**Соглашение об условиях осуществления регулируемых видов**

**деятельности**

Чеченская Республика г. Грозный

"\_\_" \_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_ 20\_\_ г. № \_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_

 (дата заключения соглашения) (номер соглашения)

Государственный комитет цен и тарифов Чеченской Республики, именуемый в дальнейшем регулирующим органом, в лице Сангариева Нуради Амановича, действующего на основании Положения о Государственном комитете цен и тарифов Чеченской Республики, утвержденного постановление Правительства Чеченской Республики
от 23 июня 2020 г. № 137, с одной стороны, и Акционерное общество «Чеченэнерго», именуемое в дальнейшем организацией, в лице Кадирова Исы Салаудиновича, действующего на основании доверенности
от 1 января 2023 г. № 25, 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 августа 2023 г. № 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 на период 2024-2030 годы, 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 и мощности 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 по годам в течение срока действия настоящего соглашения:

**Показатели средней продолжительности прекращения передачи**

 **электрической энергии на точку поставки**

|  |  |  |  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- |
| **Наименование показателя/год**  | **2024** | **2025** | **2026** | **2027** | **2028** | **2029** | **2030** |
| Показатель средней продолжительности прекращения передачи электрической энергии, час | 4,5072 | 4,5072 | 4,5072 | 4,5072 | 4,4396 | 4,3730 | 4,3074 |

**Показатели средней частоты прекращения передачи электрической**

**энергии на точку поставки**

|  |  |  |  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- |
| **Наименование показателя/год** | **2024** | **2025** | **2026** | **2027** | **2028** | **2029** | **2030** |
| Показатель средней частоты прекращения передачи электрической энергии на точку поставки, шт. | 6,6656 | 6,5656 | 6,5656 | 6,5656 | 6,5656 | 6,4671 | 6,3701 |

б) достижение плановых значений показателей качества оказываемых услуг по передаче электрической энергии по годам в течение срока действия настоящего соглашения:

|  |  |  |  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- |
| **Наименование показателя/год** | **2024** | **2025** | **2026** | **2027** | **2028** | **2029** | **2030** |
| Показатель уровня качества оказываемых услуг | 1,160 | 1,155 | 1,150 | 1,145 | 1,140 | 1,130 | 1,120 |

в) достижение уровня потерь электрической энергии при ее передаче по электрическим сетям к 2030 году - 21,3 %;

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

Планируемые объемы финансирования инвестиционной программы организации раздельно по источникам финансирования, в том числе с указанием объемов финансирования инвестиционной программы организации за счет выручки от реализации товаров (услуг), определяются в соответствии с Приложением к настоящему соглашению.

Корректировка планируемых объемов финансирования инвестиционной программы на долгосрочный период регулирования осуществляется путем заключения дополнительного соглашения о внесении изменений в Приложение в срок до «\_\_» декабря соответствующего года.

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, утвержденных в установленном порядке;

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 субъекта Российской Федерации 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) единые (котловые) тарифы на услуги по передаче электрической энергии, оказываемые потребителям, за исключением населения и приравненных к нему категорий потребителей на первое полугодие очередного года регулирования не должны быть ниже тарифов, установленных на второе полугодие предыдущего года регулирования. Определение единых (котловых) тарифов на услуги по передаче электрической энергии, оказываемые потребителям, за исключением населения и приравненных к нему категорий потребителей, путем их индексации в следующем порядке:

Т2пл≥Т1пл\*Iсэп

где:

T2пл – единый (котловой) тариф на услуги по передаче электрической энергии, оказываемые потребителям, за исключением населения и приравненных к нему категорий потребителей, на соответствующем уровне напряжения на второе полугодие очередного года действия настоящего соглашения;

Т1пл – единый (котловой) тариф на услуги по передаче электрической энергии, оказываемые потребителям, за исключением населения и приравненных к нему категорий потребителей, на соответствующем уровне напряжения, установленный на первое полугодие очередного года действия настоящего соглашения;

Iсэп – темпы изменения (индексации) тарифа на услуги по передаче электрической энергии в соответствии с прогнозом социально-экономического развития Российской Федерации на соответствующий год действия настоящего соглашения.

В целях настоящего соглашения темп изменения единых (котловых) тарифов на услуги по передаче электрической энергии определяется как отношение ставок единых (котловых) тарифов в отношении прочих потребителей на территории Чеченской Республики на соответствующем уровне напряжения, установленных на второе полугодие, к соответствующим ставкам единых (котловых) тарифов, установленных на первое полугодие года долгосрочного периода регулирования.

Под единым (котловым) тарифом на услуги по передаче электрической энергии, оказываемые потребителям, за исключением населения и приравненных к нему категорий потребителей в целях настоящего соглашения понимаются:

 - ставки на содержание электрических сетей двухставочного единого (котлового) тарифа в отношении прочих потребителей на территории Чеченской Республики на соответствующем уровне напряжения;

- ставки на оплату технологического расхода (потерь) в электрических сетях двухставочного единого (котлового) тарифа в отношении прочих потребителей на территории Чеченской Республики на соответствующем уровне напряжения;

- ставки одноставочного единого (котлового) тарифа в отношении прочих потребителей на территории Чеченской Республики на соответствующем уровне напряжения.

