**

ё

*2020*

**Отчет**

**по результатам подготовки рекомендаций и предложений по решению проблем, выявленных в результате экспертизы тарифно-балансовых решений, принятых регулирующими органами на 2019 год в отношении  
ПАО «МРСК Северо-Запада» - филиала «Комиэнерго»**

**по Договору на оказание услуг по проведению экспертизы тарифно-балансовых решений, принятых регулирующими органами   
за период 2017-2019 гг.,**

**№ 59/105/120 от 11.02.2020 года**

**Этап 1.2.1**

*Оглавление*

[**1. Вводная часть 4**](#_Toc39735741)

[**1.1. Сведения о Заказчике 4**](#_Toc39735742)

[**1.2. Сведения об Исполнителе 4**](#_Toc39735743)

[**1.3. Основание для оказания услуг 5**](#_Toc39735744)

[**1.4. Цель оказания услуг 5**](#_Toc39735745)

[**1.5. Нормативно-правовая база 7**](#_Toc39735746)

[**2. Подготовка фрагментарных рекомендаций и предложений к формированию пакета обосновывающих документов, предоставляемых ПАО «МРСК Северо-Запада» - филиалом «Комиэнерго» в регулирующие органы в рамках рассмотрения дел об установлении тарифов по результатам экспертизы тарифно-балансовых решений на 2019 год 11**](#_Toc39735747)

[**3. Подготовка фрагментарных рекомендаций и предложений к формированию балансов электрической энергии (мощности), принимаемых регулирующими органами в расчет тарифов ПАО «МРСК Северо-Запада» - филиала «Комиэнерго» по результатам экспертизы тарифно-балансовых решений на 2019 год 22**](#_Toc39735748)

[**4. Подготовка фрагментарных рекомендаций и предложений по формированию необходимой валовой выручки, принимаемой регулирующими органами в расчет тарифов ПАО «МРСК Северо-Запада» - филиала «Комиэнерго» по результатам экспертизы тарифно-балансовых решений на 2019 год 28**](#_Toc39735749)

[**4.1. Подготовка рекомендаций в части формирования базового уровня подконтрольных расходов 28**](#_Toc39735750)

[**4.2. Подготовка рекомендаций в части формирования долгосрочных параметров регулирования 33**](#_Toc39735751)

[**4.3. Подготовка рекомендаций в части формирования уровня неподконтрольных расходов 36**](#_Toc39735752)

[**4.4. Подготовка рекомендаций в части расходов на компенсацию потерь 41**](#_Toc39735753)

[**4.5. Подготовка рекомендаций в части расходов на оплату услуг ТСО 44**](#_Toc39735754)

[**4.6. Подготовка рекомендаций в части расчета корректировок необходимой валовой выручки 45**](#_Toc39735755)

Настоящий Отчет по результатам анализа принятых регулирующим органом тарифно-балансовых решений за 2019 год в отношении филиала ПАО «МРСК Северо-Запада» «Комиэнерго» (далее – Заказчик) составлен ООО «Экспертная компания ЭПАР» (далее – Исполнитель) на основании экспертизы тарифно-балансовых решений, принятых регулирующим органом в отношении филиала ПАО «МРСК Северо-Запада» - «Комиэнерго» при установлении регулируемых тарифов на услуги по передаче электрической энергии методом долгосрочной индексации необходимой валовой выручки на 2019 год на территории Республики Коми, экспертизы обосновывающих материалов, предоставленных филиалом ПАО «МРСК Северо-Запада» - «Комиэнерго» в регулирующий орган – Министерство энергетики, жилищно-коммунального хозяйства и тарифов Республики Коми в рамках рассмотрения дел об установлении тарифов, экспертизы обоснованности решений, принятых регулирующим органом при определении необходимой валовой выручки (далее – НВВ) филиала ПАО «МРСК Северо-Запада» «Комиэнерго» при установлении тарифов на услуги по передаче электрической энергии, а именно:

1. Подготовка фрагментарных рекомендаций и предложений к формированию пакета обосновывающих документов, предоставляемых филиалом ПАО «МРСК Северо-Запада» «Комиэнерго» в регулирующие органы в рамках рассмотрения дел об установлении тарифов по результатам экспертизы тарифно-балансовых решений на 2019 год.
2. Подготовка фрагментарных рекомендаций и предложений к формированию балансов электрической энергии (мощности), принимаемых регулирующими органами в расчет тарифов филиала ПАО «МРСК Северо-Запада» - «Комиэнерго» по результатам экспертизы тарифно-балансовых решений на 2019 год.
3. Подготовка фрагментарных рекомендаций и предложений по формированию необходимой валовой выручки, принимаемой регулирующими органами в расчет тарифов филиала ПАО «МРСК Северо-Запада» - «Комиэнерго» по результатам экспертизы тарифно-балансовых решений на 2019 год.

Исполнителем рассматривались и принимались во внимание все представленные документы, имеющие значение для оценки обоснованности принятых регулирующим органом тарифно-балансовых решений, при этом Исполнитель исходил из того, что представленная Заказчиком информация является достоверной. Ответственность за достоверность информации несет руководитель Заказчика.

Генеральный директор ООО «ЭК ЭПАР» \_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_В. Н. Логинов

1. **Вводная часть**

### **Сведения о Заказчике**

|  |  |
| --- | --- |
| **Наименование** | **Информация** |

|  |  |
| --- | --- |
| Организационно-правовая форма и полное наименование Заказчика | Публичное акционерное общество «Межрегиональная распределительная сетевая компания Северо-Запада» |
| Краткое наименование Заказчика | ПАО «МРСК Северо-Запада» |
| ОГРН | 1047855175785 |
| ИНН / КПП | 7802312751/781001001 |
| Юридический адрес Заказчика | 196 247, г. Санкт-Петербург, площадь Конституции, дом 3, литер А, помещение 16Н |
| Место нахождения Заказчика | 196 247, г. Санкт-Петербург, площадь Конституции, дом 3, литер А, помещение 16Н |
| Реквизиты Заказчика | Ф. ОПЕРУ Банка ВТБ (ПАО) в Санкт-Петербурге г. Санкт-Петербург  р/сч 40702810539000005887  БИК 044030704  к/с 30101810200000000704 в ГРКЦ ГУ Банка России по г. Санкт-Петербургу |
| Получатель услуги | Филиал ПАО «МРСК Северо-Запада» в Республике Коми |
| Юридический и почтовый адрес | 167 000, г. Сыктывкар, ул. Интернациональная, 94 |

### **Сведения об Исполнителе**

|  |  |
| --- | --- |
| **Наименование** | **Информация** |
| Организационно-правовая форма и полное наименование Исполнителя | Общество с ограниченной ответственностью «Экспертная компания ЭПАР» |
| Краткое наименование Исполнителя | ООО «ЭК ЭПАР» |
| ОГРН | 1027700164304 |
| ИНН / КПП | 7722184448 / 770401001 |
| Юридический адрес Исполнителя | 119 121, г. Москва, 1-й пер. Тружеников, д. 14, стр. 2, помещение № I, этаж – П, комната 8 |
| Место нахождения Исполнителя | 123 557, г. Москва, Средний Тишинский переулок, д. 28 |
| Реквизиты | р/с 40702810287060000071 ПАО РОСБАНК к/с 30101810000000000256  БИК 044525256 |

### 

### **Основание для оказания услуг**

Основанием для оказания услуг является договор № 59/105/120 от 11.02.2020 года на оказание услуг по проведению экспертизы тарифно-балансовых решений, принятых регулирующими органами за период 2017-2019гг., заключенный между Обществом с ограниченной ответственностью «Экспертная компания ЭПАР» (ООО «ЭК ЭПАР»), в лице Генерального директора Логинова Виктора Никитовича, и Публичным акционерным обществом «Межрегиональная распределительная сетевая компания Северо-Запада» (ПАО «МРСК Северо-Запада»), в лице Заместителя Генерального директор по экономике и финансам Шадриной Людмилы Владимировны.

### **Цель оказания услуг**

Экспертиза тарифно-балансовых решений, принятых Министерством энергетики, жилищно-коммунального хозяйства и тарифов Республики Коми в отношении Филиала ПАО «МРСК Северо-Запада» в Республике Коми при установлении регулируемых тарифов.

Экспертиза обосновывающих материалов, предоставляемых Филиалом ПАО «МРСК Северо-Запада» в Республике Коми в Министерство энергетики, жилищно-коммунального хозяйства и тарифов Республики Коми в рамках рассмотрения дел об установлении тарифов.

Экспертиза обоснованности решений, принятых Министерством энергетики, жилищно-коммунального хозяйства и тарифов Республики Коми при определении необходимой валовой выручки Филиала ПАО «МРСК Северо-Запада» в Республике Коми при установлении тарифов.

Подготовка рекомендаций и предложений по решению проблем, выявленных в результате экспертизы тарифно-балансовых решений, принятых Министерством энергетики, жилищно-коммунального хозяйства и тарифов Республики Коми.

**Этап № 1.2.1.**

2.1.1 Подготовка фрагментарных рекомендаций и предложений к формированию пакета обосновывающих документов, предоставляемых филиалом ПАО «МРСК Северо-Запада» - «Комиэнерго» в регулирующие органы в рамках рассмотрения дел об установлении тарифов по результатам экспертизы тарифно-балансовых решений на 2019 год.

2.1.2. Подготовка фрагментарных рекомендаций и предложений к формированию балансов электрической энергии (мощности), принимаемых регулирующими органами в расчет тарифов филиала ПАО «МРСК Северо-Запада» - «Комиэнерго» по результатам экспертизы тарифно-балансовых решений на 2019 год.

