**Соглашение об условиях осуществления регулируемых видов деятельности по оказанию услуг по передаче электрической энергии
ПАО «Россети Сибирь»**

**г. Чита**

 «\_\_\_\_\_» \_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_ 20\_\_ г. № \_\_\_\_\_\_\_\_\_\_

Региональная служба по тарифам и ценообразованию Забайкальского края, в лице исполняющего обязанности руководителя Дорожковой Оксаны Николаевны действующей на основании Положения о Региональной службе по тарифам и ценообразованию Забайкальского края от 16 мая 2017 года, с одной стороны, и Публичное акционерное общество «Россети Сибирь» (на территории Забайкальского края), именуемое в дальнейшем «Организация», в лице директора филиала ПАО «Россети Сибирь» - «Читаэнерго» Злыгостева Николая Валерьевича, действующего на основании доверенности от 28 июля 2023 года
№ 00/97 (с дополнениями от 23 апреля 2024 года № 75/12), с другой стороны, далее именуемые сторонами, в соответствии с Федеральным законом от 26 марта 2003 г. № 35-ФЗ «Об электроэнергетике» и Правилами заключения, изменения и расторжения соглашений об условиях осуществления регулируемых видов деятельности, утверждёнными постановлением Правительства Российской Федерации от 31 августа 2023 года № 1416 «О соглашениях об условиях осуществления регулируемых видов деятельности», (далее – Правила заключения, изменения и расторжения соглашений об условиях осуществления регулируемых видов деятельности), в целях приоритетного направления «котловой» необходимой валовой выручки, полученной от роста тарифов выше Прогноза социально-экономического развития Российской Федерации на соответствующий год, на возврат средств от перераспределения необходимой валовой выручки Организации при сглаживании роста тарифов заключили настоящее соглашение о нижеследующем.

1. Предмет Соглашения
2. В соответствии с настоящим соглашением Организация принимает на себя обязательства осуществлять регулируемую деятельность по передаче электрической энергии и достичь плановых значений показателей надежности и качества услуг по передаче электрической энергии, уровня потерь электрической энергии при её 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) 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 плановых значений показателей надежности оказываемых услуг в соответствии с Таблицей 1:

 Таблица 1

|  |  |
| --- | --- |
| год | План |
| Saidi | Saifi | Птпр |
| 2025 | 1,1494 | 1,3458 | 1,0199 |
| 2026 | 1,1321 | 1,3256 | 1,0046 |
| 2027 | 1,1151 | 1,3058 | 1,0000 |
| 2028 | 1,0984 | 1,2862 | 1,0000 |
| 2029 | 1,0819 | 1,2669 | 1,0000 |
| 2030-2034\* | 1,0819 | 1,2669 | 1,0000 |

\* В связи началом в 2030 году следующего долгосрочного периода 2030-2034 гг. плановые значения показателей надежности оказываемых услуг на указанные годы в соответствии с Приказом Минэнерго России от 29 ноября 2016 № 1256 «Об утверждении 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» будут определены и внесены в Соглашение на основе фактических данных предыдущего периода регулирования.

б) достижение плановых значений показателей качества оказываемых услуг в соответствии с Таблицей 1;

в) достижение уровня потерь электрической энергии при её передаче по электрическим сетям (без последней мили), принадлежащих на праве собственности и ином законном основании Организации устанавливается в размере 15,95% на период действия регуляторного соглашения;

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.

 Таблица 2

|  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- |
| год  | Амортизация  | Прибыль на развитие \* | ЛТП\*\* | Итого |
| 2025 | 814 | 513 | 735 | 2 062 |
| 2026 | 875 | 100 | 735 | 1 710 |
| 2027 | 883 | 100 | 735 | 1 718 |
| 2028 | 893 | 150 |   | 1 043 |
| 2029 | 900 | 150 |   | 1 050 |
| 2030 | 908 | 340 |   | 1 248 |
| 2031 | 915 | 560 |   | 1 475 |
| 2032 | 922 | 560 |   | 1 482 |
| 2033 | 930 | 592 |   | 1 522 |
| 2034 | 937 | 660 |   | 1 597 |

\* мероприятия согласовываются ежегодно до начала регулируемого периода (до 31 октября) с исполнительным органом власти Забайкальского края, согласованная сумма учитывается в тарифном регулировании, но не больше указанной в таблице.

\*\* мероприятия учитываются в тарифном регулировании в случае подтверждении документально указанной суммы в таблице, или на меньшую сумму, подтвержденную документально.

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

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

 б) компенсации 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 Организации, ниже экономически обоснованного уровня, рассчитанного в соответствии с предусмотренным настоящим соглашением порядком индексации этих цен (тарифов);

в) учёт 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;

г) определение единых (котловых) тарифов для потребителей, не относящихся к населению и приравненных к ним категориям, путем их индексации в следующем порядке:

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

 тарифы 2 п/г расчётного периода регулирования в соответствии с Приложением 1;

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 в соответствии с Приложением 1;

е) учет в течение срока действия настоящего соглашения результатов деятельности Организации, полученных в течение срока действия настоящего соглашения в соответствии с законодательством Российской Федерации;

ж) учет по истечении срока действия настоящего соглашения, но не более чем на 5 лет, результатов деятельности Организации, полученных в течение срока действия настоящего соглашения;

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 Организации;

и) направление на согласование в федеральный орган исполнительной власти в области регулирования тарифов решения Регулирующего органа об установлении цен (тарифов) на уровне выше максимального уровня, установленного федеральным органом исполнительной власти в области регулирования тарифов, в том случае если установленные федеральным органом исполнительной власти в области регулирования тарифов предельные уровни цен (тарифов) на услуги по передаче электрической энергии не позволяют учесть выполнение условий настоящего Соглашения.

