**УТВЕРЖДАЮ**

председатель региональной

энергетической комиссии

Кемеровской области

\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_ Д.В. Малюта

**ПРОТОКОЛ № 102**

**ЗАСЕДАНИЯ ПРАВЛЕНИЯ РЕГИОНАЛЬНОЙ ЭНЕРГЕТИЧЕСКОЙ КОМИССИИ**

**КЕМЕРОВСКОЙ ОБЛАСТИ**

31.12.2019 г. г. Кемерово

Председательствующий – **Малюта Д.В.**

Секретарь – **Юхневич К.С.**

**Присутствовали:**

**Члены Правления:** Чурсина О.А., Гусельщиков Э.Б., Незнанов П.Г., Кулебякина М.В. (присутствовала на рассмотрении вопросов №№ 3 – 6, 8 повестки заседания (имеет право голоса только по вопросам №№ 3 – 6, 8 повестки заседания), Горовых К.П. (с правом совещательного голоса, участие в голосовании не принимает).

Кворум имеется.

**Приглашенные:**

**Бушуева О.В.** – начальник контрольно - правового управления региональной энергетической комиссии Кемеровской области;

**Зинченко М.В.** – специалист региональной энергетической комиссии Кемеровской области;

**Кулебакин С.В.** – специалист технического отдела региональной энергетической комиссии Кемеровской области;

**Гаристов Н.Н.** – генеральный директор ОАО «АЭЭ»;

**Антоненко Е.И.** – начальник отдела ценообразования в сфере водоснабжения и водоотведения и утилизации отходов региональной энергетической комиссии Кемеровской области;

**Рулева Т.С.** – главный экономист ООО «Электросетьсервис»;

**Жуков В.А.** - генеральный директор ОАО «Кузбасс -Электро»;

**Беспалов И.Н.** – генеральный директор ООО «ЕвразЭнергоТранс»;

**Фонов Д.Г.** – генеральный директор ООО «Энергосервис»;

**Пантюхин К.В.** – начальник Кемеровского отдела ОАО «РЖД» (Западно-Сибирская дирекция по энергообеспечению - СП Трансэнерго - филиала ОАО «РЖД»;

**Газов С.В. –** директор ООО «ТрансХимЭнерго»;

**Наумов М.Е. –** советник по финансам ООО «ТрансХимЭнерго»;

**Кузнецов А.В.** – директор по экономике и финансам ООО «Горэлектросеть»;

**Алабугин К.В.** – начальник производственного участка «Юргинский» АО «Оборонэнерго»;

**Фоменко А.В.** – генеральный директор АО «Электросеть»;

**Шерстобитов А.Н.** – советник АО «Электросеть»;

**Баклан Е.Ю. –** директор по работе на оптовом рынке электроэнергии   
ПАО «Кузбассэнергосбыт»;

**Арсланова М.Р.** – директор по экономике и финансам ПАО «Кузбассэнергосбыт»;

**Тагильцев Б.И.** – заместитель генерального директора ООО «КЭНК»;

**Очертинский О.А. -** заместитель генерального директора ООО «КЭНК»;

**Деревягина С.Н.** – первый заместитель генерального директора по экономическим вопросам ООО «КЭНК»;

**Чупахин Е.В. –** генеральный директор ООО ХК «СДС-Энерго»;

**Тимченко Е.А.**- заместитель директора по экономике и финансам ООО «ЭнергоПаритет»   
( по доверенности);

**Шевченко Д.С.** – главный инженер ООО «ЭнергоПаритет» (по доверенности);

**Беспалова А.В.** – и.о. заместителя директора по экономике филиала ПАО «МРСК Сибири – Кузбассэнерго РЭС»;

**Ровенский Р.В.** – заместитель директора по реализации филиала ПАО «МРСК Сибири – Кузбассэнерго РЭС».

**Повестка дня:**

|  |  |
| --- | --- |
| № | Вопрос |
|
| 1. | Об утверждении производственной программы в сфере холодного водоснабжения и об установлении тарифов на подвоз питьевой воды  ОАО «Северо-Кузбасская энергетическая компания» (г. Кемерово) |
| 2. | Об установлении ООО «СТК» долгосрочных параметров регулирования и долгосрочных тарифов на услуги по передаче тепловой энергии, реализуемой ОАО «Северо-Кузбасской энергетической компании» на потребительском рынке г. Березовский, на 2020 год |
| 3. | Об установлении сбытовых надбавок гарантирующих поставщиков электрической энергии, поставляющих электрическую энергию (мощность) на розничном рынке Кемеровской области на 2020 год |
| 4. | Об утверждении стандартизированных тарифных ставок, ставок за единицу максимальной мощности, формул платы, платы заявителей до 15 кВт включительно за технологическое присоединение к электрическим сетям территориальных сетевых организаций Кемеровской области на 2020 год |
| 5. | О внесении изменений в постановление региональной энергетической комиссии Кемеровской области от 31.12.2016 № 753 «Об установлении долгосрочных параметров регулирования и необходимой валовой выручки на долгосрочный период регулирования для территориальных сетевых организаций Кемеровской области» |
| 6. | Об установлении тарифов на услуги по передаче электрической энергии по электрическим сетям Кемеровской области на 2020 год |
| 7. | О внесении изменений в постановление региональной энергетической комиссии Кемеровской области от 31.10.2019 № 394 «Об утверждении инвестиционной программы ООО «Кузбасская энергосетевая компания» (г. Кемерово), на период 2020 - 2024 гг.»» |
| 8. | О закрытии дела № ОЦО/2020-25 от 11.12.2019 по установлению тарифов на услуги по передаче электрической энергии для ООО «СибЭнерго» на 2020 год |

**Малюта Д.В.** ознакомил присутствующих с повесткой дня и предоставил слово докладчикам.

Вопрос 1 **«Об утверждении производственной программы в сфере холодного водоснабжения и об установлении тарифов на подвоз питьевой воды   
ОАО «Северо-Кузбасская энергетическая компания» (г. Кемерово)»**

Докладчик **Антоненко Е.И.** согласно экспертному заключению (приложение № 1 к настоящему протоколу) предлагает:

1. Утвердить ОАО «Северо-Кузбасская энергетическая компания» (г. Кемерово),   
ИНН 4205153492, производственную программу в сфере холодного водоснабжения (подвоз питьевой воды) на период с 01.01.2020 по 31.12.2020 согласно приложению № 2 к настоящему протоколу.

