



**РЕГИОНАЛЬНАЯ ЭНЕРГЕТИЧЕСКАЯ
КОМИССИЯ
КЕМЕРОВСКОЙ ОБЛАСТИ**

Н. Островского ул., 32, Кемерово, 650993
телефон/факс: (384-2) 36-28-28
E-mail: rec@kemnet.ru
www.recko.ru
ОКПО 00090434

Руководителям
территориальных сетевых
организаций
Кемеровской области

20.02. 2018 г. № М-5-30/ 619-02

О ремонтной программе на 2019 год
и последующие годы

Уважаемые коллеги!

Для оптимизации подготовки документов территориальными сетевыми организациями (далее ТСО), расходы которых впервые учитываются для регулирования тарифов, а также в отношении ТСО, которые «выходят» на первый год долгосрочного периода регулирования, региональная энергетическая комиссия Кемеровской области (далее РЭК) сообщает минимально необходимый перечень представляемых документов и требования к материалам, обосновывающим планируемые расходы на выполнение ремонтной программы:

1) перспективный (пятилетний) график ремонта объектов электрических сетей, зданий и сооружений (в электронном виде в формате MS Excel и на бумажном носителе). График должны содержать данные о годе последнего капитального ремонта объекта ремонта;

2) программа ремонтного обслуживания в электронном виде в формате MS Excel и на бумажном носителе;

3) нормальные схемы подстанций 35 – 110 кВ, РП 6-10 кВ и их перечень в разрезе Филиалов (РЭС) в электронном (сканированном) виде;

4) технические характеристики ЛЭП 35 – 110 кВ в разрезе Филиалов (Производственных отделений) (в электронном виде в формате MS Excel и на бумажном носителе) согласно представленной ниже таблице;

№ п/п	Диспетчерское наименование	Уровень напряжения, кВ	Инвентарный номер, номер объекта из договора аренды	Кол-во опор, материал	Длина трассы ЛЭП, км	Тип, марка, сечение провода	Год ввода в эксплуатацию
ЛЭП 35 кВ Филиал (Производственное отделение)							
ЛЭП 110 кВ Филиал (Производственное отделение)							

5) поопорные схемы ВЛ 6-10 кВ, ВЛ 0,4 кВ и их перечень в электронном (сканированном) виде.

Структура перечня ВЛ 6-10 кВ: Филиал (РЭС) – подстанция (РП) - ВЛ 6-10 кВ.

Структура перечня ВЛ 0,4 кВ: Филиал (РЭС) – подстанция (РП) - ВЛ 6-10 кВ - ТП 6-10 кВ - ВЛ 0,4 кВ №1(2,3...);

б) нормальная схема сетей 35 – 110 кВ предприятия в электронном виде и на бумажном носителе (при ее наличии);

7) документальное обоснование необходимости и стоимости ремонтной программы на бумажном носителе.

Примечание. Все перечисленные схемы должны быть актуализированы на 2018 год и утверждены техническим руководителем предприятия.

Для ТСО, для которых 2019 год не является первым годом долгосрочного периода регулирования, достаточно предоставить только титул ремонтной программы.

Ремонтная программа должна содержать следующую информацию.

1. Диспетчерский номер (наименование) ремонтируемого оборудования.

Каждый объект ремонтной программы должен быть однозначно идентифицирован, для чего в графе «Наименование объекта» должно быть указано, как диспетчерское наименование ремонтируемого оборудования, так и диспетчерское наименование «вышестоящего» оборудования:

- диспетчерское наименование подстанции (РП), к которой присоединена ремонтируемая линия 6-10 кВ;

- диспетчерское наименование подстанции (РП) и линии 6-10 кВ, к которым присоединена ремонтируемая трансформаторная подстанция (ТП);

- диспетчерское наименование подстанции (РП), линии 6-10 кВ, ТП, к которым присоединена ремонтируемая линия 0,4 кВ;

- диспетчерское наименование подстанции (РП, ТП), на которой находится ремонтируемый аппарат.

2. Состав и физический объем ремонтных работ.