2.1.3. Подготовка фрагментарных рекомендаций и предложений по формированию необходимой валовой выручки, принимаемой регулирующими органами в расчет тарифов филиала ПАО «МРСК Северо-Запада» - «Комиэнерго» по результатам экспертизы тарифно-балансовых решений на 2019 год.

### **Нормативно-правовая база**

При проведении анализа Исполнитель руководствовался следующими нормативными правовыми актами (в редакциях, действующих на момент установления тарифов на передачу электрической энергии):

* Налоговый кодекс Российской Федерации;
* Федеральный закон Российской Федерации от 26.03.2003 № 35-ФЗ «Об электроэнергетике»;
* Постановление Правительства Российской Федерации от 06.07.1998 г. № 700 «О введении раздельного учета затрат по регулируемым видам деятельности в энергетике»;
* Постановление Правительства Российской Федерации от 29.12.2011 №1178 «О ценообразовании в области регулируемых цен (тарифов) в электроэнергетике» (вместе с «Основами ценообразования в области регулируемых цен (тарифов) в электроэнергетике», (далее – Основы ценообразования) «Правилами государственного регулирования (пересмотра, применения) цен (тарифов) в электроэнергетике» (далее – Правила);
* Постановление Правительства Российской Федерации от 21.01.2004 №24 «Об утверждении стандартов раскрытия информации субъектами оптового и розничных рынков электрической энергии» (далее – Стандарты раскрытия);
* Постановление Правительства Российской Федерации от 27.12.2010 г. № 1172 «Об утверждении правил оптового рынка электрической энергии и мощности и о внесении изменений в некоторые акты Правительства РФ по вопросам организации функционирования оптового рынка электрической энергии и мощности»;
* Постановление Правительства Российской Федерации от 04.05.2012 г. № 442 «О функционировании розничных рынков электрической энергии, полном и (или) частичном ограничении режима потребления электрической энергии»;
* Постановление Правительства Российской Федерации от 01.12.2009 г. № 977 «Об инвестиционных программах субъектов электроэнергетики»;
* Приказ Министерства энергетики Российской Федерации от 13.12.2011 №585 «Об утверждении Порядка ведения раздельного учета доходов и расходов субъектами естественных монополий в сфере услуг по передаче электрической энергии и оперативно-диспетчерскому управлению в электроэнергетике» (далее – Порядок № 585);
* Приказ Министерства финансов Российской Федерации от 30.03.2001 г. № 26н «Об утверждении Положения по бухгалтерскому учету «Учет основных средств» ПБУ 6/01»;
* Приказ Министерства энергетики Российской Федерации от 26.09.2017 №877 «Об утверждении нормативов потерь электрической энергии при ее передаче по сетям территориальных сетевых организаций»;
* Приказ ФСТ России от 17.02.2012 № 98-э «Об утверждении Методических указаний по расчету тарифов на услуги по передаче электрической энергии, устанавливаемых с применением метода долгосрочной индексации необходимой валовой выручки» (далее – Методические указания № 98-э);
* Приказ ФСТ России от 18.03.2015 № 421-э «Об утверждении Методических указаний по определению базового уровня операционных, подконтрольных расходов территориальных сетевых организаций, необходимых для осуществления регулируемой деятельности, и индекса эффективности операционных, подконтрольных расходов с применением метода сравнения аналогов и внесении изменений в приказы ФСТ России от 17.02.2012 № 98-э и от 30.03.2012 № 228-э» (далее – Методические указания № 421-э);
* Приказ ФСТ России от 11.09.2014 № 215-э/1 «Об утверждении Методических указаний по определению выпадающих доходов, связанных с осуществлением технологического присоединения к электрическим сетям» (далее – Методические указания № 215-э/1);
* Приказ ФСТ России от 06.08.2004 № 20-э/2 «Об утверждении Методических указаний по расчету регулируемых тарифов и цен на электрическую (тепловую) энергию на розничном(потребительском) рынке» (далее – Методические указания № 20-э/2);
* Приказ ФСТ России от 12 апреля 2012г. № 53-э/1 «Об утверждении Порядка формирования сводного прогнозного баланса производства и поставок электрической энергии (мощности) в рамках Единой энергетической системы России по субъектам Российской Федерации и Порядка определения отношения суммарного за год прогнозного объема потребления электрической энергии населением и приравненными к нему категориями потребителей к объему электрической энергии, соответствующему среднему за год значению прогнозного объема мощности, определенного в отношении указанных категорий потребителей» (далее – Порядок № 53-э/1);
* Приказ Министерства энергетики Российской Федерации от 29.11.2016 № 1256 «Об утверждении Методических указаний по расчету уровня надежности и качества поставляемых товаров и оказываемых услуг для организации по управлению единой национальной (общероссийской) электрической сетью и территориальных сетевых организаций» (далее – Методические указания № 1256);
* Приказ Министерства энергетики Российской Федерации от 25.04.2018 № 320 «Об утверждении форм раскрытия сетевой организацией информации об отчетах о реализации инвестиционной программы и об обосновывающих их материалах, указанной в абзацах втором - пятом, седьмом и девятом подпункта ж(1) пункта 11 стандартов раскрытия информации субъектами оптового и розничных рынков электрической энергии, утвержденных постановлением Правительства Российской Федерации от 21 января 2004 г. N 24, правил заполнения указанных форм и требований к форматам раскрытия сетевой организацией электронных документов, содержащих информацию об отчетах о реализации инвестиционной программы и об обосновывающих их материалах» (далее – Приказ № 320);
* нормативно-правовые акты Российской Федерации, регулирующие отношения в сфере бухгалтерского учета;
* иные нормативно-правовые акты Российской Федерации, необходимые для анализа.

### **Фрагментарные рекомендации и предложения к формированию пакета обосновывающих документов, предоставляемых филиалом ПАО «МРСК Северо-Запада» «Комиэнерго»** **в регулирующие органы в рамках рассмотрения дел об установлении тарифов по результатам экспертизы тарифно-балансовых решений на 2019 год**

Исполнителем был произведен анализ Экспертного заключения Министерства энергетики, жилищно-коммунального хозяйства Республики Коми по результатам экспертизы предложения филиала ПАО «МРСК Северо-Запада» «Комиэнерго» об установлении тарифов на услуги по передаче электрической энергии на 2019 год на территории Республики Коми (далее – Экспертное заключение).

По результатам анализа Экспертного заключения Исполнитель отмечает следующее:

1. Анализ экономической обоснованности расходов по статьям расходов отражен не по всем статьям и не в полном объеме. Формулировки, поясняющие исключение расходов: «Не идет в расчет, исходя из законодательства и практики» не содержат конкретных ссылок на нормы законодательства и решения судебных органов. Отсутствуют расчеты и расшифровки принятых расходов в составе обобщенных статей
2. Не указано, каким нормативно-методическим документам должны соответствовать представленные регулируемой организацией формы для расчета тарифа на услуги по передаче электрической энергии, и не зафиксированы результаты проведенного анализа.
3. Не приведен сравнительный анализ динамики расходов, и величины необходимой прибыли, утвержденных на 2019 год, по отношению к 2018 году.
4. В Экспертном заключении отражены оценка достоверности данных, приведенных в предложении филиала ПАО «МРСК Северо-Запада» «Комиэнерго» об установлении тарифов на 2019 год. Отражены показатели результатов деятельности филиала ПАО «МРСК Северо-Запада» «Комиэнерго» за 2017 год по сравнению с плановыми показателями. Показатели финансового состояния, формируемые на основе данных бухгалтерского баланса, не отражены в связи с тем, что бухгалтерский баланс представлен в целом по ПАО «МРСК Северо-Запада» без выделения структурных подразделений.
5. В Экспертном заключении отражены плановые и фактические технико-экономические показатели (отпуск в сеть, объем потерь, полезный отпуск электрической энергии) за 2015-2017 годы и плановые показатели за 2018 год. При этом, не отражены экономические показатели: средний тариф на передачу электроэнергии, выручка, расходы на оплату технологических потерь, финансовый результат от деятельности. Не приведен анализ основных технико-экономических показателей за 2015-2019 годы.
6. Министерством энергетики, жилищно-коммунального хозяйства Республики Коми не приведен сравнительный анализ динамики расходов и величины необходимой прибыли, утвержденных на 2019 год, по отношению к 2017 году.
7. В Экспертном заключении отражен факт соответствия расчета цен (тарифов) и формы предоставления предложения филиала ПАО «МРСК Северо-Запада» «Комиэнерго» на 2019 год нормативно-методическим документам по вопросам регулирования цен (тарифов).
8. Министерством энергетики, жилищно-коммунального хозяйства Республики Коми произведен анализ соответствия организации критериям отнесения владельцев объектов электросетевого хозяйства к территориальным сетевым организациям, утвержденным постановлением Правительства РФ от 28.02.2015 № 184. Приведены результаты соответствующего анализа. В Экспертном заключении на 2019 г. также указана ссылка на официальный сайт агентства в сети Интернет, где опубликована информация о принятом решении в части соответствия филиала ПАО «МРСК Северо-Запада» «Комиэнерго» критериям отнесения владельцев объектов электросетевого хозяйства к территориальным сетевым организациям;.
9. В Экспертном заключении не отражен перечень расчетных и обосновывающих материалов, представленных филиалом ПАО «МРСК Северо-Запада» «Комиэнерго» в составе тарифной заявки.

Исполнитель отмечает, что отсутствие отражения в Экспертном заключении Министерства энергетики, жилищно-коммунального хозяйства Республики Коми соответствующих указанных выше положений указывает на то, что экспертное заключение не соответствуют действующим положениям нормативных правовых актов в сфере регулирования тарифов на услуги по передаче электрической энергии (п. 23 Правил).