2. Учесть величину необходимой валовой выручки организации и основные статьи расходов, нормативы технологических затрат электрической энергии и химических регентов, а также индексы потребительских цен, индексы роста цен, применяемые на период регулирования, величину расходов, не учтенных (исключенных) при регулировании тарифов согласно приложению № 3 к настоящему протоколу;

3. Установить ОАО «Северо-Кузбасская энергетическая компания» (г. Кемерово),   
ИНН 4205153492, одноставочные тарифы на подвоз питьевой воды с применением метода экономически обоснованных расходов на период с 01.01.2020 по 31.12.2020 согласно приложению № 4 к выписке из протокола;

Рассмотрев представленные материалы, Правление региональной энергетической комиссии Кемеровской области

**ПОСТАНОВИЛО:**

Согласиться с предложением докладчика.

**Голосовали «ЗА» – единогласно**

Вопрос 2 **«Об установлении ООО «СТК» долгосрочных параметров регулирования и долгосрочных тарифов на услуги по передаче тепловой энергии, реализуемой   
ОАО «Северо-Кузбасской энергетической компании» на потребительском рынке   
г. Березовский, на 2020 год»**

Докладчик **Незнанов П.Г.** согласно экспертному заключению (приложение № 5 к настоящему протоколу) предлагает установить ООО «СТК», ИНН 4250009980, тарифы на услуги по передаче тепловой энергии, реализуемой ОАО «Северо-Кузбасской энергетической компании» на потребительском рынке г. Березовский, на 2020 год согласно приложению № 6 к настоящему протоколу.

Отмечено, что в материалах дела имеется письменное обращение (вх. № 7001 от 31.12.2019; исх. № 29 от 31.12.2019) за подписью руководителя ООО «Сибирская тепловая компания» В.Л. Чайковского с просьбой рассмотреть вопрос в отсутствии представителя.

Рассмотрев представленные материалы, Правление региональной энергетической комиссии Кемеровской области

**ПОСТАНОВИЛО:**

Согласиться с предложением докладчика.

**Голосовали «ЗА» – единогласно.**

Вопрос 3 **«Об установлении сбытовых надбавок гарантирующих поставщиков электрической энергии, поставляющих электрическую энергию (мощность) на розничном рынке Кемеровской области, на 2020 год»**

Докладчик **Гусельщиков Э.Б.** пояснил:

Эталонная выручка ГП определяется как сумма следующих составляющих:

произведение суммы переменных компонентов эталонов затрат ГП и прогнозной валовой выручки ГП от продажи электрической энергии (мощности) соответствующей группе (подгруппе) потребителей (сетевых организаций) на соответствующий период регулирования;

произведение прогнозного количества точек поставки по каждой группе потребителей (сетевых организаций), суммы постоянных компонентов эталонов затрат для соответствующей группы (подгруппы) потребителей (сетевых организаций) и индекса потребительских цен в соответствии с одобренным Правительством Российской Федерации в соответствии со статьей 26 Федерального закона от 28 июня 2014 г. №172-ФЗ «О стратегическом планировании в Российской Федерации» прогнозом социально-экономического развития Российской Федерации на соответствующий период регулирования по отношению к году, в ценах которого были определены эталонные затраты;

расчетная предпринимательская прибыль ГП в размере полутора процентов от валовой выручки ГП по регулируемому виду деятельности без учета стоимости услуг по передаче электрической энергии и иных услуг, оказание которых является неотъемлемой частью процесса поставки электрической энергии потребителям.

Согласно пункту 8 Методических указаний №1554/17 на 2020 год расчет сбытовых надбавок ГП осуществляется органами исполнительной власти субъектов Российской Федерации в области государственного регулирования тарифов исходя из эталонной выручки ГП, определенной методом сравнения аналогов.

**Докладчик предлагает:**

1. Установить с 01.01.2020 по 31.12.2020 сбытовые надбавки гарантирующих поставщиков электрической энергии, поставляющих электрическую энергию (мощность) на розничном рынке Кемеровской области на 2020 год, согласно приложению № 7 к настоящему протоколу.

2. Признать утратившим силу с 01.01.2020 постановление региональной энергетической комиссии Кемеровской области от 31.12.2018 № 778 «Об установлении сбытовых надбавок гарантирующих поставщиков электрической энергии, поставляющих электрическую энергию (мощность) на розничном рынке Кемеровской области, на 2019 год».

Кулебякина М.В. отметила, что не предоставлены на 10-00 час.мск. 30.12.2019г. проекты постановлений РЭК КО, экспертные заключения (пояснительные записки) и расчёты.

Отмечено, что в деле имеется письменное обращение (вх. №7010 от 31.12.2019;   
исх. № 3698 от 31.12.2019) за подписью директора по экономике и финансам Ф.А. Артамонова с просьбой рассмотреть вопрос в отсутствии представителей предприятия. Разногласий к установлению НВВ в размере 613210053,07 и сбытовых надбавок не имеют.

Рассмотрев представленные материалы, Правление региональной энергетической комиссии Кемеровской области

**ПОСТАНОВИЛО:**

1. Установить с 01.01.2020 по 31.12.2020 сбытовые надбавки гарантирующих поставщиков электрической энергии, поставляющих электрическую энергию (мощность) на розничном рынке Кемеровской области на 2020 год, согласно приложению № 7 к настоящему протоколу.

2. Признать утратившим силу с 01.01.2020 постановление региональной энергетической комиссии Кемеровской области от 31.12.2018 № 778 «Об установлении сбытовых надбавок гарантирующих поставщиков электрической энергии, поставляющих электрическую энергию (мощность) на розничном рынке Кемеровской области, на 2019 год».

**Голосовали «ЗА» – 4:**

**«ПРОТИВ» - 1 (Кулебякина М.В.)**

Вопрос 4 **«Об утверждении стандартизированных тарифных ставок, ставок за единицу максимальной мощности, формул платы, платы заявителей до 15 кВт включительно за технологическое присоединение к электрическим сетям территориальных сетевых организаций Кемеровской области на 2020 год»**

Докладчик **Гусельщиков Э.Б.** предложил:

1. Рассмотреть вопрос «Об утверждении стандартизированных тарифных ставок, ставок за единицу максимальной мощности, формул платы, платы заявителей до 15 кВт включительно за технологическое присоединение к электрическим сетям территориальных сетевых организаций Кемеровской области на 2020 год».

2. Утвердить с 01.01.2020 по 31.12.2020 для территориальных сетевых организаций Кемеровской области:

1.1. Стандартизированные тарифные ставки для расчета платы за технологическое присоединение к электрическим сетям территориальных сетевых организаций Кемеровской области на 2020 год согласно приложению № 8 к настоящему протоколу.

1.2. Ставки за единицу максимальной мощности для расчета платы за технологическое присоединение к электрическим сетям территориальных сетевых организаций Кемеровской области на 2020 год согласно приложению № 9 к настоящему протоколу.

1.3. Формулы платы за технологическое присоединения к электрическим сетям территориальных сетевых организаций Кемеровской области на 2020 год согласно приложению № 10 к настоящему протоколу.

