



РЕГИОНАЛЬНАЯ ЭНЕРГЕТИЧЕСКАЯ
КОМИССИЯ
КЕМЕРОВСКОЙ ОБЛАСТИ

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

Руководителям организаций,
оказывающие услуги по
передаче электрической энергии
в границах Кемеровской
области

29.01. 2019 г. № М-5-27/253-02

О ремонтных программах на 2020 год

Уважаемые коллеги!

Региональная энергетическая комиссия Кемеровской области (далее РЭК) настоящим разъясняет порядок обоснования планируемых территориальными сетевыми организациями расходов на ремонтные работы на 2020 год.

Электросетевым организациям, для которых 2020 год не является первым (а вторым и более) годом долгосрочного периода регулирования, затраты на ремонт, которые входят в состав операционных расходов, будут индексироваться относительно базового уровня операционных расходов в соответствии с п. 34 Основ ценообразования в области регулируемых цен (тарифов) в электроэнергетике, утвержденных постановлением Правительства РФ от 29 декабря 2011 г. № 1178. В целях контроля за планированием средств ремонтного фонда таким организациям необходимо представить в РЭК до 1 мая 2019 года титул программы ремонтного обслуживания на 2020 год (согласно приложению № 1 к настоящему письму) на бумажном носителе и в электронном виде (в формате табличного редактора MS Excel).

Электросетевым организациям, для которых с 2020 года начинается первый либо очередной долгосрочный период регулирования, а также впервые регулируемым организациям для обоснования планируемого ремонтного фонда следует руководствоваться нижеприведенными положениями, основанными на требованиях действующих нормативно-правовых актов:

1. Перспективный (пятилетний) график ремонта объектов электрических сетей, зданий и сооружений (в электронном виде в формате MS Excel на компакт-диске (CD) 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 на CD 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 на CD;
4. Технические характеристики ЛЭП 35 – 110 кВ в разрезе филиалов (производственных отделений) (в электронном виде в формате MS Excel на CD 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 на CD.

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...);

6. 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.

8. Оборотно-сальдовая ведомость по счету 01 на 31.12.2018.

Примечание. Все перечисленные схемы должны быть актуализированы на 2019 год и утверждены техническим руководителем предприятия.

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.

Объем ремонтов в физическом и денежном выражении должен быть распределен равномерно 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. Необходимость ремонтных работ обосновывается предписаниями надзорных органов, а также документами, приведенными в приказе Минэнерго России от 25 октября 2017 г. №1013 «Об утверждении требований к обеспечению надежности электроэнергетических систем, надежности и безопасности объектов электроэнергетики и энергопринимающих установок. «Правила организации технического обслуживания и ремонта объектов электроэнергетики».

1. Перечень документов, обосновывающих стоимость затрат на ремонтные работы

1.1. Сметный расчет.

1.2. Цены на оборудование, материалы, услуги:

1.2.1. 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).

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

1.2.3. 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).

1.2.4. Одним из способов обоснования цены на оборудование, материалы является «выгрузка» из электронной системы документооборота предприятия реестра документации, обосновывающих стоимость МТР по результатам проведенных ранее конкурсных процедур, согласно представленной ниже таблице:

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.

1. Многолетний график ремонтов.
2. Однолетний график ремонтов.
3. Ведомость дефектов.
4. Акт технического освидетельствования.
5. Предписания надзорных органов.
6. Акт расследования технологического нарушения (инцидента).
7. Протоколы испытаний, проведенных уполномоченной испытательной лабораторией.
8. Протоколы инструментальных измерений, выполненных в соответствии с нормативно-технической документацией.
9. Технический отчет либо заключение экспертизы промышленной безопасности (при необходимости) специализированной организации с выводами относительно ремонтируемого оборудования, зданий и сооружений.

3. Порядок оформления документации.

В соответствии с пунктом 12 Правил государственного регулирования (пересмотра, применения) цен (тарифов) в электроэнергетике, утвержденных постановлением Правительства РФ от 29.12.2011 № 1178, представленные обосновывающие материалы должны быть подлинными или заверенные заявителем копиями. Допускается при большом количестве листов документы пронумеровывать, прошнуровывать, включая лист содержания с указанием номеров страниц, скреплять печатью и подписью ответственного лица.

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

Документы сопровождаются письмом с описью представленных документов.