**ФРАГМЕНТАРНЫЕ РЕКОМЕНДАЦИИ ИСПОЛНИТЕЛЯ**

С целью повышения качества экспертного заключения и прозрачности принимаемых Министерством энергетики, жилищно-коммунального хозяйства Республики Коми тарифно-балансовых решений Исполнитель рекомендует филиалу ПАО «МРСК Северо-Запада» «Комиэнерго» в рамках предложения об установлении тарифов на очередной регулируемый период формировать пояснительную записку, включающую основные обязательные положения, которые должны входить в состав экспертного заключения органа регулирования.

С целью исключения рисков изъятия расходов по отдельным статьям затрат по результатам проверки обоснованности решений Министерством энергетики, жилищно-коммунального хозяйства Республики Коми или их невключения в необходимую валовую выручку филиала ПАО «МРСК Северо-Запада» «Комиэнерго» на очередной период регулирования Исполнитель рекомендует формировать пакет обосновывающих материалов в следующем составе (дополнительно к представляемым филиалом ПАО «МРСК Северо-Запада» «Комиэнерго» обосновывающим материалам):

* По всем статьям затрат:
* пояснительная записка с обоснованием потребности и экономической целесообразности расходов, нормативного обоснования необходимости осуществления расходов (при этом обратить внимание на обязательность соблюдения соответствия между величинами, отражаемыми в пояснительной записке и в обосновывающих документах);
* расчет, обосновывающий увеличение расходов на очередной период регулирования сверх ИПЦ с указанием причин увеличения расходов. Расчет должен содержать количественные и стоимостные показатели, обеспечивающие прозрачность формирования расходов по статьям;
* документы, подтверждающие фактические экономически обоснованные расходы за прошедший период регулирования (оборотно-сальдовые ведомости, анализ счетов учета расходов по статьям, реестры актов выполненных работ/оказанных услуг с указанием реквизитов договоров и закупочных процедур);
* действующие договоры, с приложениями о пролонгации на очередной период регулирования,
* договоры, заключенные на плановый период регулирования, при наличии;
* По статье «Сырье, материалы, запасные части, инструмент, топливо»:
* документы, подтверждающие проведение закупочных процедур филиалом ПАО «МРСК Северо-Запада» «Комиэнерго»;
* расчет объемов (потребности) и пояснительная записка, обосновывающая увеличение затрат;
* расчеты и годовые планы расходов на ремонтные работы транспорта и документы, подтверждающие пробеги транспортных средств, принятые для расчета расходов на техническое обслуживание
* По статье «Оплата труда»:
* расчет планируемого увеличения численности персонала в зависимости от наличия дополнительных функций, например, связанных с переходом на «прямые» договоры и увеличением количества потребителей, копии соглашений об изменении точек поставок электрической энергии с энергосбытовыми компаниями;
* обоснование увеличения численности персонала для обслуживания вновь вводимых объектов основных средств филиала ПАО «МРСК Северо-Запада» «Комиэнерго»;
* расчет тарифного коэффициента в соответствии со штатным расписанием.
* По статье «Расходы на страхование»:
* пообъектный расчет расходов на страхование ОСАГО с указанием параметров, необходимых для проверки обоснованности расчетов (технические параметры, ставки в соответствии с законодательством);
* документы, подтверждающие фактические экономически обоснованные расходы за прошедший период регулирования (оборотно-сальдовые ведомости, анализ счетов учета расходов и взаиморасчетов с контрагентами, страховые полисы);
* расчет расходов на добровольное медицинское страхование персонала с разделением расходов на страхование для основного производственного персонала и прочего персонала Филиала, за исключением расходов на страхование членов семей персонала;, страховых случаев в быту;
* документы, подтверждающие проведение закупочных процедур филиалом ПАО «МРСК Северо-Запада» «Комиэнерго»
* По статье «Расходы на управление»:
* документы, подтверждающие отсутствие в структуре филиала   
  ПАО «МРСК Северо-Запада» «Комиэнерго» персонала, выполняющего функции исполнительного аппарата ПАО «МРСК Северо-Запада» в формате сравнительного анализа штатного расписания и закрепленного функционала персонала Филиала и ИА ;
* расчет нормативной численности персонала филиала для выполнения функций Исполнительного аппарата. Расчет расходов на оплату труда, страховые взносы, содержание данного персонала (персонала по выполнению функций Исполнительного аппарата) и иные расходы, непосредственно связанные с выполнением функций управления.;
* документы, подтверждающие размер расходов на аренду имущества (инвентаризационные карточки по форме № ОС-6 и декларации об оплате налога на имущество);
* документы, подтверждающие проведение закупочных процедур по договорам;
* документы, подтверждающие экономическую обоснованность расходов, которые не относятся к производственной деятельности сетевой организации.
* По статье «Энергия на хозяйственные нужды»:
* документы, подтверждающие фактические объёмы потребления электрической/тепловой энергии на хозяйственные нужды и стоимость потребленной электрической/тепловой энергии за прошедший период регулирования (акты приема-передачи) в разрезе поставщиков энергии;
* акты приема-передачи за истекшие месяцы текущего периода (особенно в случае увеличения плановых объемов потребления энергии в целях документального обоснования такого увеличения) в разрезе поставщиков энергии.
* По статье «Арендная плата»:

- документы, обосновывающие данные затраты в соответствии с п. 28 (5) Основ ценообразования №1178 (а именно: расходы на аренду помещений, аренду транспорта и аренду земельных участков определяются регулирующим органом в соответствии с пунктом 29 Основ ценообразования №1178, а расходы на аренду объектов электроэнергетики, иных объектов производственного назначения, в том числе машин и механизмов, которые участвуют в процессе снабжения электрической энергией потребителей, - исходя из величины амортизации, налога на имущество и других обязательных платежей, установленных законодательством Российской Федерации, связанных с владением имуществом, переданным в аренду), включая договоры аренды, расчет цены договоров аренды, подтверждающий размер арендной ставки по договорам аренды объектов электроэнергетики, иных объектов производственного назначения, в том числе машин и механизмов, которые участвуют в процессе снабжения электрической энергией потребителей в соответствии с указанными нормами законодательства Российской Федерации.

* По статье «Налоги, за исключением налога на прибыль»:
* пообъектные расчеты по видам налогов на плановый период с указанием параметров объектов и ставок налогов в соответствии с Налоговым кодексом Российской Федерации и нормативно-правовыми актами Калининградской области (с указанием статьи и реквизитов НПА);
* документы, подтверждающие фактические экономически обоснованные расходы за прошедший период регулирования (оборотно-сальдовые ведомости по счетам учета налогов, налоговые декларации);
* первичные документы, подтверждающие фактическое увеличение расходов по статье за истекшие месяцы текущего периода (инвентарные карточки учета основных средств, введенных в эксплуатацию в текущем периоде; акты приемки приемочной комиссией законченного строительства объекта (КС-14); акты о приемке-передаче объектов основных средств (ОС-1)).
* По статье «Амортизация»:
* инвентарные карточки учета основных средств, введенных в эксплуатацию в текущем периоде;
* акты приемки законченного строительства объекта приемочной комиссией (КС-14);
* акты о приемке-передаче объектов основных средств (ОС-1);
* пообъектный расчет амортизационных отчислений основных средств;
* По статье «Расходы социального характера из прибыли»:
* пояснительная записка с обоснованием заявляемых расходов со ссылками на положения действующего Отраслевого тарифного соглашения в электроэнергетике и коллективного договора ПАО «МРСК Северо-Запада»;
* расчет расходов по видам выплат с приложением документов, подтверждающих количество сотрудников и стоимостные параметры расходов;
* документы, подтверждающие фактические экономически обоснованные расходы за прошедший период регулирования (оборотно-сальдовые ведомости, акты выполненных работ/оказанных услуг);
* По статье «Выпадающие доходы от осуществления льготного технологического присоединения»:
* расчет выпадающих доходов, связанных с осуществлением технологического присоединения к электрическим сетям, в соответствии с дифференциацией утвержденных стандартизированных ставок на территории Республики Коми;
* договоры об осуществлении технологического присоединения к электрическим сетям за три предшествующих года;
* акты приемки выполненных работ на технологическое присоединение за три предшествующих года;
* расшифровка финансово-хозяйственных показателей от услуг по технологическому присоединению за предыдущий отчетный период;
* расшифровка мероприятий «последней мили», включенных в инвестиционную программу филиала ПАО «МРСК Северо-Запада» - «Комиэнерго», включая структуру источников финансирования по каждому мероприятию, подтверждающая, что в расчете выпадающих расходов от льготного техприсоединения не происходит повторного учета расходов по мероприятиям «последней мили», учтенных в инвестиционной программе.