1.4. Плату за технологическое присоединение энергопринимающих устройств максимальной мощностью, не превышающей 15 кВт включительно (с учетом ранее присоединенных в данной точке присоединения энергопринимающих устройств) исходя из стоимости мероприятий по технологическому присоединению в размере 550 рублей (с учетом НДС) при присоединении заявителя, владеющего объектами, отнесенными к третьей категории надежности (по одному источнику электроснабжения) при условии, что расстояние от границ участка заявителя до объектов электросетевого хозяйства на уровне напряжения до 20 кВ включительно необходимого заявителю класса напряжения сетевой организации, в которую подана заявка, составляет не более 300 метров в городах и поселках городского типа и не более 500 метров в сельской местности на 2020 год.

1.5. Плату за технологическое присоединение энергопринимающих устройств в отношении садоводческих, огороднических, дачных некоммерческих объединений и иных некоммерческих объединений (гаражно-строительных, гаражных кооперативов) в размере 550 рублей (с учетом НДС), умноженных на количество членов этих объединений, при условии присоединения каждым членом такого объединения не более 15 кВт по третьей категории надежности (по одному источнику электроснабжения) с учетом ранее присоединенных в данной точке присоединения энергопринимающих устройств при присоединении к электрическим сетям сетевой организации на уровне напряжения до 20 кВ включительно и нахождения энергопринимающих устройств указанных объединений на расстоянии не более 300 метров в городах и поселках городского типа и не более 500 метров в сельской местности до существующих объектов электросетевого хозяйства сетевых организаций на 2020 год.

1.6. Плату за технологическое присоединение энергопринимающих устройств в отношении граждан, объединивших свои гаражи и хозяйственные постройки (погреба, сараи), в размере 550 рублей (с учетом НДС), умноженных на количество таких граждан, при условии присоединения каждым собственником этих построек не более 15 кВт по третьей категории надежности (по одному источнику электроснабжения) с учетом ранее присоединенных в данной точке присоединения энергопринимающих устройств при присоединении к электрическим сетям сетевой организации на уровне напряжения до 20 кВ включительно и нахождения энергопринимающих устройств указанных объединенных построек на расстоянии не более 300 метров в городах и поселках городского типа и не более 500 метров в сельской местности до существующих объектов электросетевого хозяйства сетевых организаций на 2020 год.

1.7. Плату за технологическое присоединение энергопринимающих устройств религиозных организаций в размере 550 рублей (с учетом НДС) при условии присоединения не более 15 кВт по третьей категории надежности (по одному источнику электроснабжения) с учетом ранее присоединенных в данной точке присоединения энергопринимающих устройств при присоединении к электрическим сетям сетевой организации на уровне напряжения до 20 кВт включительно и нахождения энергопринимающих устройств таких организаций на расстоянии не более 300 метров в городах и поселках городского типа и не более 500 метров в сельской местности до существующих объектов электросетевого хозяйства сетевых организаций на 2020 год.

2. В границах муниципальных районов, городских округов одно и то же лицо может осуществить технологическое присоединение энергопринимающих устройств, принадлежащих ему на праве собственности или на ином законном основании, с платой за технологическое присоединение в размере 550 рублей (с учетом НДС), не более одного раза в течение 3 лет.

При последующих обращениях в течение 3 лет данной категории заявителей с заявкой на технологическое присоединение энергопринимающих устройств, соответствующих критериям, указанным в настоящем постановлении, расчет платы за технологическое присоединение производится по стандартизированным тарифным ставкам или ставке платы, установленной региональной энергетической комиссии Кемеровской области в соответствии с принятой дифференциацией ставок платы за технологическое присоединение, пропорционально объему максимальной мощности, заявленной потребителем.

Положения о размере платы за технологическое присоединение, указанные в настоящем постановлении, не могут быть применены в следующих случаях:

при технологическом присоединении энергопринимающих устройств, принадлежащих лицам, владеющим земельным участком по договору аренды, заключенному на срок не более одного года, на котором расположены присоединяемые энергопринимающие устройства;

при технологическом присоединении энергопринимающих устройств, расположенных в жилых помещениях многоквартирных домов.

В случае если с учетом последующего увеличения максимальной мощности ранее присоединенного устройства максимальная мощность превысит 15 кВт и (или) превышены вышеуказанные расстояния, расчет платы за технологическое присоединение производится по стандартизированным тарифным ставкам или ставке платы, установленной региональной энергетической комиссии Кемеровской области в соответствии с принятой дифференциацией ставок платы за технологическое присоединение, пропорционально объему максимальной мощности, заявленной потребителем.

Плата для заявителя, подавшего заявку в целях технологического присоединения энергопринимающих устройств максимальной мощностью, не превышающей 15 кВт включительно (с учетом ранее присоединенной в данной точке присоединения мощности) по первой и (или) второй категории надежности, т.е. к двум независимым источникам электроснабжения, производится по стандартизированным тарифным ставкам или ставке платы, установленной региональной энергетической комиссии Кемеровской области в соответствии с принятой дифференциацией ставок платы за технологическое присоединение, за объем максимальной мощности, указанной в заявке на технологическое присоединение, по выбранной категории надежности.

3. В состав платы за технологическое присоединение энергопринимающих устройств максимальной мощностью не более чем 150 кВт не включаются расходы, связанные со строительством объектов электросетевого хозяйства от существующих объектов электросетевого хозяйства до присоединяемых энергопринимающих устройств и (или) объектов электроэнергетики.

4. Установить размер выпадающих доходов территориальных сетевых организаций Кемеровской области по технологическому присоединению заявителей в целях технологического присоединения энергопринимающих устройств максимальной мощностью не более чем 15 кВт включительно на 2020 год согласно приложению № 11 к настоящему протоколу.

5. Установить размер выпадающих доходов территориальных сетевых организаций Кемеровской области по технологическому присоединению заявителей в целях технологического присоединения энергопринимающих устройств максимальной мощностью не более чем 150 кВт включительно к электрическим сетям территориальных сетевых организаций Кемеровской области на 2020 год согласно приложению № 12 к настоящему протоколу.

6. Признать утратившим силу с 01.01.2020 постановление региональной энергетической комиссии Кемеровской области от 31.12.2018 № 779 «Об утверждении стандартизированных тарифных ставок, ставок за единицу максимальной мощности, формул платы, платы заявителей до 15 кВт включительно за технологическое присоединение к электрическим сетям территориальных сетевых организаций Кемеровской области на 2019 год».

Отмечено, что в деле имеется особое мнение за подписью заместителя директора филиала ООО «Энергопромсбыт» по тарифной политике и контролю технологических присоединений И.С. Рафальской (приложение № 53 к настоящему протоколу).

Кулебякина М.В. отметила, что не предоставлены на 10-00 час.мск. 30.12.2019г. проекты постановлений РЭК КО, экспертные заключения (пояснительные записки) и расчёты.

