Соглашение об условиях осуществления регулируемого вида деятельности

Г. Кемерово «___»_____2025

**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

**Общество с ограниченной ответственностью «Кузбасская энергосетевая компания»,** именуемое в дальнейшем Организацией, в лице генерального директора Куруч Петра Ивановича, действующего на основании Устава, с другой стороны, далее именуемые Сторонами, в соответствии с Федеральным законом от 26.03.2003 N 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) и индивидуальные тарифы на услуги по передаче электрической энергии на территории Кемеровской области - Кузбасса в порядке, предусмотренном настоящим соглашением, и соблюдать иные условия, предусмотренные настоящим соглашением.

## II. Обязательства Сторон

1. К обязательствам Организации в соответствии с настоящим соглашением относятся:

а) достижение плановых значений показателей надежности оказываемых услуг по передаче электрической энергии:

| Год | Πsaidi | | | | Πsaifi | | | |
|---|---|---|---|---|---|---|---|---|
| | ВН | СН1 | СН2 | НН | ВН | СН1 | СН2 | НН |
| 2026 | 4,2714919 | 1,51099 | 2,5247729 | 1,9582849 | 1,5795611 | 3,356028 | 2,3510942 | 1,3289861 |
| 2027 | 4,2074201 | 1,4883258 | 2,4869013 | 1,9289114 | 1,5558673 | 2,8879292 | 2,0808502 | 1,3090519 |
| 2028 | 4,1443077 | 1,4660009 | 2,4495978 | 1,8999773 | 1,5325297 | 2,4851203 | 1,8416697 | 1,2894154 |
| 2029 | 4,082143 | 1,4440101 | 2,4128533 | 1,8714774 | 1,5095418 | 2,1384961 | 1,6299816 | 1,270074 |
| 2030 | 4,082143 | 1,4440101 | 2,4128533 | 1,8714774 | 1,5095418 | 2,1384961 | 1,6299816 | 1,270074 |
| 2031 | 4,082143 | 1,4440101 | 2,4128533 | 1,8714774 | 1,5095418 | 2,1384961 | 1,6299816 | 1,270074 |
| 2032 | 4,082143 | 1,4440101 | 2,4128533 | 1,8714774 | 1,5095418 | 2,1384961 | 1,6299816 | 1,270074 |

б) достижение плановых значений показателей качества оказываемых услуг по передаче электрической энергии:

2026 год – 1
2027 год – 1
2028 год – 1
2029 год – 1
2030 год – 1
2031 год – 1
2032 год – 1

в) достижение уровня потерь электрической энергии при ее передаче по электрическим сетям:

2026 год - 7,4%
2027 год - 7,4%
2028 год - 7,4%
2029 год - 7,4%
2030 год - 7,35%
2031 год - 7,35%
2032 год - 7,35%

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

млн руб., без НДС

| Год | Амортизация | Прибыль на инвестиции | ВДЛТП | Итого |
|---|---|---|---|---|
| 2026 | 743,475 | 0 | 193,16 | 936,64 |
| 2027 | 796,736 | 0 | 200,30 | 997,04 |

| | | | | |
|---|---|---|---|---|
| 2028 | 841,846 | 0 | 208,01 | 1 049,86 |
| 2029 | 823,075 | 0 | 216,35 | 1 039,43 |
| 2030 | 857,64 | 0 | 225,37 | 1 083,01 |
| 2031 | 909,10 | 0 | 235,11 | 1 144,21 |
| 2032 | 963,65 | 0 | 245,66 | 1 209,31 |

2. Оценка исполнения обязательств организации производится следующим образом: ежегодно на основании отчетных данных, направляемых Организацией в Регулирующий орган в порядке, предусмотренном действующим законодательством.

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

а) расчет необходимой валовой выручки Организации с соблюдением параметров регулирования, указанных в пункте 1 раздела II настоящего соглашения;

б) расчет иных параметров регулирования, в том числе используемых в качестве долгосрочных, (в том числе на периоды регулирования в течение срока действия соглашения, на которые такие параметры не предусмотрены в решении на период 2025 -2029 гг.) в соответствии с методическими указаниями, предусмотренными п. 38 Основ ценообразования в области регулируемых цен (тарифов) в электроэнергетике, утвержденных постановлением Правительства Российской Федерации от 29 декабря 2011 г. N 1178;

в) расчет операционных (подконтрольных) расходов в течение срока действия соглашения в соответствии с Методическими указаниями по расчету тарифов на услуги по передаче электрической энергии, устанавливаемых с применением метода индексации необходимой валовой выручки, утвержденными приказом ФСТ России от 17.02.2012 № 98-э;

г) 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;

д) компенсации за счет средств бюджета Кемеровской 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 Организации, ниже экономически обоснованного уровня, рассчитанного в соответствии с предусмотренным настоящим соглашением порядком индексации этих цен (тарифов), при условии утверждения предельных максимальных тарифов на передачу ФАС России на уровне, предусмотренном настоящим соглашением;

е) определение единых (котловых) тарифов на услуги по передаче электрической энергии на территории Кемеровской области - Кузбасса 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 = тарифы 1 п/г расчетного периода регулирования умножаются на темп изменения тарифов в соответствии с Приложением № 1 к настоящему соглашению.*

ж) 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 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, определено в Приложении № 2 к настоящему соглашению.

з) 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.

и) 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 ( *в размере не менее 1/5 от базовой величины с учетом индексации).*

к) 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.

л) определение индивидуальных тарифов для расчета между ТСО Кемеровской области, обеспечивающих наполнение необходимой валовой выручки Организации, определенной в соответствии с п. II.3 настоящего

Соглашения.

2. Регулирующий орган вправе профинансировать в порядке и в рамках полномочий, установленных законодательством Российской Федерации и Кемеровской области, финансирование за счет средств бюджета субъекта Российской Федерации отдельные расходы, предусмотренные пунктами 18 и 19 Основ ценообразования в области регулируемых цен (тарифов) в электроэнергетике, утвержденных постановлением Правительства Российской Федерации от 29 декабря 2011 г. № 1178 "О ценообразовании в области регулируемых цен (тарифов) в электроэнергетике", и не учтенные в необходимой валовой выручке организации.

## III. Ответственность сторон

1. В случае неисполнения или ненадлежащего исполнения своих обязательств по настоящему соглашению стороны несут ответственность в соответствии с законодательством Российской Федерации и настоящим соглашением.
2. 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

1. Настоящее соглашение заключено на 7 лет и вступает в силу в соответствии с пунктом 21 Правил заключения, изменения и расторжения соглашений об условиях осуществления регулируемых видов деятельности.
2. Изменение настоящего соглашения осуществляется в соответствии с пунктом 22 Правил заключения, изменения и расторжения соглашений об условиях осуществления регулируемых видов деятельности
3. Расторжение настоящего соглашения осуществляется в соответствии с пунктами 33 - 42 Правил заключения, изменения и расторжения соглашений об условиях осуществления регулируемых видов деятельности
4. Настоящее соглашение составлено в 2 экземплярах по одному для каждой из Сторон

Региональная энергетическая
Комиссия
Председатель Д.В. Малюта

ООО «Кузбасская энергосетевая
компания»
Генеральный директор П.И. Куруч

ООО "КУЗБАССКАЯ ЭНЕРГОСЕТЕВАЯ КОМПАНИЯ" Для Договоров ИНН 4205109750 РФ, г. КЕМЕРОВО