В части документального обоснования объема активов ПАО «МРСК Северо-Запада» Исполнитель рекомендует формировать пакет обосновывающих материалов, включающего первичные документы, подтверждающие право владения имуществом (по составу, техническим характеристикам, длинам, маркам кабеля, количеству выключателей и т.д.) в части изменения состава имущества за истекший период регулирования, а именно:

* копии инвентарных карточек учета, принадлежащего на праве собственности с указанием инвентарных номеров и технических характеристик;
* копии действующих договоров аренды имущества с приложением актов приема-передачи имущества с указанием технических характеристик,
* копии актов приемки законченного строительством объекта приемочной комиссией (КС-14);
* копии актов о приемке-передаче объектов основных средств (ОС-1);
* копии инвентарных карточек объектов основных средств (ОС-6);
* копии нормальных схем электрических соединений распределительных сетей ПАО «МРСК Северо-Запада» в разрезе районов электрических сетей;
* копии выписок из Единого государственного реестра недвижимости или сведений, полученных от Федеральной службы государственной регистрации, кадастра и картографии, подтверждающие статус объектов, предлагаемых к включению в перечень оборудования для расчета условных единиц как оборудования, которое имеет собственника, собственник которого неизвестен или в связи с отказом собственника от права собственности на него.
* По статье корректировка инвестиционной программы:
* документы, подтверждающие факт финансирования и освоения капитальных вложений по инвестиционным проектам, включая:
* копии платежных поручений со статусом «Оплачено»;
* выписки из оборотно-сальдовой ведомости по счетам учета (в т.ч в случае выполнения работ хоз. способом);
* акты о приемке выполненных работ (по форме КС-2);
* справки о стоимости выполненных работ (по форме КС-3);
* товарные накладные;
* справки по распределению косвенных затрат;
* документы, подтверждающие необходимость и экономическую обоснованность финансирования мероприятий инвестиционной программы (не предусмотренных утвержденной Инвестиционной программой ПАО «МРСК Северо-Запада» на 2019 год), такие как:
* для мероприятий, реализующихся в рамках осуществления мероприятий по технологическому присоединению: реестр и копии заключенных договоров на технологическое присоединение;
* для мероприятий, реализующихся в рамках модернизации, реконструкции или технического перевооружения: обосновывающие материалы, подтверждающие необходимость их реализации в целях ликвидации последствий аварий; предписания государственных надзорных и контролирующих органов, экспертные заключения о необходимости выполнения мероприятий;
* мероприятия иных направлений реализации: соответствующие обосновывающие материалы, подтверждающие необходимость их реализации (решения органов исполнительной власти, указы Президента Российской Федерации и пр.);
* документы, подтверждающие полную стоимость мероприятий инвестиционной программы, такие как:
* для мероприятий, имеющих утвержденную проектно-сметную документацию: сводка затрат; сводный сметный расчет, разработанный в составе утвержденной в соответствии с законодательством о градостроительной деятельности проектной документации; пояснительная записка к сметной документации по инвестиционному проекту; копия решения об утверждении проектной документации;
* для мероприятий, не имеющих утвержденную проектно-сметную документацию: сметный расчет стоимости реализации инвестиционного проекта, составленный в ценах, сложившихся ко времени составления такого сметного расчета, в том числе с использованием укрупненных сметных нормативов и другой ценовой информации (в сметном расчете указываются использованные документы и источники ценовой информации); копии документов, использованных в качестве источников ценовой информации для подготовки сметного расчета по инвестиционному проекту.

### **Фрагментарные рекомендации и предложения к формированию балансов электрической энергии (мощности), принимаемых регулирующими органами в расчет тарифов филиала ПАО «МРСК Северо-Запада» «Комиэнерго» по результатам экспертизы тарифно-балансовых решений на 2019 год**

Исполнителем проведена оценка параметров Сводного прогнозного баланса производства и поставок электрической энергии (мощности) в рамках Единой энергетической системы России по Республике Коми на 2019 год (далее Сводный прогнозный баланс) на основе динамики фактических показателей за предыдущие периоды.

В Сводном прогнозном балансе на 2019 год для филиала ПАО «МРСК Северо-Запада» «Комиэнерго» определен размер потерь электрической энергии в электрических сетях на 2019 год – 383,38 млн. кВт\*ч., что выше параметров, указанных в заявлении филиала ПАО «МРСК Северо-Запада» «Комиэнерго», направленном от 28.04.2018 №МР2/5//015-1-09-1/3588, в размере – 372,9 млн. кВт\*ч.

Для филиала ПАО «МРСК Северо-Запада» «Комиэнерго» на 2019 г. (третий год долгосрочного периода регулирования) был установлен уровень потерь на 2019 год по уровням напряжения согласно данным Приложения 1-1 к протоколу заседания Правления Министерства энергетики, жилищно-коммунального хозяйства и тарифов Республики Коми от 27.12.2018 №74. Согласно представленному приложению № 1-1 уровень потерь составляет 383,54 млн. кВт\*ч или 7,43% к отпуску в сеть, по приказу ФАС России 383,38 млн. кВт\*ч, при том, что в Приложении №7-3 к протоколу заседания Правления Министерства энергетики, жилищно-коммунального хозяйства и тарифов Республики Коми от 27.12.2018 №74 в долгосрочных параметрах регулирования уровень потерь составляет 6,97% к отпуску в сеть. Исполнитель рекомендует Филиалу обратиться к регулирующему органу за получением разъяснений о конечной величине относительного показателя уровня потерь электрической энергии при ее передаче по электрическим сетям. Заниженное значение долгосрочного параметра регулирования – уровня потерь электрической энергии в сетях, приведет к образованию выпадающих доходов при изменении структуры потребителей в рамках долгосрочного периода регулирования 2019-2023 гг.

Министерством энергетики, жилищно-коммунального хозяйства и тарифов Республики Коми показатели отпуска электрической энергии из сети приняты на уровне объемов, заявленных Филиалом (отклонение несущественное 0,3%). Министерством при распределении объема услуг по передаче электрической энергии по уровням напряжения, применен удельный вес в соответствии с данными по пересчету показателей за 2017 год за счет перевода ряда объектов на собственную генерацию

Анализ структуры полезного отпуска филиала ПАО «МРСК Северо-Запада» «Комиэнерго» по группам потребителей показал снижение полезного отпуска Филиала, предусмотренного в плановом балансе на 2019 год, от фактического значения за 2017 год на 212,94 млн. кВт\*ч (4,27%), в том числе по группе по группе «Прочие потребители» снижение составило 198,63 млн. кВт\*ч (4,76%). Причиной снижения послужил перевод объектов ООО «ЛУКОЙЛ-Коми» на собственную генерацию. Объем фактического потребления электрической энергии ООО «ЛУКОЙЛ-Коми» за 2017 год сложился на уровне 203,35 млн. кВт\*ч, что от объема полезного отпуска по группе «Прочие потребители» составляет 4,8 %.

В целом полезный отпуск, предусмотренный в плановом балансе электрической энергии для филиала ПАО «МРСК Северо-Запада» «Комиэнерго» по группам потребителей соответствует факту 2017 года.

Регулирующим органом показатель заявленной мощности для Филиала установлен в размере 609,84 тыс. кВт, что ниже предложения Филиала на 49,49 тыс. кВт.

При установлении Министерством полезного отпуска заявленной мощности для группы потребителей население и приравненным к нему категориям по уровню СН11 число часов использования мощности составило 4 995,82 (среднемесячное значение составляет 416,32), что противоречит п.60 Основ ценообразования № 1178 и показателю числа часов использования мощности для группы население, указанных в сводном прогнозном балансе производства и поставок электрической энергии (мощности) в рамках Единой энергетической системы России по Республике Коми на 2019 год, утвержденном приказом ФАС России от 27.11.2018 №1649а/18-ДСП. Некорректное применение показателя ЧЧИМ для вышеуказанной группы потребителей привело к завышению показателя заявленной мощности в утвержденном балансе. В случае применения для категории потребителей население по уровню напряжения СН 11 показателя ЧЧИМ в размере 6000 величина заявленной мощности по группе населения в целом могла составить 133,28 тыс. кВт, что на 1,5% ниже установленной регулирующим органом величины заявленной мощности.

Полезный отпуск заявленной мощности из сети по прочим потребителям в прогнозном балансе на 2019 год установлен в размере ниже заявленной Филиалом величины на 47,35 тыс. кВт (на 9,1%) и ниже факта за 2017 год на 82,09 тыс. кВт (на 14,7%).

Учитывая, что большая часть потребителей оплачивает услуги Филиала по передаче электрической энергии по одноставочным тарифам (порядка 70%), излишне полученный доход может сформироваться по категории потребителей, расчеты за оказанные услуги с которыми осуществляются с применением двухставочных тарифов.

**ФРАГМЕНТАРНЫЕ РЕКОМЕНДАЦИИ ИСПОЛНИТЕЛЯ**

Основной составляющей при расчете тарифов на услуги по передаче электрической энергии являются балансовые показатели, утвержденные ФАС России в сводном прогнозном балансе производства и поставок электрической энергии (мощности) в рамках ЕЭС России.

Единые (котловые) тарифы на услуги по передаче электрической энергии, которые служат для расчетов между электросетевыми организациями и потребителями, устанавливаются дифференцированно по уровням напряжения:

в двухставочном выражении:

- ставка на содержание электрических сетей рассчитывается за МВт заявленной мощности потребителя;

- ставка на оплату технологического расхода (потерь) электроэнергии рассчитывается на плановый отпуск из сети электроэнергии потребителям;

в одноставочном выражении - на плановый отпуск из сети электроэнергии потребителям.

Итоговые балансовые решения принимаются ФАС России не позднее, чем за 2 месяца до начала соответствующего периода регулирования с максимальным сроком продления не более, чем на 30 дней.

Согласно нормативным документам установлен следующий порядок формирования сводного прогнозного баланса. Электросетевая организация два раза в год предоставляет в орган исполнительной власти субъекта Российской Федерации, Системный оператор, Ассоциацию «НП Совет рынка» предложения по технологическому расходу электрической энергии и мощности (потерям) в электрических сетях и заявленной (присоединенной) мощности, информацию по нормативам технологических потерь электроэнергии при передаче по электрическим сетям, утвержденным Минэнерго России: не позднее 1 апреля и 15 августа (уточненные предложения).

На основании рассмотрения таких предложений региональным регулирующим органом и Системным оператором формируется обобщенное по субъекту Российской Федерации предложение по сводным прогнозным балансам, которое в дальнейшем является основанием для формирования ФАС России сводного прогнозного баланса производства и поставок электрической энергии (мощности) в рамках ЕЭС России, а также параметром расчета регулируемы цен (тарифов).