Рассмотрев представленные материалы, Правление региональной энергетической комиссии Кемеровской области

**ПОСТАНОВИЛО:**

1. Утвердить с 01.01.2020 по 31.12.2020 для территориальных сетевых организаций Кемеровской области:

1.1. Стандартизированные тарифные ставки для расчета платы за технологическое присоединение к электрическим сетям территориальных сетевых организаций Кемеровской области на 2020 год согласно приложению № 8 к настоящему протоколу.

1.2. Ставки за единицу максимальной мощности для расчета платы за технологическое присоединение к электрическим сетям территориальных сетевых организаций Кемеровской области на 2020 год согласно приложению № 9 к настоящему протоколу.

1.3. Формулы платы за технологическое присоединения к электрическим сетям территориальных сетевых организаций Кемеровской области на 2020 год согласно приложению № 10 к настоящему протоколу.

1.4. Плату за технологическое присоединение энергопринимающих устройств максимальной мощностью, не превышающей 15 кВт включительно (с учетом ранее присоединенных в данной точке присоединения энергопринимающих устройств) исходя из стоимости мероприятий по технологическому присоединению в размере 550 рублей (с учетом НДС) при присоединении заявителя, владеющего объектами, отнесенными к третьей категории надежности (по одному источнику электроснабжения) при условии, что расстояние от границ участка заявителя до объектов электросетевого хозяйства на уровне напряжения до 20 кВ включительно необходимого заявителю класса напряжения сетевой организации, в которую подана заявка, составляет не более 300 метров в городах и поселках городского типа и не более 500 метров в сельской местности на 2020 год.

1.5. Плату за технологическое присоединение энергопринимающих устройств в отношении садоводческих, огороднических, дачных некоммерческих объединений и иных некоммерческих объединений (гаражно-строительных, гаражных кооперативов) в размере 550 рублей (с учетом НДС), умноженных на количество членов этих объединений, при условии присоединения каждым членом такого объединения не более 15 кВт по третьей категории надежности (по одному источнику электроснабжения) с учетом ранее присоединенных в данной точке присоединения энергопринимающих устройств при присоединении к электрическим сетям сетевой организации на уровне напряжения до 20 кВ включительно и нахождения энергопринимающих устройств указанных объединений на расстоянии не более 300 метров в городах и поселках городского типа и не более 500 метров в сельской местности до существующих объектов электросетевого хозяйства сетевых организаций на 2020 год.

1.6. Плату за технологическое присоединение энергопринимающих устройств в отношении граждан, объединивших свои гаражи и хозяйственные постройки (погреба, сараи), в размере 550 рублей (с учетом НДС), умноженных на количество таких граждан, при условии присоединения каждым собственником этих построек не более 15 кВт по третьей категории надежности (по одному источнику электроснабжения) с учетом ранее присоединенных в данной точке присоединения энергопринимающих устройств при присоединении к электрическим сетям сетевой организации на уровне напряжения до 20 кВ включительно и нахождения энергопринимающих устройств указанных объединенных построек на расстоянии не более 300 метров в городах и поселках городского типа и не более 500 метров в сельской местности до существующих объектов электросетевого хозяйства сетевых организаций на 2020 год.

1.7. Плату за технологическое присоединение энергопринимающих устройств религиозных организаций в размере 550 рублей (с учетом НДС) при условии присоединения не более 15 кВт по третьей категории надежности (по одному источнику электроснабжения) с учетом ранее присоединенных в данной точке присоединения энергопринимающих устройств при присоединении к электрическим сетям сетевой организации на уровне напряжения до 20 кВт включительно и нахождения энергопринимающих устройств таких организаций на расстоянии не более 300 метров в городах и поселках городского типа и не более 500 метров в сельской местности до существующих объектов электросетевого хозяйства сетевых организаций на 2020 год.

2. В границах муниципальных районов, городских округов одно и то же лицо может осуществить технологическое присоединение энергопринимающих устройств, принадлежащих ему на праве собственности или на ином законном основании, с платой за технологическое присоединение в размере 550 рублей (с учетом НДС), не более одного раза в течение 3 лет.

При последующих обращениях в течение 3 лет данной категории заявителей с заявкой на технологическое присоединение энергопринимающих устройств, соответствующих критериям, указанным в настоящем постановлении, расчет платы за технологическое присоединение производится по стандартизированным тарифным ставкам или ставке платы, установленной региональной энергетической комиссии Кемеровской области в соответствии с принятой дифференциацией ставок платы за технологическое присоединение, пропорционально объему максимальной мощности, заявленной потребителем.

Положения о размере платы за технологическое присоединение, указанные в настоящем постановлении, не могут быть применены в следующих случаях:

при технологическом присоединении энергопринимающих устройств, принадлежащих лицам, владеющим земельным участком по договору аренды, заключенному на срок не более одного года, на котором расположены присоединяемые энергопринимающие устройства;

при технологическом присоединении энергопринимающих устройств, расположенных в жилых помещениях многоквартирных домов.

В случае если с учетом последующего увеличения максимальной мощности ранее присоединенного устройства максимальная мощность превысит 15 кВт и (или) превышены вышеуказанные расстояния, расчет платы за технологическое присоединение производится по стандартизированным тарифным ставкам или ставке платы, установленной региональной энергетической комиссии Кемеровской области в соответствии с принятой дифференциацией ставок платы за технологическое присоединение, пропорционально объему максимальной мощности, заявленной потребителем.

Плата для заявителя, подавшего заявку в целях технологического присоединения энергопринимающих устройств максимальной мощностью, не превышающей 15 кВт включительно (с учетом ранее присоединенной в данной точке присоединения мощности) по первой и (или) второй категории надежности, т.е. к двум независимым источникам электроснабжения, производится по стандартизированным тарифным ставкам или ставке платы, установленной региональной энергетической комиссии Кемеровской области в соответствии с принятой дифференциацией ставок платы за технологическое присоединение, за объем максимальной мощности, указанной в заявке на технологическое присоединение, по выбранной категории надежности.

3. В состав платы за технологическое присоединение энергопринимающих устройств максимальной мощностью не более чем 150 кВт не включаются расходы, связанные со строительством объектов электросетевого хозяйства от существующих объектов электросетевого хозяйства до присоединяемых энергопринимающих устройств и (или) объектов электроэнергетики.

4. Установить размер выпадающих доходов территориальных сетевых организаций Кемеровской области по технологическому присоединению заявителей в целях технологического присоединения энергопринимающих устройств максимальной мощностью не более чем 15 кВт включительно на 2020 год согласно приложению № 11 к настоящему протоколу.

