

Соглашение об условиях осуществления регулируемого вида деятельности
г. Кемерово

« _____ » _____ 2026 год

№ _____

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

Открытое Акционерное Общество «Северо-Кузбасская энергетическая компания», именуемое в дальнейшем организацией, в лице генерального директора Кучеева Андрея Геннадьевича, 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 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.

000001

II. Обязательства Сторон

2. К обязательствам организации в соответствии с настоящим соглашением относятся:

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

	Psaidd				Psaifi			
	ВН	СН1	СН2	НН	ВН	СН1	СН2	НН
2027	2,261575	2,261575	0,237677	0,610434	0,728717	0,728717	0,153685	0,407724
2028	2,227651	2,227651	0,234112	0,601277	0,717786	0,717786	0,151380	0,401608
2029	2,194237	2,194237	0,230600	0,592258	0,707019	0,707019	0,149109	0,395584
2030	2,16132	2,16132	0,22714	0,58337	0,69641	0,69641	0,14687	0,38965
2031	2,12890	2,12890	0,22373	0,57462	0,68597	0,68597	0,14467	0,38381

Показатели 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 РФ от 31.12.2009 № 1220, приказом Минэнерго России от 29.11.2016 № 1256 «Об утверждении методических указаний по расчету уровня надежности и качества поставляемых товаров и оказываемых услуг для организаций по управлению единой национальной (общероссийской) электрической сетью и территориальных сетевых организаций» на уровне долгосрочных параметров регулирования деятельности организации на год в котором заключается соглашение, далее с улучшением показателей, предусмотренными приказом Минэнерго России от 29.11.2016 № 1256.

б) достижение плановых значений показателей уровня качества осуществляемого технологического присоединения:

2027 год — 1.

2028 год — 1.

2029 год — 1.

2030 год — 1.

2031 год — 1.

Показатели 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 РФ от 31.12.2009 № 1220, приказом Минэнерго России от 29.11.2016 № 1256 «Об утверждении методических указаний по расчету уровня надежности и качества поставляемых

товаров и оказываемых услуг для организаций по управлению единой национальной (общероссийской) электрической сетью и территориальных сетевых организаций» на уровне долгосрочных параметров регулирования деятельности организации на год в котором заключается соглашение, далее с улучшением показателей, предусмотренными приказом Минэнерго России от 29.11.2016 № 1256.

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

2027 год — 13,15%.

2028 год — 13,15%.

2029 год — 13,15%.

2030 год — 13,15%.

2031 год — 13,15%.

Показатели уровня потерь электрической энергии при ее передаче по электрическим сетям определены на уровне долгосрочных параметров регулирования деятельности организации на год, в котором заключается соглашение, при этом расчёт уровня потерь электрической энергии при её передаче по электрическим сетям на последующие периоды осуществляется в соответствии с пунктом 40 (1) Основ ценообразования.

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 (без НДС):

2027 год — 455,634 млн.руб.

2028 год — 536,829 млн.руб.

2029 год — 825,292 млн.руб.

2030 год — 0 млн.руб.

2031 год — 0 млн.руб.

2 (1). Оценка исполнения обязательств организации производится ежегодно, при рассмотрении регулирующим органом результатов деятельности организации по итогам истекшего 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;

иных параметров регулирования, в том числе используемых в качестве долгосрочных, предусмотренных пунктами 32 или 38 Основ ценообразования в области регулируемых цен (тарифов) в электроэнергетике, утвержденных постановлением Правительства Российской Федерации от 29 декабря 2011 года № 1178 "О

ценообразовании в области регулируемых цен (тарифов) в электроэнергетике"), в следующем порядке: согласно Методическим указаниям по расчету тарифов на услуги по передаче электрической энергии, устанавливаемых с применением метода долгосрочной индексации необходимой валовой выручки, утвержденным приказом ФСТ России от 17.02.2012 № 98-э;

а(1)) расчет параметров регулирования, используемых в качестве долгосрочных, предусмотренных пунктами 32 или 38 Основ ценообразования в области регулируемых цен (тарифов) в электроэнергетике, утвержденных постановлением Правительства Российской Федерации от 29 декабря 2011 года № 1178 "О ценообразовании в области регулируемых цен (тарифов) в электроэнергетике", в течение срока действия соглашения в следующем порядке: согласно Методическим указаниям по расчету тарифов на услуги по передаче электрической энергии, устанавливаемых с применением метода долгосрочной индексации необходимой валовой выручки, утвержденным приказом ФСТ России от 17.02.2012 № 98-э;

а(2)) расчет операционных (подконтрольных) расходов в течение срока действия соглашения в соответствии с пунктом 38(4) Основ ценообразования в области регулируемых цен (тарифов) в электроэнергетике, утвержденных постановлением Правительства Российской Федерации от 29 декабря 2011 г. N 1178 "О ценообразовании в области регулируемых цен (тарифов) в электроэнергетике";

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) определение индивидуальных тарифов на услуги по передаче электрической энергии на территории Кемеровской области – Кузбасса путем их индексации в следующем порядке:

тарифы 1-го полугодия расчетного периода регулирования равны уровню тарифов, утвержденных на 2 полугодие предыдущего периода регулирования,

тарифы 2-го полугодия расчетного периода регулирования равны произведению тарифов 1-го полугодия расчетного периода регулирования и

темпов изменения тарифов в соответствии с Приложением № 1 к настоящему соглашению.

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 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 (с учетом индексации).

Распределение учитываемых результатов деятельности по годам в течение срока действия соглашения, определено в Приложении № 2 к настоящему соглашению.

е) 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 N 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 (с учетом индексации).

Распределение учитываемых результатов деятельности по годам в течение срока действия соглашения определено в Приложении № 3 к настоящему соглашению.

ж) 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 N 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).

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.

и) иные обязательства согласно Основам ценообразования в области регулируемых цен (тарифов) в электроэнергетике, утвержденных постановлением Правительства Российской Федерации от 29 декабря 2011 г. № 1178, Методическим указаниям по расчету тарифов на услуги по передаче электрической энергии, устанавливаемых с применением метода долгосрочной индексации необходимой валовой выручки, утвержденным приказом ФСТ России от 17.02.2012 № 98-э.

4. 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

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 5 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

000006

соглашений об условиях осуществления регулируемых видов деятельности.

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

РЭК Кузбасса
Председатель

ОАО «СКЭК»
Генеральный директор

...../Д.В.Малюта /
подпись



...../А.Г.Кучеев/
подпись

0000007