Одним из долгосрочных параметров регулирования для территориальных сетевых организаций, согласно пп. 33 и 38 Основ ценообразования в области регулируемых цен (тарифов) в электроэнергетике, утвержденных постановлением Правительства Российской Федерации от 29.12.2011 № 1178 (далее – Основы ценообразования № 1178), является уровень потерь электрической энергии при ее передаче по электрическим сетям. При этом уровень потерь электрической энергии при ее передаче по электрическим сетям на первый год долгосрочного периода регулирования рассчитывается в соответствии с п.40 (1) Основ ценообразования № 1178 и не изменяется в течение долгосрочного периода регулирования, за исключением случаев, предусмотренных п. 12 Основ ценообразования № 1178.

В целях корректного формирования параметров Сводного прогнозного баланса в части величины оплачиваемой мощности за оказанные услуги по передаче электрической энергии ПАО «МРСК Северо – Запада» «Комиэнерго», Исполнителем рекомендуется при направлении предложений по параметрам Сводного прогнозного баланса на 2021 год согласовать показатели за 2018-2021 годы с гарантирующими поставщиками в целях предоставления единой позиции в Министерство энергетики, жилищно-коммунального хозяйства и тарифов Республики Коми ФАС России.

В подтверждение объема оплачиваемой мощности конечными потребителями целесообразно представить реестр потребителей с распределением мощности по группам (категориям) потребителей: потребители, рассчитывающиеся по одноставочным и двухставочным тарифам, в динамике предыдущих периодов. По потребителям, рассчитывающимся по одноставочным тарифам, в подтверждение мощности необходимо представить выборочные замеры нагрузки в часы утреннего и вечернего максимумов нагрузки ОЭС (в случае отсутствия, данных возможно привести справочную информацию по отдельным категориям потребителей) и годовой объем потребления электрической энергии.

В случае существенного прироста тарифов на услуги по передаче электрической энергии на планируемый период регулирования Исполнителем предлагается согласовать поэтапный график доведения величины мощности до фактического значения между участниками рынка электрической энергии (мощности) и Министерством энергетики, жилищно-коммунального хозяйства и тарифов Республики Коми.

Кроме того, Исполнитель рекомендует направить обращение в Минэнерго России с описанием проблемы с приложением всех подтверждающих расчетов и материалов, для дальнейшего обсуждения и выработки единой позиции на площадке Минэнерго России. Минэнерго России, как федеральный орган исполнительной власти осуществляющий функции по выработке и реализации государственной политики и нормативно-правовому регулированию в сфере топливно-энергетического комплекса, в том числе по вопросам электроэнергетики, является участником формирования параметров Сводного прогнозного баланса с правом наложения «вето» на значимые вопросы в регулировании в сфере электроэнергетики. Кроме того согласно Положения о Минэнерго России, утвержденного Постановлением Правительства Российской Федерации от 28 мая 2008 г. № 400, осуществляет полномочия по формированию и обеспечению функционирования государственной системы долгосрочного прогнозирования спроса и предложения на оптовом и розничных рынках электрической энергии и мощности, в том числе отвечает за разработку прогноза топливно-энергетического баланса и системы мер, направленных на обеспечение потребностей экономики в электрической и тепловой энергии.

### **Фрагментарные рекомендации и предложения по формированию необходимой валовой выручки, принимаемой регулирующими органами в расчет тарифов филиала ПАО «МРСК Северо-Запада» «Комиэнерго» по результатам экспертизы тарифно-балансовых решений на 2019 год**

2019 год является первым годом пятилетнего долгосрочного периода регулирования филиала ПАО «МРСК Северо-Запада» «Комиэнерго».

Расчет необходимой валовой выручки на первый (базовый) период регулирования в течение долгосрочного периода регулирования, при применении метода индексации необходимой валовой выручки производится согласно формуле 1 пункта 11 Методических указаний № 98-э:

,

На последующие годы долгосрочного периода базовый уровень подконтрольных расходов не пересматривается, а индексируются по формуле (2) пункта 11 Методических указаний № 98-э:

**Об утверждении Методических указаний по расчету тарифов на услуги по передаче электрической энергии, устанавливаемых с применением метода долгосрочной индексации необходимой валовой выручки (с изменениями на 24 августа 2017 года)**

Необходимая валовая выручка филиала ПАО «МРСК Северо-Запада» «Комиэнерго» на 2019 год определена методом долгосрочной индексации.

### **Рекомендации в части формирования базового уровня подконтрольных расходов**

Уровень подконтрольных расходов на первый (базовый) год долгосрочного периода регулирования (базовый уровень подконтрольных расходов) устанавливается регулирующими органами в соответствии с п.12 Методических указаний № 98-э методом экономически обоснованных расходов. При установлении базового уровня подконтрольных расходов учитываются результаты анализа обоснованности расходов регулируемой организации, понесенных в предыдущем периоде регулирования, и результаты проведения контрольных мероприятий.

Согласно п. 12 Методических указаний № 98-э при расчете базового уровня подконтрольных расходов, связанных с передачей электрической энергии, в базовом году долгосрочного периода регулирования учитываются следующие статьи затрат:

1. сырье и материалы, определяемые в соответствии с пунктом 25 Основ ценообразования № 1178;
2. ремонт основных средств, определяемый на основе пункта 26 Основ ценообразования № 1178;
3. оплата труда, определяемая на основе пункта 27 Основ ценообразования №1178;
4. другие подконтрольные расходы, в том числе расходы по коллективным договорам и другие расходы, осуществляемые из прибыли регулируемой организации.

Нормами законодательства (п. 38 Основ ценообразования № 1178), действующими на момент принятия Министерство энергетики, жилищно-коммунального хозяйства и тарифов Республики Коми тарифно-балансового решения, установлен порядок определения базового уровня подконтрольных расходов, а именно: «базовый уровень подконтрольных расходов определяется регулирующими органами с использованием метода экономически обоснованных расходов (затрат) и метода сравнения аналогов».

Исполнитель отмечает, что Министерством энергетики, жилищно-коммунального хозяйства и тарифов Республики Коми утвержден базовый уровень подконтрольных расходов с методом экономически обоснованных расходов без применения метода сравнения аналогов.

Вместе с тем Исполнитель отмечает правомерность и обоснованность подхода, при котором метод сравнения аналогов некорректно применять в действующей редакции Методических указаний № 421-э (подробный анализ представлен в соответствующем разделе отчета по этапу 1.1.1.).

Исполнитель рекомендует предоставлять полный пакет документов для подтверждения подконтрольных расходов на базовый период, т.к. впоследствии этот параметр будет определять деятельность компании на протяжении всего долгосрочного периода регулирования:

- регистры бухгалтерского учета за отчетный период и истекший период текущего года;

- договоры/реестры договоров по статьям подконтрольных расходов;

- акты/копии актов выполненных работ/оказанных услуг/поставленных товаров;

- подтверждение заключения договоров в рамках закупочных процедур;

- обоснования увеличения объемов по сравнению с отчетным периодом регулирования;

- подтверждение роста цен сверх индексов роста потребительских цен.

**Сырье, материалы, запасные части, инструмент, топливо**

Для подтверждения экономической обоснованности расходов на сырье и материалы, Исполнитель рекомендует филиалу ПАО «МРСК «Северо-Запада» «Комиэнерго» формировать пакет обосновывающих материалов на очередной долгосрочный период регулирования, подтверждающих уровень фактически понесенных расходов за предыдущие отчетные периоды (в соответствии с рекомендациями, представленными в разделе 2 настоящего отчета). Это позволит филиалу ПАО «МРСК Северо-Запада» «Комиэнерго» доказать заявленную позицию при защите расходов в составе НВВ.

**Расходы на оплату труда**

В виду того, что Министерством энергетики, жилищно-коммунального хозяйства и тарифов Республики Коми не учтены выплаты стимулирующего и компенсационного характера для расчета затрат по заработной плате согласно Отраслевому тарифному соглашению в электроэнергетике Российской Федерации, действующего на момент принятия тарифного решения, Исполнитель рекомендует к соответствующему расчету филиала ПАО «МРСК Северо-Запада» - «Комиэнерго» прикладывать пояснительную записку с расчетом расходов и указанием обоснования параметров расчета в соответствии с Отраслевым тарифным соглашением в электроэнергетике Российской Федерации, Коллективным договором ПАО «МРСК «Северо-Запада» и иными локальными нормативными актами ПАО «МРСК Северо-Запада», утвержденными и введенными в действие на очередной период регулирования, а также дополнительные необходимые обосновывающие документы в соответствии с рекомендациями, представленными в разделе 2 настоящего отчета.

**Прочие подконтрольные расходы. Оплата работ и услуг сторонних организаций**

Исполнитель рекомендует филиалу ПАО «МРСК Северо-Запада» - «Комиэнерго» формировать пакет обосновывающих материалов по статье «Прочие подконтрольные расходы» на очередной долгосрочный период регулирования, подтверждающих уровень фактически понесенных расходов за предыдущие отчетные периоды (в соответствии с рекомендациями, представленными в разделе 2 настоящего отчета). Это позволит филиалу   
ПАО «МРСК Северо-Запада» «Комиэнерго» обоснованно доказывать свою позицию перед Регулирующими органами при защите экономической обоснованности расходов.

В части «Расходов на страхование» Исполнитель рекомендует принимать к расчету расходы, определенные действующим законодательством, а именно следующие статьи:

* расходы на страхование гражданской ответственности владельцев транспортных средств (ОСАГО) в соответствии с Федеральным законом от 25.04.2002 № 40-ФЗ «Об обязательном страховании гражданской ответственности владельцев транспортных средств».,
* страхование гражданской ответственности предприятий, владельцев опасных производственных объектов перед третьими лицами с Федеральным законом Российской Федерации от 27.07.2010 г. №225-ФЗ «Об обязательном страховании гражданской ответственности владельца опасного объекта за причинение вреда в результате аварии на опасном объекте».