5. Установить размер выпадающих доходов территориальных сетевых организаций Кемеровской области по технологическому присоединению заявителей в целях технологического присоединения энергопринимающих устройств максимальной мощностью не более чем 150 кВт включительно к электрическим сетям территориальных сетевых организаций Кемеровской области на 2020 год согласно приложению № 12 к настоящему протоколу.

6. Признать утратившим силу с 01.01.2020 постановление региональной энергетической комиссии Кемеровской области от 31.12.2018 № 779 «Об утверждении стандартизированных тарифных ставок, ставок за единицу максимальной мощности, формул платы, платы заявителей до 15 кВт включительно за технологическое присоединение к электрическим сетям территориальных сетевых организаций Кемеровской области на 2019 год».

**Голосовали «ЗА» – 4:**

**«ПРОТИВ» - 1 (Кулебякина М.В.)**

Вопрос 5 **«О внесении изменений в постановление региональной энергетической комиссии Кемеровской области от 31.12.2016 № 753 «Об установлении долгосрочных параметров регулирования и необходимой валовой выручки на долгосрочный период регулирования для территориальных сетевых организаций Кемеровской области»»**

Докладчик **Гусельщиков Э.Б.** предлагает:

1. Рассмотреть вопрос «О внесении изменений в постановление РЭК Кемеровской области от 31.12.2016 № 753 Об установлении долгосрочных параметров регулирования и необходимой валовой выручки на долгосрочный период регулирования для территориальных сетевых организаций Кемеровской области».

2. Учесть основные показатели деятельности регулируемой организации   
ООО «Горэлектросеть» на расчетный период регулирования, а также основания, по которым отказано во включении отдельных расходов, предложенных организацией согласно приложению   
№ 13 к настоящему протоколу.

3. Учесть основные показатели деятельности регулируемой организации ООО «ЕвразЭнергоТранс» на расчетный период регулирования (объем необходимой валовой выручки и основные статьи расходов по регулируемым видам деятельности в соответствии с [Основами](consultantplus://offline/ref=C0A1FDC7BE9F3A4986B0CE9C42C480EDEE03E9567ADFB168699EF66E0C37F032092E77E045A4B9ECKEx6A) ценообразования), а также основания, по которым отказано во включении отдельных расходов, предложенных организацией согласно приложению № 14 к настоящему протоколу.

4. Учесть основные показатели деятельности регулируемой организации ОАО «КузбассЭлектро» на расчетный период регулирования (объем необходимой валовой выручки и основные статьи расходов по регулируемым видам деятельности в соответствии с [Основами](consultantplus://offline/ref=C0A1FDC7BE9F3A4986B0CE9C42C480EDEE03E9567ADFB168699EF66E0C37F032092E77E045A4B9ECKEx6A) ценообразования), а также основания, по которым отказано во включении отдельных расходов, предложенных организацией согласно приложению № 15 к настоящему протоколу.

5 Учесть основные показатели деятельности регулируемой организации ООО «Кузбасская энергосетевая компания» на расчетный период регулирования, а также основания, по которым отказано во включении отдельных расходов, предложенных организацией согласно приложению   
№ 16 к настоящему протоколу.

6. Учесть основные показатели деятельности регулируемой организации филиала  
ПАО «МРСК Сибири» - «Кузбассэнерго – РЭС» на расчетный период регулирования,  
а также основания, по которым отказано во включении отдельных расходов, предложенных организацией согласно приложению № 17 к настоящему протоколу.

7. Учесть основные показатели деятельности регулируемой организации АО «Оборонэнерго» (филиал «Сибирский» АО «Оборонэнерго») на расчетный период регулирования (объем необходимой валовой выручки и основные статьи расходов по регулируемым видам деятельности в соответствии с [Основами](consultantplus://offline/ref=C0A1FDC7BE9F3A4986B0CE9C42C480EDEE03E9567ADFB168699EF66E0C37F032092E77E045A4B9ECKEx6A) ценообразования), а также основания, по которым отказано во включении отдельных расходов, предложенных организацией согласно приложению № 18 к настоящему протоколу.

8. Учесть основные показатели деятельности регулируемой организации  
ООО «ОК РУСАЛ Энергосеть» на расчетный период регулирования, а также основания, по которым отказано во включении отдельных расходов, предложенных организацией согласно приложению № 19 к настоящему протоколу.

9. Учесть основные показатели деятельности регулируемой организации ООО «ОЭСК» на расчетный период регулирования (объем необходимой валовой выручки и основные статьи расходов по регулируемым видам деятельности в соответствии с [Основами](consultantplus://offline/ref=C0A1FDC7BE9F3A4986B0CE9C42C480EDEE03E9567ADFB168699EF66E0C37F032092E77E045A4B9ECKEx6A) ценообразования), а также основания, по которым отказано во включении отдельных расходов, предложенных организацией согласно приложению № 20 к настоящему протоколу.

10. Учесть основные показатели деятельности регулируемой организации  
ООО «Регионэнергосеть» на расчетный период регулирования, а также основания, по которым отказано во включении отдельных расходов, предложенных организацией согласно приложению № 21 к настоящему протоколу.

11. Учесть основные показатели деятельности регулируемой организации  
ОАО «РЖД» (Западно - Сибирская дирекция по энергообеспечению - СП Трансэнерго - филиала ОАО «РЖД» на расчетный период регулирования, а также основания, по которым отказано во включении отдельных расходов, предложенных организацией согласно приложению № 22 к настоящему протоколу.

12. Учесть основные показатели деятельности регулируемой организации  
ОАО «РЖД» (Красноярская дирекция по энергообеспечению - СП Трансэнерго – филиала  
ОАО «РЖД») на расчетный период регулирования, а также основания, по которым отказано во включении отдельных расходов, предложенных организацией согласно приложению № 23 к настоящему протоколу.

13. Учесть основные показатели деятельности регулируемой организации  
ООО «ХК «СДС-Энерго» на расчетный период регулирования, а также основания, по которым отказано во включении отдельных расходов, предложенных организацией согласно приложению   
№ 24 к настоящему протоколу.

14. Учесть основные показатели деятельности регулируемой организации ОАО «Северо-Кузбасская энергетическая компания» на расчетный период регулирования, а также основания, по которым отказано во включении отдельных расходов, предложенных организацией согласно приложению № 25 к настоящему протоколу.

15. Учесть основные показатели деятельности регулируемой организации АО «Сибирская Промышленная Сетевая Компания» на расчетный период регулирования (объем необходимой валовой выручки и основные статьи расходов по регулируемым видам деятельности в соответствии с [Основами](consultantplus://offline/ref=C0A1FDC7BE9F3A4986B0CE9C42C480EDEE03E9567ADFB168699EF66E0C37F032092E77E045A4B9ECKEx6A) ценообразования), а также основания, по которым отказано во включении отдельных расходов, предложенных организацией согласно приложению № 26 к настоящему протоколу.

