.ч)	$СЭП_{2033}$ +21,7 %			
2034 г. (2 полугодие)*				
Ставка на содержание электрических сетей (руб/МВт.мес.)	$СЭП_{2034}$ +0,0%	$СЭП_{2034}$ +0,0%	$СЭП_{2034}$ +0,0%	$СЭП_{2034}$ +0,0%
Ставка за потери (руб./МВт)	$СЭП_{2034}$ +0,0%			
Одноставочный тариф (руб./кВт.ч)	$СЭП_{2034}$ +0,0%	$СЭП_{2034}$ +0,0%	$СЭП_{2034}$ +0,0%	$СЭП_{2034}$ +0,0%
Население городское (руб./кВт.ч)	$СЭП_{2034}$ -0,4%			

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 актуального Прогноза, действующего на момент принятия решения об установлении тарифов на очередной период регулирования.

*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 81(5) 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 (увеличение расходов на услуги ПАО «ФСК ЕЭС» по передаче электроэнергии в рамках Единой энергетической системы России по Иркутской области), заключения соглашений об осуществлении регулируемой деятельности территориальными сетевыми организациями в регионе, 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, путем внесения изменений в настоящее соглашение.».