В части обоснования расходов на дополнительное страхование исполнитель рекомендует предоставлять подтверждение отнесения данных расходов на деятельность по передаче электроэнергии.

В части обоснования «Расходов на управление» Исполнитель рекомендует руководствоваться предложениями по пакету материалов, представленными в разделе 2 настоящего отчета.

### **Рекомендации в части формирования долгосрочных параметров регулирования**

Приказом Министерства энергетики, жилищно-коммунального и хозяйства и тарифов Республики Коми от 29.12.2018 № 77/6-Т утверждены долгосрочные параметры регулирования филиала ПАО «МРСК Северо-Запада» «Комиэнерго» на 2019-2023 годы.

* Базовый уровень подконтрольных расходов – 2 660,67 млн. руб.;
* Индекс эффективности подконтрольных расходов – 2%;
* Коэффициент эластичности подконтрольных расходов – 0,75;
* Уровень надежности и качества реализуемых товаров (услуг) 1,0;
* Уровень потерь электрический энергии при ее передаче по электрическим сетям 6,97%

Позиция, описание и расчеты Министерства энергетики, жилищно-коммунального и хозяйства и тарифов Республики Коми по расчету индекса эффективности подконтрольных расходов не отражены в Экспертном заключении Министерства энергетики, жилищно-коммунального и хозяйства и тарифов Республики Коми. При этом утвержденная величина индекса эффективности на 2018 год – первый год долгосрочного периода (2%) не соответствует заявленной филиалом ПАО «МРСК Северо-Запада» «Комиэнерго» Исполнителя, является заниженной (детальное описание позиции Исполнителя представлено в отчете по этапу 1.1.1).

В части показателей уровня надежности и качества оказываемых услуг Исполнитель считает необоснованными принятые Министерства энергетики, жилищно-коммунального хозяйства и тарифов Республики Коми соответствующие показатели. Исходя из расчета Исполнителя следует, что Филиалом и регулирующим органом занижен темп улучшения показателей средней продолжительности прекращений передачи электрической энергии на точку поставки (Пsaidi), что привело к завышению показателей на долгосрочный период регулирования

Исполнитель дополнительно отмечает что в составе материалов предложения филиала ПАО «МРСК Северо-Запада» «Комиэнерго» отсутствует в качестве обосновывающего документа «Фактические показатели надежности и качества оказываемых услуг за 2016 г.».;

Ввиду отсутствия расчетов и обоснования органа регулирования по соответствующим показателям в Экспертном заключении, Исполнитель рекомендует филиалу ПАО «МРСК Северо-Запада» Комиэнерго» усилить работу с Министерства энергетики, жилищно-коммунального и хозяйства и тарифов Республики Коми с целью повышения прозрачности принимаемых тарифно-балансовых решений и отражения указанных позиций в соответствующих документах Департамента.

Исполнитель полагает, что отражение соответствующих расчетов и обоснований также особенно актуально в условиях неприменения при установлении индекса эффективности подконтрольных расходов положений действующей редакции Методических указаний № 421-э, а также того факта, что Основами ценообразования № 1178 не предусмотрен иной порядок определения индекса эффективности операционных, подконтрольных расходов (детальное описание представлено в соответствующем разделе отчета по этапу 1.1.1).

Исполнитель отмечает, что ФАС России разработан проект приказа   
«О внесении изменений в Методические указания по определению базового уровня операционных, подконтрольных расходов территориальных сетевых организаций, необходимых для осуществления регулируемой деятельности, и индекса эффективности операционных, подконтрольных расходов с применением метода сравнения аналогов, утвержденные приказом ФСТ России от 18 марта 2015 г. № 421-э» (размещен на официальном сайте для размещения информации о подготовке федеральными органами исполнительной власти проектов нормативных правовых актов и результатах их общественного обсуждения https://regulation.gov.ru/, ID проекта 01/02/02-20/00099339).

После утверждения в установленном порядке указанного проекта приказа Исполнитель рекомендует филиалу ПАО «МРСК Северо-Запада» «Комиэнерго» на следующий долгосрочный период регулирования осуществлять расчет индекса эффективности операционных подконтрольных расходов с применением при установлении базового уровня подконтрольных расходов метода сравнения аналогов в соответствии с положениями данного нормативного правового акта.

### **Рекомендации в части формирования уровня неподконтрольных расходов**

**Энергия на хозяйственные нужды**

Исполнитель рекомендует филиалу ПАО «МРСК Северо-Запада» «Комиэнерго» при формировании тарифной заявки по статье затрат «Энергия на хозяйственные нужды» производить расчет стоимости тепловой энергии на хозяйственные нужды на основании подтверждённых фактических значений предыдущего периода с приложением документов, подтверждающих фактические объёмы потребления энергии на хозяйственные нужды и стоимость, потребленной энергии (акты приема-передачи).

В случае увеличения плановых объемов потребления энергии необходимо предоставлять документальное обоснование такого увеличения (акты приема-передачи за истекшие месяцы текущего периода), что позволит филиалу   
ПАО «МРСК Северо-Запада» «Комиэнерго» обоснованно доказывать свою позицию перед регулирующими органами при защите обоснованности расходов.

Исполнитель рекомендует в рамках обоснования расходов филиала   
ПАО «МРСК Северо-Запада» «Комиэнерго» на очередной период регулирования по статье «Энергия на хозяйственные нужды» руководствоваться предложениями по пакету материалов, представленными в разделе 2 настоящего отчета.

**Отчисления на социальные нужды**

Исполнитель отмечает, что принятый подход филиала ПАО «МРСК Северо-Запада» «Комиэнерго» и Министерства энергетики, жилищно-коммунального и хозяйства и тарифов Республики Коми в части определения процента отчислений на социальные нужды соответствует официальной позиции ФАС России.

При этом размер расходов на отчисления на социальные нужды рассчитан Министерства энергетики, жилищно-коммунального и хозяйства и тарифов Республики Коми от размера затрат на оплату труда, определённых с нарушениями действующего законодательства в сфере регулирования цен и тарифов на электрическую энергию при определении базового уровня подконтрольных расходов на 2018 год – первый год долгосрочного периода регулирования (подробное описание позиции Исполнителя представлено в отчете по этапу 1.1.1 ).

Исполнитель рекомендует Филиалу усилить контроль при исчислении расчетных статей расходов.

В целях повышения обоснованности своей позиции перед Министерства энергетики, жилищно-коммунального и хозяйства и тарифов Республики Коми при защите экономической обоснованности соответствующих расходов Исполнитель рекомендует формировать пакет материалов в составе, представленном в разделе 2 настоящего отчета.

**Арендная плата**

Исполнитель отмечает, что в соответствии с изменениями, внесенными в п. 28(5) Основ ценообразования №1178 постановлением Правительства РФ от 27.12.2019 N 1892 «О внесении изменений в некоторые акты Правительства Российской Федерации по вопросам государственного регулирования цен (тарифов)» с 30.12.2019 расходы на аренду помещений, аренду транспорта и аренду земельных участков определяются регулирующим органом в соответствии с пунктом 29 Основ ценообразования №1178, а расходы на аренду объектов электроэнергетики, иных объектов производственного назначения, в том числе машин и механизмов, которые участвуют в процессе снабжения электрической энергией потребителей, - исходя из величины амортизации, налога на имущество и других установленных законодательством Российской Федерации обязательных платежей, связанных с владением имуществом, переданным в аренду.

На основании вышеизложенного Исполнитель рекомендует филиалу   
ПАО «МРСК Северо-Запада» «Комиэнерго» формировать заявку по статье «Арендная плата» в соответствии с п. 28 (5) Основ ценообразования №1178:

- расходы на аренду помещений, транспорта и земельных участков – на основании арендной стоимости договоров аренды;

- расходы объектов электроэнергетики, иных объектов производственного назначения, в том числе машин и механизмов, которые участвуют в процессе снабжения электрической энергией потребителей, - исходя из величины амортизации, налога на имущество и других установленных законодательством Российской Федерации обязательных платежей, связанных с владением имуществом, переданным в аренду- исходя из величины амортизации, налога на имущество и других установленных законодательством Российской Федерации обязательных платежей, связанных с владением имуществом, переданным в аренду.

При формировании пакета обосновывающих документов по статье «Арендная плата» необходимо предоставлять (в разрезе каждого договора) расчет цены договора, подтверждающий размер арендной ставки по договорам аренды объектов электроэнергетики, иных объектов производственного назначения, в том числе машин и механизмов, которые участвуют в процессе снабжения электрической энергией потребителей.

**Налоги, за исключением налога на прибыль организаций**

Исполнитель рекомендует формировать пакет обосновывающих материалов в соответствии с предложениями, представленными в разделе 2 настоящего отчета.

В части статьи «Налог на землю» Исполнитель рекомендует филиалу ПАО «МРСК Северо-Запада» «Комиэнерго» при формировании предложения по установлению тарифов на услуги по передаче электрической энергии на очередной период регулирования не включать по данной статье расходы по аренде земельных участков (данные расходы следует относить по статье затрат «Арендная плата».)

По статье «Водный налог» Исполнитель отмечает, что расчет произведен Министерством энергетики, жилищно-коммунального хозяйства и тарифов Республики Коми с нарушением статьи 333.12. Налогового кодекса Российской Федерации в части неприменения повышающего коэффициента на 2019 год.

Исполнитель рекомендует филиалу ПАО «МРСК Северо-Запада» «Комиэнерго» при формировании тарифной заявки направлять расчет водного налога вместе с обоснованием невозможности применения при расчете налога индекса потребительских цен со ссылками на положения Налогового кодекса Российской Федерации».