16. Учесть основные показатели деятельности регулируемой организации  
ООО «СибЭнергоТранс-42» на расчетный период регулирования (объем необходимой валовой выручки и основные статьи расходов по регулируемым видам деятельности в соответствии с [Основами](consultantplus://offline/ref=C0A1FDC7BE9F3A4986B0CE9C42C480EDEE03E9567ADFB168699EF66E0C37F032092E77E045A4B9ECKEx6A) ценообразования), а также основания, по которым отказано во включении отдельных расходов, предложенных организацией согласно приложению № 27 к настоящему протоколу.

17. Учесть основные показатели деятельности регулируемой организации  
АО «Специализированная шахтная энергомеханическая компания» на расчетный период регулирования (объем необходимой валовой выручки и основные статьи расходов по регулируемым видам деятельности в соответствии с [Основами](consultantplus://offline/ref=C0A1FDC7BE9F3A4986B0CE9C42C480EDEE03E9567ADFB168699EF66E0C37F032092E77E045A4B9ECKEx6A) ценообразования), а также основания, по которым отказано во включении отдельных расходов, предложенных организацией согласно приложению согласно приложению № 28 к настоящему протоколу.

18. Учесть основные показатели деятельности регулируемой организации  
МУП «Территориальная распределительная сетевая компания Новокузнецкого муниципального района» на расчетный период регулирования, а также основания, по которым отказано во включении отдельных расходов, предложенных организацией согласно приложению № 29 к настоящему протоколу.

19. Учесть основные показатели деятельности регулируемой организации ООО «Территориальная сетевая организация «Сибирь» на расчетный период регулирования (объем необходимой валовой выручки и основные статьи расходов по регулируемым видам деятельности в соответствии с [Основами](consultantplus://offline/ref=C0A1FDC7BE9F3A4986B0CE9C42C480EDEE03E9567ADFB168699EF66E0C37F032092E77E045A4B9ECKEx6A) ценообразования), а также основания, по которым отказано во включении отдельных расходов, предложенных организацией согласно приложению № 30 к настоящему протоколу.

20. Учесть основные показатели деятельности регулируемой организации ООО «ТрансХимЭнерго» на расчетный период регулирования (объем необходимой валовой выручки и основные статьи расходов по регулируемым видам деятельности в соответствии с [Основами](consultantplus://offline/ref=C0A1FDC7BE9F3A4986B0CE9C42C480EDEE03E9567ADFB168699EF66E0C37F032092E77E045A4B9ECKEx6A) ценообразования), а также основания, по которым отказано во включении отдельных расходов, предложенных организацией согласно приложению № 31 к настоящему протоколу.

21. Учесть основные показатели деятельности регулируемой организации филиала  
АО «Электросеть» на расчетный период регулирования, а также основания, по которым отказано во включении отдельных расходов, предложенных организацией согласно приложению № 32 к настоящему протоколу.

22. Учесть основные показатели деятельности регулируемой организации  
ООО «Электросетьсервис» на расчетный период регулирования (объем необходимой валовой выручки и основные статьи расходов по регулируемым видам деятельности в соответствии с [Основами](consultantplus://offline/ref=C0A1FDC7BE9F3A4986B0CE9C42C480EDEE03E9567ADFB168699EF66E0C37F032092E77E045A4B9ECKEx6A) ценообразования), а также основания, по которым отказано во включении отдельных расходов, предложенных организацией согласно приложению № 33 к настоящему протоколу.

23. Учесть основные показатели деятельности регулируемой организации  
ООО «ЭнергоПаритет» на расчетный период регулирования (объем необходимой валовой выручки и основные статьи расходов по регулируемым видам деятельности в соответствии с [Основами](consultantplus://offline/ref=C0A1FDC7BE9F3A4986B0CE9C42C480EDEE03E9567ADFB168699EF66E0C37F032092E77E045A4B9ECKEx6A) ценообразования), а также основания, по которым отказано во включении отдельных расходов, предложенных организацией согласно приложению № 34 к настоящему протоколу.

24. Учесть основные показатели деятельности регулируемой организации  
ООО «Энергосервис» на расчетный период регулирования (объем необходимой валовой выручки и основные статьи расходов по регулируемым видам деятельности в соответствии с [Основами](consultantplus://offline/ref=C0A1FDC7BE9F3A4986B0CE9C42C480EDEE03E9567ADFB168699EF66E0C37F032092E77E045A4B9ECKEx6A) ценообразования), а также основания, по которым отказано во включении отдельных расходов, предложенных организацией согласно приложению № 35 к настоящему протоколу.

25. Внести в постановление региональной энергетической комиссии Кемеровской области от 31.12.2016 № 753 «Об установлении долгосрочных параметров регулирования и необходимой валовой выручки на долгосрочный период регулирования для территориальных сетевых организаций Кемеровской области» (в редакции постановлений региональной энергетической комиссии Кемеровской области: от 31.12.2017 № 777, от 31.12.2017 № 778, от 30.01.2018 № 11, от 31.08.2018 № 183, от 04.09.2018 № 184, от 31.12.2018 № 780, решения Кемеровского областного суда от 15.02.2019 по делу № 3а-41/2019) следующие изменения:

1.1. Приложение № 1 изложить в новой редакции согласно приложению № 37 к настоящему протоколу.

1.2. Приложение № 2 изложить в новой редакции согласно приложению № 38 к настоящему протоколу.

Кулебякина М.В. отметила, что не предоставлены на 10-00 час.мск. 30.12.2019г. проекты постановлений РЭК КО, экспертные заключения (пояснительные записки) и расчёты.

Рассмотрев представленные материалы, Правление региональной энергетической комиссии Кемеровской области

**ПОСТАНОВИЛО:**

1. Внести в постановление региональной энергетической комиссии Кемеровской области от 31.12.2016 № 753 «Об установлении долгосрочных параметров регулирования и необходимой валовой выручки на долгосрочный период регулирования для территориальных сетевых организаций Кемеровской области» (в редакции постановлений региональной энергетической комиссии Кемеровской области: от 31.12.2017 № 777, от 31.12.2017 № 778, от 30.01.2018 № 11, от 31.08.2018 № 183, от 04.09.2018 № 184, от 31.12.2018 № 780, решения Кемеровского областного суда от 15.02.2019 по делу № 3а-41/2019) следующие изменения:

1.1. Приложение № 1 изложить в новой редакции согласно приложению № 37 к настоящему протоколу.

1.2. Приложение № 2 изложить в новой редакции согласно приложению № 38 к настоящему протоколу.