 д) оценка исполнения обязательств организации, предусмотренных подпунктами а), б), в) пункта 2 настоящего соглашения производится регулирующим органом ежегодно при установлении единых (котловых) тарифов на услуги по передаче электрической энергии в период действия настоящего соглашения;

е) 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 по годам в размере, способствующем обеспечению уровня единых (котловых) тарифов на услуги по передаче электрической энергии, определенных в порядке индексации в соответствии с положениями подпункта г) пункта 3 настоящего соглашения, с учетом применения сглаживания изменения тарифов в соответствии с положениями пункта 7 Основ ценообразования в области регулируемых цен (тарифов) в электроэнергетике, утвержденными постановлением Правительства РФ от 29 декабря 2011 г. № 1178 (далее – Основы ценообразования);

ж) учет в течение срока действия настоящего соглашения результатов деятельности организации, полученных в течение срока действия настоящего соглашения осуществляется по годам в размере, способствующем обеспечению уровня единых котловых тарифов на услуги по передаче электрической энергии, определенных в порядке индексации в соответствии с положениями подпункта г) пункта 3 настоящего соглашения, с учетом применения сглаживания изменения тарифов в соответствии с положениями пункта 7 Основ ценообразования;

з) учет по истечении срока действия настоящего соглашения результатов деятельности организации, полученных в течение срока действия настоящего соглашения, в том числе по истечении срока его действия, с распределением суммарной величины положительных и отрицательных корректировок необходимой валовой выручки в течение периода, который не может быть более 5 лет, в порядке, предусмотренном абзацем одиннадцатым пункта 7 Основ ценообразования.

и) учет недополученных доходов от осуществления регулируемой деятельности () осуществляется не позднее года, следующего за последним истекшим годом долгосрочного периода регулирования, за который известны фактические значения параметров расчета тарифов, в размере, обеспечивающем компенсацию необходимой валовой выручки на содержание, учтенной при установлении единых (котловых) тарифов на услуги по передаче на соответствующий истекший год долгосрочного периода регулирования;

к) учет экономически обоснованных расходов, связанных с возвратом и обслуживанием долгосрочных заемных средств, направляемых на финансирование капитальных вложений, обеспечивает учет таких расходов при расчете регулируемых цен (тарифов) на последующие расчетные периоды регулирования;

л) 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.

м) учет при установлении единых (котловых) тарифов на услуги по передаче электрической энергии расчетной величины перекрестного субсидирования не более необходимого для обеспечения установления уровня тарифов, определенных в порядке индексации в соответствии с положениями подпункта г) пункта 3 настоящего соглашения.

**III. Ответственность сторон**

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

5. 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**

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

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

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

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

|  |  |  |
| --- | --- | --- |
| **Регулирующий орган** |  | **Организация** |
| **Государственный комитет цен и тарифов Чеченской Республики** |  | **АО «Чеченэнерго»** |
| \_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_/ Н.А. Сангариев  |  | \_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_/ И.С. Кадиров |

**Приложение**

**к Соглашению об условиях осуществления
регулируемых видов деятельности
от «\_\_» \_\_\_\_\_\_\_\_\_\_ 20\_\_ г. № \_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_**

|  |
| --- |
| **ФОРМА** |
| **Планируемые объемы финансирования инвестиционной программы АО «Чеченэнерго» на период регулирования 2024-2030 гг.** |
|  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  | млн. руб. |
| **№****п/п** | **Показатели** | **Год** |
| **2024** | **2025** | **2026** | **2027** | **2028** | **2029** | **2030** |
|
| **Источники финансирования инвестиционной программы всего (строка I+строка II) всего, в том числе:** | 459,17 | 218,72 | 151,26 | 165,78 | 165,78 | 165,78 | 165,78 |
| I | Тарифные источники финансирования, в том числе: | 158,32 | 182,27 | 126,05 | 138,15 | 138,15 | 138,15 | 138,15 |
| 1.1 | Амортизация основных средств, учтенная в ценах (тарифах) | 118,92 | 141,02 | 82,86 | 92,94 | 92,94 | 92,94 | 92,94 |
| 1.2 | Прибыль, полученная от реализации продукции и оказанных услуг по регулируемым ценам (тарифам) | 39,40 | 41,25 | 43,19 | 45,21 | 45,21 | 45,21 | 45,21 |
| 1.3 | Прочие средства, учтенные при установлении регулируемых цен (тарифов) | - | - | - | - | - | - | - |
| II | Иные источники финансирования | 300,85 | 36,45 | 25,21 | 27,63 | 27,63 | 27,63 | 27,63 |
| **Государственный комитет** **цен и тарифов** **Чеченской Республики** |  | **АО «Чеченэнерго»** |
| \_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_/ Н.А. Сангариев |  | \_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_/ И.С. Кадиров |