**Амортизация**

Исполнитель рекомендует филиалу ПАО «МРСК Северо-Запада» - «Комиэнерго» формировать величину расходов по статье «Амортизация» на очередной период регулирования исходя из фактических данных о пообъектной стоимости амортизируемых активов регулируемой организации и сроке полезного использования таких активов, принадлежащих ей на праве собственности или на ином законном основании. В соответствии с п. 27 Основ ценообразования № 1178 в составе необходимой валовой выручки учитывается амортизация только по основным средствам, фактически введенным в эксплуатацию за последний отчетный период, за который имеются отчетные данные.

На основании вышесказанного Исполнитель рекомендует уточнять расчет амортизационных отчислений на основании информации о фактически введенных объектах основных средств в течение текущего периода.

В целях повышения обоснованности своей позиции перед Министерством энергетики, жилищно-коммунального и хозяйства и тарифов Республики Коми при защите экономической обоснованности соответствующих расходов Исполнитель рекомендует филиалу ПАО «МРСК Северо-Запада» - «Комиэнерго» формировать пакет материалов в составе, представленном в разделе 2 настоящего отчета.

**Проценты к уплате**

Исполнитель рекомендует в части величины расходов по статье «Проценты за пользование кредитом», связанной с обслуживанием заемных средств, привлекаемых в связи с наличием значительной дебиторской задолженности за оказанные услуги по передаче электрической энергии при распределении между филиалами фактических кредитных ресурсов по итогам отчетного года учитывать величину просроченной дебиторской задолженности

В целях повышения обоснованности своей позиции перед Министерством энергетики, жилищно-коммунального и хозяйства и тарифов Республики Коми филиалу ПАО «МРСК Северо-Запада» «Комиэнерго» необходимо формировать пакет материалов в составе, представленном в разделе 2 настоящего отчета.

**Выпадающие доходы от льготного технологического присоединения**

Исполнитель рекомендует филиалу ПАО «МРСК Северо-Запада» «Комиэнерго» при расчете расходов на выполнение организационно-технических мероприятий, связанных с осуществлением технологического присоединения, использовать корректные утвержденные стандартизированные ставки (по величине мощности присоединяемых энергопринимающих устройств).

По результатам анализа, Исполнитель отмечает, что при расчете расходов на выполнение организационно-технических мероприятий, связанных с осуществлением технологического присоединения, филиалом ПАО «МРСК Северо-Запада» - «Комиэнерго» ошибочно применены ставки С1.1 и С1.2 для технологического присоединения энергопринимающих устройств мощностью до 15 кВт для территорий городских населенных пунктов вместо ставок С1.1 и С1.2 для технологического присоединения энергопринимающих устройств мощностью до 15 кВ для территорий, не относящихся к территориям городских населенных пунктов, что привело к занижению показателя расходы на выполнение организационных мероприятий (кроме мероприятий «последней мили») по технологическому присоединению льготных категорий заявителей до 15кВт вне городских поселений по плану 2019 г

В целях повышения обоснованности своей позиции перед Министерством энергетики, жилищно-коммунального и хозяйства и тарифов Республики Коми при защите экономической обоснованности соответствующих расходов Исполнитель рекомендует филиалу ПАО «МРСК Северо-Запада» «Комиэнерго» формировать пакет материалов в составе, представленном в разделе 2 настоящего отчета.

### **Рекомендации в части расходов на компенсацию потерь**

По результатам анализа документов, предоставленных филиалом ПАО «МРСК Северо-Запада» «Комиэнерго» в Министерства энергетики, жилищно-коммунального и хозяйства и тарифов Республики Коми для обоснования заявленной величины расходов на компенсацию потерь, Исполнитель отмечает следующее:

* объем потерь на долгосрочный период регулирования определен из норматива (уровня) потерь, установленного для филиала ПАО «МРСК Северо-Запада» «Комиэнерго» на первый год долгосрочного периода регулирования (2019);
* в Экспертном заключении Министерства энергетики, жилищно-коммунального и хозяйства и тарифов Республики Коми указан объем потерь филиала ПАО «МРСК Северо-Запада» «Комиэнерго» на 2019 год, с разбивкой по полугодиям.

Исполнитель отмечает, что принятая Министерством энергетики, жилищно-коммунального хозяйства и тарифов Республики Коми величина расходов на компенсацию потерь филиала ПАО «МРСК Северо-Запада» «Комиэнерго» на 2019 год занижена, исходя из установленного в Сводном прогнозном балансе на 2019 год объема полезного отпуска для филиала ПАО «МРСК Северо-Запада» - «Комиэнерго».

**ФРАГМЕНТАРНЫЕ РЕКОМЕНДАЦИИ ИСПОЛНИТЕЛЯ**

В соответствии с п. 81 Основ ценообразования № 1178 стоимость потерь электрической энергии при ее передаче по электрическим сетям, включаемых в тарифы на услуги по передаче электрической энергии по электрическим сетям, принадлежащим на праве собственности или ином законном основании территориальным сетевым организациям, определяется:

* для субъектов Российской Федерации, расположенных на территориях, не объединенных в ценовые зоны оптового рынка, - на основании индикативных цен на электрическую энергию (мощность), продаваемую в неценовых зонах оптового рынка, установленных Федеральной антимонопольной службой для соответствующего субъекта Российской Федерации, и на основании цен на электрическую энергию (мощность), установленных для производителей (поставщиков) электрической энергии - субъектов розничных рынков;
* с учетом сбытовой надбавки и величины платы за услуги, оказание которых неразрывно связано с процессом снабжения потребителей электрической энергией и цены (тарифы) на которые подлежат государственному регулированию.

На основании вышесказанного Исполнитель рекомендует формировать расходы на оплату потерь, исходя из объема потерь электрической энергии, утвержденных для филиала ПАО «МРСК Северо-Запада» - «Комиэнерго» в сводном прогнозном балансе электрической энергии и мощности, с учетом установленного объема полезного отпуска электрической энергии, на соответствующий период регулирования и прогнозной цены покупки электрической энергии на компенсацию потерь в сетях.

Соответствующую цену Исполнитель рекомендует рассчитывать по полугодиям расчетного периода исходя из следующих составляющих:

* цен покупки потерь электрической энергии с использованием разработанных НП Совет рынка прогнозов свободных (нерегулируемых) цен на электрическую энергию (мощность) по субъектам Российской Федерации
* цен на электрическую энергию (мощность), установленных для производителей (поставщиков) электрической энергии - субъектов розничных рынков (на первое полугодие планируемого периода на уровне второго полугодия предыдущего периода и на второе полугодие планируемого периода с ростом в соответствии с прогнозом социально-экономического развития Российской Федерации);
* сбытовой надбавки, установленной Департаментом ТЭК и ТР Вологодской области на текущий период (на первое полугодие планируемого периода на уровне второго полугодия предыдущего периода и на второе полугодие планируемого периода с ростом в соответствии с прогнозом социально-экономического развития Российской Федерации);
* цены на услуги коммерческого оператора АО «АТС», утвержденной приказом ФАС России на текущий период (на первое полугодие планируемого периода на уровне второго полугодия предыдущего периода и на второе полугодие планируемого периода с ростом в соответствии с прогнозом социально-экономического развития Российской Федерации Минэкономразвития России);
* стоимость комплексной услуги АО «ЦФР», утвержденной на текущий период (на первое полугодие планируемого периода на уровне второго полугодия предыдущего периода и на второе полугодие планируемого периода с ростом в соответствии с прогнозом социально-экономического развития Российской Федерации);
* стоимости услуги АО «Системный оператор Единой энергетической системы», утвержденной приказом ФАС России на текущий период (на первое полугодие планируемого периода на уровне второго полугодия предыдущего периода и на второе полугодие планируемого периода с ростом в соответствии с прогнозом социально-экономического развития Российской Федерации).

### **Рекомендации в части расходов на оплату услуг ТСО**

На территории Вологодской области действует схема расчетов между территориальными сетевыми организациями «котел сверху». Филиал ПАО «МРСК Северо-Запада» - «Комиэнерго» является «котлодержателем» и осуществляет распределение денежных средств, полученных с потребителей региона по единым (котловым) тарифам, между электросетевыми организациями.

В состав необходимой валовой выручки филиала ПАО «МРСК Северо-Запада» - «Комиэнерго» должны включаться расходы на оплату услуг ТСО в размере, определяемом исходя из планового объема полезного отпуска по каждой ТСО и индивидуальных цен (тарифов) на услуги по передаче электрической энергии для взаиморасчетов.

Филиалом ПАО «МРСК Северо-Запада» - «Комиэнерго» в рамках тарифной заявки на 2019 год расходы на оплату услуг ТСО на 2019 год не заявлялись.

Министерством энергетики, жилищно-коммунального хозяйства и тарифов Республики Коми расходы на оплату услуг ТСО учтены при расчете единых (котловых) тарифов на услуги по передаче электрической энергии составили 168 835,99 тыс. руб.

По результатам анализа фактических расходов филиала ПАО «МРСК Северо-Запада» - «Комиэнерго» на оплату услуг ТСО в 2019 году фактические расходы филиала ПАО «МРСК Северо-Запада» - «Комиэнерго» на оплату услуг ТСО ниже плановых значений на 5%.

### **Рекомендации в части расчета корректировок необходимой валовой выручки**

С 2018 г. регулирование филиала ПАО «МРСК Северо-Запада» «Комиэнерго» осуществляется по методу долгосрочной индексации необходимой валовой выручки.