**Голосовали «ЗА» – 4:**

**«ПРОТИВ» - 1 (Кулебякина М.В.)**

Вопрос 6 **«Об установлении тарифов на услуги по передаче электрической энергии по электрическим сетям Кемеровской области на 2020 год»**

Докладчик **Гусельщиков Э.Б.** на основании расчета НВВ, согласно приложений  
(№№ 13- 36) к настоящему протоколу предлагает:

1. Рассмотреть вопрос **«**Об установлении тарифов на услуги по передаче электрической энергии по электрическим сетям Кемеровской области на 2020 год».

2. Установить с 01.01.2020 по 31.12.2020 единые (котловые) тарифы на услуги по передаче электрической энергии по сетям Кемеровской области, поставляемой прочим потребителям на 2020 год согласно приложению № 39 к настоящему протоколу.

3. Установить с 01.01.2020 по 31.12.2020 единые (котловые) тарифы на услуги по передаче электрической энергии по сетям Кемеровской области, поставляемой населению и приравненным к нему категориям потребителей на 2020 год согласно приложению № 40 к настоящему протоколу.

4. Установить с 01.01.2020 по 31.12.2020 индивидуальные тарифы на услуги по передаче электрической энергии для взаиморасчетов между сетевыми организациями Кемеровской области на 2020 год согласно приложению № 41 к настоящему протоколу.

5. Признать утратившими силу с 01.01.2020 постановления региональной энергетической комиссии Кемеровской области:

от 31.12.2018 № 781 «Об установлении размера экономически обоснованных единых (котловых) тарифов на услуги по передаче электрической энергии по сетям Кемеровской области на 2019 год»;

от 31.12.2018 № 782 «Об установлении единых (котловых) тарифов на услуги по передаче электрической энергии по сетям Кемеровской области на 2019 год»;

от 31.12.2018 № 783 «Об установлении индивидуальных тарифов на услуги по передаче электрической энергии для взаиморасчетов между сетевыми организациями Кемеровской области на 2019 год».

Представитель ООО «Электросетьсервис» обратилась с просьбой учесть в протоколе заседания РЭК КО от 31.12.2019г. требование, указанное в письме № 541 от 26.12.2019г. (о включении выпадающих +доходы (-экономия) за исключением выпадающих доходов, учтенных в соответствии с п.87 Основ ценообразования) в размере 30 125,44 тыс. руб., и учесть тот факт, что не были учтены У.Е. при рассмотрении тарифного дела на 2020 год указанные в письме № 542 от 26.12.2019г.

Также представитель ООО «Электросетьсервис» просит учесть в протоколе разногласия по статье «арендная плата». Регулятор пересматривает расходы по данной статье, необоснованно их снижая. В материалах дела представлены фактически заключенные договора на электросетевое имущество, транспорт и по аренде складских, офисных и производственных помещений. По непонятным причинам регулятор применяет сроки амортизации превышающие мах.сроки использования данного имущества, что противоречит Общероссийскому классификатору основных фондов (ОКОФ) ОК 013-2014.

**Отмечено, что в материалах дела имеются:**

- разногласие к материалам дела ООО «ЕвразЭнергоТранс» за подписью генерального директора И.Н. Беспалова приобщенные к протоколу (приложение   
№ 42 к настоящему протоколу);

-письменное обращение о замечаниях к формированию баланса электрической энергии на 2020 год за подписью заместителя генерального директора – директора филиала ПАО «МРСК Сибири» - «Кузбассэнерго – РЭС» приобщенное к протоколу (приложение № 43 к настоящему протоколу);

- особое мнение АО «Оборонэнерго» (филиал «Сибирский» АО «Оборонэнерго») по проекту корректировки НВВ в части содержания объектов электросетевого хозяйства и осуществления деятельности по передаче электрической энергии на 2020 год в рамках долгосрочного периода регулирования 2016-2020 годы (приложение № 44 к настоящему протоколу);

- особое мнение за подписью генерального директора   
ООО «ОЭСК» А.А. Фомичева, приобщенное к протоколу (приложение № 45 к настоящему протоколу;

- несогласие с некоторыми позициями в представленных расчетах НВВ на содержание сетей на 2020 год, представленное в письменной форме (приложение № 46 к настоящему протоколу) за подписью заместителя начальника Западно – Сибирской дирекции по энергообеспечению - СП Трансэнерго - филиал ОАО «РЖД»;

- особое мнение за подписью заместителя начальника Красноярской Красноярская дирекция по энергообеспечению - СП Трансэнерго – филиала  
ОАО «РЖД» И.В. Чумасова (приложение № 47 к настоящему протоколу);

- возражение за подписью первого заместителя генерального директора ОАО «СКЭК»   
А.Г. Кучеева приобщенное к протоколу (приложение № 48 к настоящему протоколу);

- возражение на установление индивидуальных тарифов между ООО «КЭнК» и   
АО «СибПСК», а также между АО «СибПСК», и ООО «Энергопаритет» за подписью генерального директора АО «СибПСК» И.А. Борисенко, приобщенное к протоколу (приложение № 49 к настоящему протоколу);

- письменное несогласие со стороны ООО «ТрансХимЭнерго» за подписью директора С.В. Газова, представленное в приложении № 50 к настоящему протоколу;

- письменные обращения, приобщенные к материалам протокола   
ООО «Электросетьсервис» (приложение № 51 к настоящему протоколу);

- особое мнение ООО «ЭнергоПаритет» приобщенное к протоколу (приложение № 52 к настоящему протоколу).

Кулебякина М.В. отметила, что не предоставлены на 10-00 час.мск. 30.12.2019г. проекты постановлений РЭК КО, экспертные заключения (пояснительные записки) и расчёты.

Рассмотрев представленные материалы, Правление региональной энергетической комиссии Кемеровской области

**ПОСТАНОВИЛО:**

1. Установить с 01.01.2020 по 31.12.2020 единые (котловые) тарифы на услуги по передаче электрической энергии по сетям Кемеровской области, поставляемой прочим потребителям на 2020 год согласно приложению № 39 к настоящему протоколу.

2. Установить с 01.01.2020 по 31.12.2020 единые (котловые) тарифы на услуги по передаче электрической энергии по сетям Кемеровской области, поставляемой населению и приравненным к нему категориям потребителей на 2020 год согласно приложению № 40 к настоящему протоколу.

3. Установить с 01.01.2020 по 31.12.2020 индивидуальные тарифы на услуги по передаче электрической энергии для взаиморасчетов между сетевыми организациями Кемеровской области на 2020 год согласно приложению № 41 к настоящему протоколу.

4. Признать утратившими силу с 01.01.2020 постановления региональной энергетической комиссии Кемеровской области:

от 31.12.2018 № 781 «Об установлении размера экономически обоснованных единых (котловых) тарифов на услуги по передаче электрической энергии по сетям Кемеровской области на 2019 год»;

от 31.12.2018 № 782 «Об установлении единых (котловых) тарифов на услуги по передаче электрической энергии по сетям Кемеровской области на 2019 год»;

от 31.12.2018 № 783 «Об установлении индивидуальных тарифов на услуги по передаче электрической энергии для взаиморасчетов между сетевыми организациями Кемеровской области на 2019 год».