1. Полный пакет документов должен иметь сквозную нумерацию.
2. Обосновывающие материалы по каждому объекту ремонта должны быть сгруппированы в одном блоке.
4. 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.

В программу ремонтного обслуживания не должны включаться мероприятия, изменяющие технические характеристики основного средства, например:

- замена силовых трансформаторов с увеличением номинальной мощности;

- увеличение сечения провода на протяжении всей трассы ВЛ;
- расширение (изменение площади) зданий;
- установка дополнительных ячеек в распределительных устройствах ПС, ТП и РП.

Тотальная замена всех опор и проводов в течение одного капитального ремонта ВЛ также не допускается (приказ Минэнерго России от 25 октября 2017 г. №1013):

- длина участков, на которых разрешается сплошная замена опор при очередном капитальном ремонте, не должна превышать 50% протяженности ВЛ;
- перенос и установка дополнительных опор при общем количестве вновь устанавливаемых опор не более 30% количества установленных на ВЛ;
- замена проводов на провода большего сечения или большей механической прочности на участках длиной не более 30% протяженности ВЛ.

Учитывая изложенное, при планировании ремонтных работ на регулируемый период, все вышеперечисленные материалы Вам необходимо представить в РЭК в срок до 1 мая 2019 года.

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. Бланк ремонтной программы на 2020 год электросетевых организаций, для которых 2020 год не является первым (а вторым и более) годом долгосрочного периода регулирования на 1 л. в 1 экз.;
2. Пример оформления программы ремонтного обслуживания организации, для которой 2020 год является первым годом долгосрочного периода регулирования на 1 л. в 1 экз.;
3. Структура пакета документов, обосновывающих планируемые расходы на ремонты на 1 л. в 1 экз.

Председатель



Д.В. Малюта

Приложение № 2
Утверждаю

(должность, Ф.И.О.)

(подпись)

« ____ » _____ 2019 г.

М.П.

Программа ремонтного обслуживания _____ на 2020 год

наименование предприятия

№ пп	Расположение объекта (наименование РЭС, мастерского участка, ПС)	Наименование объекта, основные параметры объекта (кВА, МВА, протяженность в км, сечение и марка провода/ кабеля, кол-во цепей/ кабелей, кол-во и материал опор)	Инвентарный номер, номер объекта из договора аренды	Вид ремонта (КР; СР; ТР)	Способ ремонта (подряд; х/способ)	Состав работы, физический объем	Стоимость в ценах 2020 года, тыс. руб. (без НДС)						Наименование документов, обосновывающих:		Ссылки на электронный адрес размещения обосновывающих материалов в «Хранилище документов» регионального сегмента ЕИАС	
							Всего	в т.ч. хозспособ			в т.ч. подряд			стоимость ремонта		необходимость ремонта
Всего	в т.ч. СМР	в т.ч. материалы	Всего	в т.ч. СМР	в т.ч. материалы											
1	Клинский МУ	ВЛ 35 кВ Ряжская - ОАП 1,2, L=12 км, S _{провода} =95мм ² , 60 металл. опор	Инвентарный №00578	КР	Подряд	Расчистка трассы ручная 0,5 га	1 534	0	0	0	1 534	1 534	0	смета №1 и договор подряда №1 от 01.01.19	Многолетний и годовой график ремонтов, дефектная ведомость и акт-предписание РТН №1 от 01.01.19	https://tariff.eias.ru/disclo/get_file?p_guid=97aaf2df-50c5-4de1-88bb-d6e756f34
2	ПС Топливная 35 кВ	ОД-35, КЗ-35 (Т-1-4,0)	Инвентарный №00398	КР	х/способ	Капитальный ремонт отделителя и короткозамыкателя с заменой изоляторов	400	400	0	400	0	0	0	смета №2 и договор поставки з/частей №2 от 01.01.19	Многолетний и годовой график ремонтов, дефектная ведомость и акт обследования от 01.01.19	https://tariff.eias.ru/disclo/get_file?p_guid=34lk1hr-20s3-8leg6-66ka-j7x845g12
		Т-1-4,0 тип ТМН 35/10 кВ, Т-2-4,0 тип ТМН 35/10 кВ		ТР	х/способ	Текущий ремонт силовых трансформаторов 35/10 кВ	1 354	1 354	0	1 354	0	0	0	смета №3 и договор поставки №3 от 01.01.19	Многолетний и годовой график ремонтов, дефектная ведомость	https://tariff.eias.ru/disclo/get_file?p_guid=48ppj3yu-18p7-1ii2-11povii111117
		МСВ-35 типа ВГБЭ-35. Ввод ф.В1		КР	х/способ	Капитальный ремонт межсекционного выключателя	300	300	0	300	0	0	0	смета №4 и договор поставки	Многолетний и годовой график ремонтов. Дефектная ведомость,	https://tariff.eias.ru/disclo/get_file?p_guid=220005ii-1318-