3. Количество ремонтируемого оборудования на подстанциях: выключатели, разъединители, РВС, ТН, ТТ, ячейки КРУ и т.д. указываются отдельно по каждому классу напряжения с указанием сметной стоимости по каждому виду оборудования.

4. Вид ремонта (капитальный, текущий, средний).

5. Инвентарный номер объекта ремонта или номер объекта из договора аренды.

6. Перечень документов, обосновывающих необходимость и стоимость ремонтных работ.

РЭК обращает внимание, что объем ремонтов в физическом и денежном выражении должен быть равномерно распределен по годам долгосрочного периода регулирования.

В соответствии с Основами ценообразования в области регулируемых цен (тарифов) в электроэнергетике, утвержденных постановлением Правительства РФ от 29.12.2011 № 1178 (далее Основы ценообразования), необходимость и стоимость мероприятий, входящих в состав планируемой ремонтной программы, должны быть документально обоснованы.

1. Перечень документов, обосновывающих величину затрат ремонтный программы

1.1. Сметные расчеты.

1.2. Электронная копия (формат PDF) протокола решения конкурсной комиссии любой электросетевой организацией Сибирского федерального округа РФ на аналогичный ремонт (на товарно-материальные ресурсы для ремонта), размещенного на сайте: zakupki.gov.ru (в случае выполнения ремонта подрядным способом – только закупка товарно-материальных ресурсов).

1.3. Цены на оборудование, материалы, работы и услуги, опубликованные независимыми специализированными информационно-аналитическими организациями, осуществляющими сбор информации о рыночных ценах региона, разработку и внедрение специализированных программных средств для исследования рыночных цен региона, подготовку периодических информационных и аналитических отчетов о рыночных ценах региона.

1.4. Конкурентный лист (анализ цен) с указанием стоимости товаров (услуг) от не менее трех поставщиков (подрядчиков), указанием основных критериев отбора и с приложением коммерческих предложений от этих поставщиков (подрядчиков), подписанный лицами, ответственными за отбор поставщиков (подрядчиков) товаров (услуг).

1.5. Одним из способов обоснования цены на оборудование, материалы является извлечение из электронной системы документооборота предприятия реквизитов документации, обосновывающей стоимость МТР по результатам проведенных за предыдущий год конкурсных процедур, и содержащей следующую информацию:

Наименование МТР	Кол-во	Дата и номер протокола решения закупочной комиссии	Стоимость согласно протоколу, тыс. руб.	Дата и номер заключенного договора	Стоимость согласно договору, тыс. руб.

Руководитель предприятия _____

Лицо, ответственное за проведение торгов _____

2. Перечень документов, обосновывающих необходимость ремонтных работ.

2.1. Многолетний график ремонтов.

2.2. Ведомость дефектов.

2.3. Акт технического освидетельствования.

2.4. Акт-предписание надзорных органов (при наличии).

2.5. Акт расследования технологического нарушения (при наличии).

2.6. Протоколы испытаний, проведенных уполномоченной испытательной лабораторией.

2.7. Протоколы инструментальных измерений, выполненных в соответствии с нормативно-технической документацией.

2.8. Заключение специализированной организации с выводами относительно ремонтируемого объекта (при необходимости).

3. Порядок оформления документации

3.1. Общий порядок оформления документации указан в информационном письме, размещенном на сайте РЭК, «О правилах оформления представляемых в РЭК КО обосновывающих и дополнительных материалов» от 15 марта 2017г. №М-8-78/770-02.

3.2. Представленные обосновывающие материалы должны быть подлинниками или заверенные заявителем копиями. (п. 12 Правил государственного регулирования (пересмотра, применения) цен (тарифов) в электроэнергетике, утвержденных постановлением Правительства РФ от 29.12.2011 № 1178).

3.4 Пакет документов должен иметь сквозную нумерацию.

3.5 Обосновывающие материалы по каждому объекту ремонта должны быть сгруппированы в одном блоке.

3.6 Должен быть представлен реестр всех документов с указанием номеров страниц по каждому объекту ремонта.