4. Регулирующий орган вправе профинансировать за счет средств бюджета субъекта Российской Федерации отдельных расходов, предусмотренные пунктами 18 и 19 Основ ценообразования в области регулируемых цен (тарифов) в электроэнергетике, утвержденных постановлением Правительства Российской Федерации от 29 декабря 2011 года № 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 срок 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 иценообразованию Забайкальского края**И.о. руководителя \_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_О.Н. Дорожкова | **ПАО «Россети Сибирь» - «Читаэнерго»**Директор филиала ПАО «Россети Сибирь» - «Читаэнерго» \_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_ Н.В. Злыгостев |

Приложение 1 к Соглашению об условиях осуществления регулируемых видов деятельности от \_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_

Рост единых (котловых) тарифов на долгосрочный период регулирования 2025 – 2034 гг.\*

|  | Уровень напряжения |
| --- | --- |
| ВН | СН1 | СН2 | НН |
| 2025 г. (2 полугодие)\* |
| Ставка на содержание электрических сетей (руб/МВт.мес.) | 14% | 14% | 10% | 10% |
| Ставка за потери (руб./МВт. | 14% |
| Одноставочный тариф (руб./кВт.ч.) | 14% | 14% | 10% | 10% |
| 2026 г. (2 полугодие)\* |
| Ставка на содержание электрических сетей (руб/МВт.мес.) | 10% | 10% | 10% | 10% |
| Ставка за потери (руб./МВт. | 10% |
| Одноставочный тариф (руб./кВт.ч.) | 10% | 10% | 10% | 10% |
| 2027 г. (2 полугодие)\* |
| Ставка на содержание электрических сетей (руб/МВт.мес.) | 10% | 10% | 10% | 10% |
| Ставка за потери (руб./МВт. | 10% |
| Одноставочный тариф (руб./кВт.ч.) | 10% | 10% | 10% | 10% |
| 2028 г. (2 полугодие)\* |
| Ставка на содержание электрических сетей (руб/МВт.мес.) | 5% | 5% | 5% | 5% |
| Ставка за потери (руб./МВт. | 5% |
| Одноставочный тариф (руб./кВт.ч.) | 5% | 5% | 5% | 5% |
| 2029 г. (2 полугодие)\* |
| Ставка на содержание электрических сетей (руб/МВт.мес.) | 5% | 5% | 5% | 5% |
| Ставка за потери (руб./МВт. | 5% |
| Одноставочный тариф (руб./кВт.ч.) | 5% | 5% | 5% | 5% |
| 2030 г. (2 полугодие)\* |
| Ставка на содержание электрических сетей (руб/МВт.мес.) | 5% | 5% | 5% | 5% |
| Ставка за потери (руб./МВт. | 5% |
| Одноставочный тариф (руб./кВт.ч.) | 5% | 5% | 5% | 5% |
| 2031 г. (2 полугодие)\* |
| Ставка на содержание электрических сетей (руб/МВт.мес.) | 5% | 5% | 5% | 5% |
| Ставка за потери (руб./МВт. | 5% |
| Одноставочный тариф (руб./кВт.ч.) | 5% | 5% | 5% | 5% |
| 2032 г. (2 полугодие)\* |
| Ставка на содержание электрических сетей (руб/МВт.мес.) | 5% | 5% | 5% | 5% |
| Ставка за потери (руб./МВт. | 5% |
| Одноставочный тариф (руб./кВт.ч.) | 5% | 5% | 5% | 5% |
| 2033 г. (2 полугодие)\* |
| Ставка на содержание электрических сетей (руб/МВт.мес.) | 5% | 5% | 5% | 5% |
| Ставка за потери (руб./МВт. | 5% |
| Одноставочный тариф (руб./кВт.ч.) | 5% | 5% | 5% | 5% |
| 2034 г. (2 полугодие)\* |
| Ставка на содержание электрических сетей (руб/МВт.мес.) | 5% | 5% | 5% | 5% |
| Ставка за потери (руб./МВт. | 5% |
| Одноставочный тариф (руб./кВт.ч.) | 5% | 5% | 5% | 5% |

\*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 РФ от 29.12.2011 №1178.

# Приложение № 2

к соглашению об осуществлении

регулируемого вида деятельности

от\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_№ \_\_\_\_\_\_\_\_

Учёт 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

млн. руб.

|  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- |
| № п/п | Показатель | Величина выпадающих доходов (без учета индексации) | Компенсация накопленных выпадающих доходов в течение срока действия соглашения с учётом положений п. 7 Основ ценообразования |
| 2025 год |
| 1 | Компенсация накопленных выпадающих доходов на 01.01.2024 | -1 353,34 | -1 353,34 |

Примечание:

1. Величина компенсации может быть скорректирована с учетом индексации, в зависимости от периода возникновения и периода компенсации, формул корректировок, учитывающих результаты деятельности Организации за истекший период, предусмотренных приказом ФСТ России от 17.02.2012 № 98-э;

2. Расчет графика компенсации произведен на основании проекта тарифно-балансовых показателей территориальных сетевых организаций на 2024 год. Существенные изменения данных показателей являются основанием для изменения графика компенсации.