Согласиться с предложением докладчика.

**Голосовали «ЗА» – 4:**

**«ПРОТИВ» - 1 (Кулебякина М.В.)**

Вопрос 7 **«О внесении изменений в постановление региональной энергетической комиссии Кемеровской области от 31.10.2019 № 394 «Об утверждении инвестиционной программы ООО «Кузбасская энергосетевая компания» (г. Кемерово), на период 2020 - 2024 гг.»»**

Докладчик **Кулебакин С.В.** пояснил:

С целью повышения надежности, недопущения аварийных ситуаций при электроснабжении в пгт. Шерегеш (в том числе объектов, связанных с горнолыжным курортом), также учитывая письменное обращение ООО «Кузбасская энергосетевая компания» от 03.12.2019 №10/ДМК-09/7597 эксперты считают возможным внести изменения в приложение №11 постановления региональной энергетической комиссии Кемеровской области от 31.10.2019 №394 «Об утверждении инвестиционной программы ООО «Кузбасская энергосетевая компания» (г. Кемерово), на период 2020 - 2024 гг.» в части выделения прибыли на развитие производства.

Приложение № 11

Плановые показатели реализации инвестиционной программы

Раздел 3. Источники финансирования инвестиционной программы

ООО «Кузбасская энергосетевая компания»

|  |  |  |  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- |
| № | Источник финансирования | 2020 год | 2021 год | 2022 год | 2023 год | 2024 год | Итого за период реализации инвестиционной программы |
| План | План | План | План | План | План |
| 1 | 2 | 3 | 4 | 5 | 6 | 7 | 8 |
| Источники финансирования инвестиционной программы всего (1+2), в том числе: | | 959,212 | 827,176 | 831,696 | 818,860 | 798,823 | 4 235,766 |
| 1 | Собственные средства всего, в том числе: | 676,457 | 827,176 | 831,696 | 818,860 | 798,823 | 3 953,011 |
| 1.1 | Прибыль, направляемая на инвестиции, в том числе: | 22,626 | 59,587 | 20,564 | 0,000 | 0,000 | 102,777 |
| 1.1.1 | инвестиционная составляющая в тарифах на услуги по передаче электроэнергии | 22,626 | 59,587 | 20,564 | 0,000 | 0,000 | 102,777 |
| 1.1.2 | прибыль со свободного сектора | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 |
| 1.1.3 | от технологического присоединения, в том числе: | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 |
| 1.1.3.1 | от технологического присоединения генерации | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 |
|  | авансовое использование прибыли | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 |
| 1.1.3.2 | от технологического присоединения потребителей | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 |
|  | авансовое использование прибыли | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 |
| 1.1.4 | прочая прибыль | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 |
| 1.2 | Амортизация всего, в том числе: | 493,962 | 629,726 | 672,516 | 682,383 | 665,686 | 3 144,273 |
| 1.2.1 | текущая амортизация, учтенная в тарифах на услуги по передаче электроэнергии | 493,962 | 629,726 | 672,516 | 682,383 | 665,686 | 3 144,273 |
| 1.2.2 | прочая амортизация | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 |
| 1.2.3 | недоиспользованная амортизация прошлых лет | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 |
| 1.3 | Возврат НДС | 159,869 | 137,863 | 138,616 | 136,477 | 133,137 | 705,961 |
| 1.4 | Прочие собственные средства всего, в том числе: | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 |
| 1.4.1 | средства допполнительной эмиссии акций | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 |
| 1.5 | Остаток собственных средств на начало года | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 |
| 2 | Привлеченные средства всего, в том числе: | 282,755 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 282,755 |
| 2.1 | Кредиты | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 |
| 2.2 | Облигационные займы | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 |
| 2.3 | Займы организаций | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 |
| 2.4 | Бюджетное финансирование | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 |
|  | средства федерального бюджета текущего периода | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 |
| 2.6 | Использование лизинга | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 |
| 2.7 | Прочие привлеченные средства | 282,755 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 282,755 |
|  | Справочно для компаний на RAB регулировании (в части инвестиций по передаче электроэнергии): | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 |
|  | Возврат инвестированного капитала направляемый на инвестиции | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 |
|  | Доход на инвестированный капитал направляемый на инвестиции | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 |
|  | Заемные средства направляемые на инвестиции | 282,755 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 282,755 |

Рассмотрев представленные материалы, Правление региональной энергетической комиссии Кемеровской области

**ПОСТАНОВИЛО:**

Внести в постановление региональной энергетической комиссии Кемеровской области от 31.10.2019 № 394 «Об утверждении инвестиционной программы ООО «Кузбасская энергосетевая компания» (г. Кемерово), на период 2020 - 2024 гг.», следующие изменения:

В преамбуле дату «27.07.2010» заменить датой «26.07.2010».

Приложение № 11 изложить в представленной докладчиком редакции.

**Голосовали «ЗА» – единогласно.**

Вопрос 8 **«О закрытии дела № ОЦО/2020-25 от 11.12.2019 по установлению тарифов на услуги по передаче электрической энергии для ООО «СибЭнерго» на 2020 год»**

Докладчик **Кулебакин С.В.** пояснил:

Письмом от 29.11.2019 № 6265 ООО «СибЭнерго» представило предложение по тарифам на услуги по передаче электрической энергии на 2020 год. Ранее данная организация не регулировалась.

11.12.2019 открыто дело № ОЦО/2020-25 по установлению тарифов на услуги по передаче электрической энергии для ООО «СибЭнерго» на 2020 год.

Письмом от 27.12.2019 № 10 (вх. от 30.12.2019 № 6984) ООО «СибЭнерго» обратилось с просьбой о прекращении рассмотрения тарифного дела № ОЦО/2020-25.

На основании изложенного предлагается закрыть дело № ОЦО/2020-25 от 11.12.2019 по установлению тарифов на услуги по передаче электрической энергии для ООО «СибЭнерго» на 2020 год.

Рассмотрев представленные материалы, Правление региональной энергетической комиссии Кемеровской области

**РЕШИЛО:**

Закрыть тарифное дело № ОЦО/2020-25 от 11.12.2019 по установлению тарифов на услуги по передаче электрической энергии для ООО «СибЭнерго» на 2020 год.

**Голосовали «ЗА» – 4:**

**«ПРОТИВ» - 1 (Кулебякина М.В.)**

Члены Правления региональной энергетической комиссии Кемеровской области:

\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_О.А. Чурсина

\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_П.Г. Незнанов

\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_Э.Б. Гусельщиков

\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_М.В. Кулебякина

Секретарь заседания: \_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_ К.С. Юхневич