Обращаю Ваше внимание, что мероприятия, направленные на реконструкцию и модернизацию объектов, не должны включаться в ремонтную программу, т.к. согласно п. 32 Основ ценообразования, при определении источника возмещения инвестиционных затрат сетевых организаций инвестиционная составляющая на покрытие расходов, связанных с развитием существующей инфраструктуры включается в цену (тариф) на услуги по передаче электрической энергии на основании утвержденной в установленном порядке инвестиционной программы сетевой организации.

Также обращаю Ваше внимание, что комплекс работ и мероприятий по поддержанию работоспособности и исправности линий электропередач и подстанций относится к техническому обслуживанию электрических сетей и не должен учитываться при формировании ремонтной программы.

Приложение.

1. Пример оформления ремонтной программы на 20__ . год на 1 л. в 1 экз.
2. Структура пакета документов, обосновывающих планируемые расходы ремонты, на 1 л. в 1 экз.

С уважением,
председатель



Д. В. Малюта

Ремонтная программа

на 20.. год

наименование предприятия

№ п/п	Расположение объекта (наименование Филиала, РЭС, мастерского участка, ПС)	Наименование объекта	Инвентарный номер, номер объекта из договора аренды	Вид ремонта (КР; СР; ТР)	Способ ремонта (подряд; х/способ)	Состав работы, физический объем	Стоимость в ценах 20.. года, тыс. руб. (без НДС)			Наименование документов, обосновывающих стоимость ремонта	Наименование документов, обосновывающих необходимость ремонта
							Всего	в т.ч. СМР	в т.ч. материалы		
1	Рязский РЭС	ВЛ 35 кВ Рязская - Кинешма1,2	инвентарный №00578	КР	х/способ	Расчистка трассы ручная 2,5 га				смета №1	ведомость дефектов
2	Рязский РЭС, ПС Топливая 35 кВ	ОД-35, КЗ-35, Т-1-4,0	инвентарный №00398	КР	х/способ	ОД, КЗ-35-1 шт., замена изоляции.				смета №2	ведомость дефектов, график ремонтов
		Т-1-4,0, Т-2-4,0		ТР	х/способ	Ремонт системы охлаждения				смета №3	ведомость дефектов, протоколы испытаний
		МСВ-35		КР	х/способ	МВ-35- 1шт., замена ввода- 1шт.				смета №4	ведомость дефектов, протоколы испытаний, график ремонтов
		ШР-35 Т-1-4,0; ШР-35-Т-2-4,0		ТР	х/способ	Р-35-- 2 шт.				смета №5	график ремонтов
3	Рязский РЭС, ПС Осенняя 35 кВ	МВ-35 Т-1, МВ-35-Т-2	инвентарный №00392	КР	х/способ	МВ-35 – 2 шт.				смета №6	график ремонтов
4	Фомичевский РЭС	ВЛ-0,4кВ, Ф-2, ТП-085, ф.10-9-Т ПС №31	инвентарный №00604	КР	подряд	Замена опор-3 шт.				смета №7	ведомость дефектов, график ремонтов
5	Клинский Филиал	КТП-051, ф-6-5-К, ПС №12	инвентарный №00393	КР	х/способ	Покраска КТП				смета №8	ведомость дефектов, протоколы испытаний
						Замена автомата 0,4 кВ				смета №9	
6	Клинский Филиал	Здание АБК, адрес...	договор аренды с ООО «Василек» от 12.06.13 №1	ТР	подряд	Бетонная отмостка здания, штукатурка цокольной части фасада				смета №10	акт осмотра (акт обследования специализированной организацией), ведомость дефектов

Примечание. 1. в случае если работа выполняется собственными силами (хозспособ) стоимость работ формируется только из стоимости материалов, при этом столбец «СМР» не заполняется.

2. Согласно п.5.3.26. Правил технической эксплуатации электрических станций и сетей Российской Федерации «Ремонт трансформаторов и реакторов (капитальный, текущий) и их составных частей (РПН, системы охлаждения и др.) выполняется по мере необходимости в зависимости от их технического состояния, определяемого измерениями, испытаниями и внешним осмотром».

Структура пакета документов, обосновывающих планируемые расходы на ремонты