					теля 35 кВ с заменой ввода 1 шт.								№4 01.01.19	протоколы испытаний №№4; 5.	32pa1-11ia-f2348t99qqq	
		ШР-35 тип РДЗ-35 1000 (Т-1-4,0); ШР-35 тип РДЗ-35-1000 (Т-2-4,0)		ТР	х/способ	Текущий ремонт шинных разъединителей – 2 шт.	100	100	0	100	0	0	0	смета №5 и договор поставки №5 01.01.19	Многолетний и годовой график ремонтов, дефектная ведомость.	https://tariff.eias.ru/disclo/get_file?p_guid=56aal4ii-11o9-33ip3-21vc-h6s553k44dfs
3	ПС Осенняя 35 кВ	МВ-35 тип С-35 (Т-1), МВ-35 тип С-35 (Т-2)	Инвентарный №00392	КР	х/способ	Капитальный ремонт МВ-35 кВ С-35/630 – 2 шт.	1000	1000	0	1000	0	0	0	Смета №6 и договор поставки №6 01.01.19	Многолетний и годовой график ремонтов, дефектная ведомость	https://tariff.eias.ru/disclo/get_file?p_guid=97aaf2df-50c5-4de1-88bb-d6e756f34
4	Клинский МУ	ВЛ-0,4кВ Ф-2 от ТП-110 (Ф10-9-Т ПС №31) н.п. Карагайла. Провод СИП-4 4*25 мм2, 6 дер. опор	объект №5 договора аренды от 12.06.13 № 15	ТР	подряд	Замена опор-3 шт.	99	0	0	0	99	54	45	Смета №7 и каталог текущих отпусковых цен (бюллетень «Цены в строительстве» янв. 2019). Договор подряда №7 от 01.01.19	Многолетний и годовой график ремонтов. Дефектная ведомость и акт расследования технологического нарушения от 01.01.19	https://tariff.eias.ru/disclo/get_file?p_guid=34llk1hr-20s3-8leg6-66kaj7x845g12
5	Клинский МУ	ТП-051 ф-6-5-К, ПС №12, д. Карагайла. 2*250 кВА (ТМГ-250-6/0,4 кВ)	Инвентарный №00393	КР	х/способ	Ремонт ТП с заменой вент. разрядника - 3 шт.	80	80	0	80	0	0	0	смета №8 и договор поставки №8 от 01.01.19	Многолетний и годовой график ремонтов. Дефектная ведомость, акт-пред-писание РТН №5 от 01.01.19	https://tariff.eias.ru/disclo/get_file?p_guid=48ppj3yu-18p7-1ii2-11povlil11117
6	Клинский МУ	Здание АБК. Площадь 100 м2	Инвентарный №00604	КР	подряд	Бетонная отмостка здания, штукатурка цокольной части стен фасада	2344	0	0	0	2344	1344	1000	смета №9 и договор подряда №9 от 01.01.19	Многолетний и годовой график ремонтов зданий, акт обследования от 01.01.19	https://tariff.eias.ru/disclo/get_file?p_guid=220oo5ii-1318-32pa1-11ia-f2348t99qqq
7	Клинский МУ	КТП-081 ф-6-8-К д. Сыргайла. 1*250 кВА (ТМГ-250-6/0,4 кВ)	Инвентарный №00849	КР	х/способ	Капитальный ремонт трансформатора с заменой РУНН-0,4 кВ	100	100	0	100	0	0	0	смета №10 и договор поставки №10 от 01.01.19	Многолетний и годовой график ремонтов, дефектная. ведомость.	https://tariff.eias.ru/disclo/get_file?p_guid=56aal4ii-11o9-33ip3-21vc-h6s553k44dfs
ИТОГО																

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 (РГН, 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