Согласно пункту 38 Основ ценообразования № 1178 в течение долгосрочного периода регулирования регулирующими органами ежегодно производится корректировка необходимой валовой выручки, устанавливаемой на очередной период регулирования в соответствии с Методическими указаниями № 98-э. По решению регулирующего органа такая корректировка может осуществляться с учетом отклонения фактических значений параметров расчета тарифов по итогам истекшего периода текущего года долгосрочного периода регулирования, за который известны фактические значения параметров расчета тарифов, от планировавшихся значений параметров расчета тарифов, а также изменение плановых показателей на следующие периоды.

Для Филиала ПАО «МРСК Северо-Запада» «Комиэнерго» 2019 год является первым годом третьего долгосрочного периода регулирования 2019-2023 гг. В отношении филиала ПАО «МРСК Северо-Запада» - «Комиэнерго» применялся метод регулирования - метод долгосрочной индексации. Соответственно корректировки необходимой валовой выручки филиала ПАО «МРСК Северо-Запада» - «Комиэнерго» на 2019 год по фактическим данным 2017 года осуществлялись в соответствии с Методическими указаниями № 98-э.

В соответствии с п. 11 Методическими указаниями № 98-э в составе необходимой валовой выручки учитываются:

* Расходы, связанные с компенсацией незапланированных расходов (со знаком «плюс») или полученного избытка (со знаком «минус»), выявленных, в том числе по итогам последнего истекшего года долгосрочного периода регулирования, за который известны фактические значения параметров расчета тарифов, связанных с необходимостью корректировки валовой выручки:

- корректировка подконтрольных расходов в связи с изменением планируемых параметров расчета тарифов;

- корректировка неподконтрольных расходов исходя из фактических значений указанного параметра;

- корректировка необходимой валовой выручки по доходам от осуществления регулируемой деятельности;

- корректировка необходимой валовой выручки регулируемой организации с учетом изменения полезного отпуска и цен на электрическую энергию;

* Корректировка необходимой валовой выручки, осуществляемая в связи с изменением (неисполнением) инвестиционной программы;
* Величина распределяемых в целях сглаживания изменения тарифов исключаемых необоснованных доходов и расходов, выявленных, в том числе, по результатам проверки хозяйственной деятельности регулируемой организации, учитываемых экономически обоснованных расходов, не учтенных при установлении регулируемых цен (тарифов) на тот период регулирования, в котором они понесены, или доходов, недополученных при осуществлении регулируемой деятельности в этот период регулирования, а также результаты деятельности регулируемой организации за предыдущие годы до начала долгосрочного периода регулирования методом долгосрочной индексации необходимой валовой выручки или до изменения метода регулирования согласно абзацу второму пункта 39 Основ ценообразования № 1178.

**Корректировка подконтрольных расходов в связи с изменением планируемых параметров расчета тарифов**

Исполнитель рекомендует филиалу ПАО «МРСК Северо-Запада» «Комиэнерго» в целях повышения обоснованности позиции предоставлять в Министерство энергетики, жилищно-коммунального хозяйства и тарифов республики Коми документальное обоснование объема активов филиала, рекомендации по которому представлены в отчете 1.1.1.

**Корректировка неподконтрольных расходов исходя из фактических значений указанного параметра**

Исполнитель рекомендует при расчете корректировки неподконтрольных расходов учитывать рекомендации в части обоснования соответствующих фактических расходов, представленные в настоящем отчете, а также:

1. В части подтверждения расходов на аренду земли и имущества:

* Информацию от собственников арендуемого имущества о сумме фактических за отчетный период амортизации, налога на имущество, других налогов и установленных законодательством РФ обязательных платежей, связанных с владением имуществом, переданным в аренду;
* Акты оказанных услуг по договорам аренды за отчетный год;
* Реестр платежных поручений (с указанием сумм) об уплате арендной платы по договорам аренды земельных участков за отчетный период;

1. В части подтверждения амортизационных отчислений:

* Инвентарные карточки учета объектов основных средств по принятым на баланс организации ОС за отчетный период;
* Отчет об использовании амортизации;
* Данные бухгалтерского учета по счетам учета амортизационных отчислений;

1. В части подтверждения расходов на обслуживание заемных средств:

* Пояснения относительно периодов и причин формирования долга, приходящегося на филиал, по состоянию на последнюю отчетную дату;
* Отчет о движении потоков наличности за отчетный период;
* Отчет о распределении расходов за пользование кредитными ресурсами в отчетном периоде по филиалам ПАО «МРСК Северо-Запада», сформированный в соответствии с  «Методикой по распределению основного долга и процентов за пользование привлекаемых кредитных ресурсов и займов по филиалам»;
* Данные бухгалтерского учета по счетам учета заемных средств.

1. В части расходов на формирование резервов по сомнительным долгам:

- анализ счета 63.0; оборотно-сальдовую ведомость по счету 63.01; приказы о проведении инвентаризации за предыдущий отчетный год; акты инвентаризации расчетов с покупателями за предыдущий отчетный год; расшифровку дебиторской задолженности;

- информацию о предпринимаемых мерах по судебному взысканию задолженности (копии определений о принятии исковых заявлений общества о взыскании дебиторской задолженности, если судебные дела еще находятся в производстве суда и решения о взыскании долга еще не приняты;

- копии вступивших в законную силу решений о взыскании задолженности;

- копии судебных решений о взыскании задолженности и копии определений о рассмотрении дел в апелляционной инстанции, в случае обжалования;

- копии вступивших в законную силу определений судов об утверждении мировых соглашений;

- копии постановлений о возбуждении исполнительных производств по вступившим в законную силу решениям судов;

- текущую информацию от приставов о ходе исполнительного производства), правовые заключения о реальности получения дебиторской задолженности;

- информацию о предпринимаемых мерах по внесудебному взысканию задолженности (копии соглашений о реструктуризации задолженности, соглашения или гарантийные письма третьих лиц об обязательстве погасить дебиторскую задолженность должника);

- подтверждающие документы о невозможности получения дебиторской задолженности (копии постановлений судебных приставов об окончании исполнительного производства в связи с невозможностью взыскания, информацию о предстоящем исключении организации из Единого государственного реестра юридических лиц, выписки из Единого государственного реестра юридических лиц, подтверждающие исключение организации из ЕГРЮЛ, копии приказов общества о списании дебиторской задолженности).

**Корректировка необходимой валовой выручки по доходам от осуществления регулируемой деятельности**

Исполнитель рекомендует филиалу ПАО «МРСК Северо-Запада» «Комиэнерго» производить расчет величины корректировки необходимой валовой выручки по доходам согласно формуле 7.1., указанной в пункте 11 Методических указаний № 98-э.

Соответствующая величина должна определяться как разница между необходимой валовой выручкой в части содержания электрических сетей, установленной на год i-1, и фактическим объемом выручки за услуги по передаче электрической энергии за год i-1, в части содержания электрических сетей (с учетом фактически недополученной выручки по зависящим от сетевой организации причинам), определяемым исходя из установленных на год i-1 тарифов на услуги по передаче электрической энергии без учета ставки, используемой для целей определения расходов на оплату нормативных потерь электрической энергии при ее передаче по электрическим сетям, и фактических объемов оказанных услуг.

**Корректировка необходимой валовой выручки регулируемой организации с учетом изменения полезного отпуска и цен на электрическую энергию**

В целях повышения обоснованности позиции филиала ПАО «МРСК Северо-Запада» «Комиэнерго» перед Министерство энергетики, жилищно-коммунального хозяйства и тарифов республики Коми Исполнитель рекомендует формировать полный пакет материалов, подтверждающих фактические расходы за предшествующий период.

**Корректировка необходимой валовой выручки, осуществляемая в связи с изменением (неисполнением) инвестиционной программы**

В целях минимизации риска по увеличению размера отрицательной корректировки необходимой валовой выручки на очередной период регулирования, осуществляемой в связи с изменением (неисполнением) инвестиционной программы, Исполнитель рекомендует ПАО «МРСК Северо-Запада» - «Комиэнерго» проводить своевременную корректировку параметров инвестиционной программы. Кроме того, в составе предложения по установлению тарифов на услуги по передаче электрической энергии на 2021 год приложить:

         - документы, подтверждающие факт финансирования и освоения капитальных вложений по инвестиционным проектам, включая:

* копии платежных поручений со статусом «Оплачено»;
* выписки из оборотно-сальдовой ведомости по счетам учета (в т.ч в случае выполнения работ хоз. способом);
* акты о приемке выполненных работ (по форме КС-2);
* справки о стоимости выполненных работ (по форме КС-3);
* товарные накладные;
* справки по распределению косвенных затрат;

        - документы, подтверждающие необходимость и экономическую обоснованность финансирования мероприятий инвестиционной программы (не предусмотренных утвержденной Инвестиционной программой ПАО «МРСК Северо-Запада» «Комиэнерго» на 2019 год), такие как:

* для мероприятий, реализующихся в рамках осуществления мероприятий по технологическому присоединению: реестр и копии заключенных договоров на технологическое присоединение;
* для мероприятий, реализующихся в рамках модернизации, реконструкции или технического перевооружения: обосновывающие материалы, подтверждающие необходимость их реализации в целях ликвидации последствий аварий; предписания государственных надзорных и контролирующих органов, экспертные заключения о необходимости выполнения мероприятий;
* мероприятия иных направлений реализации: соответствующие обосновывающие материалы, подтверждающие необходимость их реализации (решения органов исполнительной власти, указы Президента Российской Федерации и пр.);

         - документы, подтверждающие полную стоимость мероприятий инвестиционной программы, такие как:

* для мероприятий, имеющих утвержденную проектно-сметную документацию: сводка затрат; сводный сметный расчет, разработанный в составе утвержденной в соответствии с законодательством о градостроительной деятельности проектной документации