

# РЕГЛАМЕНТ ФОРМИРОВАНИЯ И ВЫПОЛНЕНИЯ ПРОГРАММЫ ТЕХНИЧЕСКОГО ОБСЛУЖИВАНИЯ И РЕМОНТА ПАО «МРСК Волги»

## 1 Назначение и область применения

1.1 Настоящий «Регламент формирования и выполнения программы технического обслуживания и ремонта ПАО «МРСК Волги» (далее – Регламент) устанавливает основные единые принципы, подходы и требования к планированию, выполнению и предоставлению отчетности по программе технического обслуживания и ремонта, определяет порядок взаимодействия филиалов ПАО «МРСК Волги», ПО филиала - «Саратовские РС» и профильных структурных подразделений исполнительного аппарата ПАО «МРСК Волги» при формировании и согласовании программы технического обслуживания и ремонта ПАО «МРСК Волги», её консолидации на уровне исполнительного аппарата Общества, утверждении и предоставлении отчетности о выполнении утвержденных показателей.

1.2 Целью настоящего Регламента является оптимизация финансовых, материальных и трудовых ресурсов, необходимых для поддержания оборудования подстанций, ЛЭП, зданий и сооружений, прочих основных средств электросетевого комплекса Общества в работоспособном и исправном техническом состоянии.

1.3 Основной задачей настоящего Регламента является формирование механизма рационального использования ресурсов, необходимых для обеспечения надежной работы электросетевых активов Общества.

1.4 Участниками процесса формирования и выполнения программы технического обслуживания и ремонта Общества являются РЭС и службы производственных отделений филиалов ПАО «МРСК Волги», профильные структурные подразделения аппаратов управления филиалов, а также профильные структурные подразделения исполнительного аппарата Общества.

## 2 Нормативные ссылки

Настоящий Регламент разработан в соответствии с:

2.1 Федеральный закон от 26 июня 2008 г. N 102-ФЗ «Об обеспечении единства измерений» (с изменениями и дополнениями)

2.2 Правила вывода объектов электроэнергетики в ремонт и из эксплуатации (утверждены Постановлением Правительства Российской Федерации от 26.07.2017 № 484)

2.3 Правила устройства электроустановок (ПУЭ)

2.4 ГОСТ 18322-2016 Система технического обслуживания и ремонта техники.

Термины и определения

2.5 Правила технической эксплуатации первичных сетей взаимоувязанной сети связи Российской Федерации, утверждённые приказом Госкомсвязи России от 19.10.98 № 187

2.6 Положение о проведении планово-предупредительного ремонта производственных зданий и сооружений МДС 13-14.2000. Постановление Госстроя СССР от 29.12.1973 № 279

2.7 Правила организации технического обслуживания и ремонта объектов электроэнергетики, утверждённые приказом Министерства энергетики Российской Федерации от 25.10.2017г. № 1013

2.8 Приказ Министерства энергетики РФ №340 от 23 июля 2012 года «Об

утверждении перечня предоставляемой субъектами электроэнергетики информации, форм и порядка её предоставления»

2.9 Положение о проведении планово-предупредительного ремонта производственных зданий и сооружений МДС 13-14.2000. Постановление Госстроя СССР от 29.12.1973 № 279

2.10 СП 255.1325800.2016 Здания и сооружения. Правила эксплуатации. Основные положения

2.11 СО 153-34.20.501-2003 Правила технической эксплуатации электрических станций и сетей Российской Федерации, утвержденные приказом Минэнерго России от 19 июня 2003г. № 229

2.12 СТО 34.01-23.1-001-2017 Объем и нормы испытания электрооборудования

2.13 СО 34.20.504-94 (РД 34.20.504-94) Типовая инструкция по эксплуатации воздушных линий электропередачи напряжением 35-800кВ

2.14 СО 34.20.662-98 (РД 153-34.3-20.662-98). Типовая инструкция по техническому обслуживанию и ремонту воздушных ЛЭП 0,38-20кВ с неизолированными проводами

2.15 СО 34.20.671-97 (РД 153-34.3-20.671-97) Типовая инструкция по эксплуатации воздушных линий электропередачи напряжением 0,38кВ с самонесущими изолированными проводами

2.16 СО 153-34.20.508 (РД 34.20.508) Инструкция по эксплуатации силовых кабельных линий. Ч.1. Кабельные линии напряжением до 35кВ

2.17 СО 34.35.617-2001 (РД 153-34.0-35.617-2001) Правила технического обслуживания устройств релейной защиты, электроавтоматики, дистанционного управления и сигнализации электростанций и подстанций 110-750кВ

2.18 СО 34.35.613-00 (РД 153-34.3-35.613-00) Правила технического обслуживания устройств релейной защиты и электроавтоматики электрических сетей 0,4-35кВ

2.19 СО 34.35.302-2006 Инструкция по организации и производству работ в устройствах релейной защиты и электроавтоматики электростанций и подстанций

2.20 СТО 34.01-4.1-005-2017 Правила технического обслуживания устройств релейной защиты, автоматики, дистанционного управления и сигнализации на объектах электросетевого комплекса

2.21 СТО 70238424.27.010.011-2008 Здания и сооружения объектов энергетики. Методика оценки технического состояния

2.22 СТО 34.01-24-003-2017 Система управления производственными активами. Порядок фиксации и классификации дефектов. Порядок ведения электронного журнала дефектов

2.23 СТО 34.01-39.5-003-2016 Регламент метрологического обеспечения Группы компаний Россети

2.24 СТО 34.01-24-002-2018 Организация технического обслуживания и ремонта объектов электроэнергетики», утверждённый Распоряжением ПАО «Россети от 16.10.2018г. №456р

2.25 П-МРСК-ВНД-779.01-19 Положение о планировании и учёте затрат по эксплуатации ТОиР группы компаний «Россети» в программном комплексе АСУ ТОиР, утверждённое Распоряжением ПАО «Россети» от 15.01.2019г. №7р

2.26 СТП-МРСК-71-1472. \*\*\_\*\*\* Стандарт управления производственными активами в ПАО «МРСК Волги»

2.27 СТП-МРСК-21-420. \*\*\_\*\*\* Техническое освидетельствование подстанций 35-220кВ, воздушных и кабельных линий электропередачи 35-220кВ, распределительных электрических сетей 0,4-10кВ, зданий и сооружений

2.28 Пор-МРСК-21-1896. \*\*\_\*\*\* Порядок формирования сметной документации для определения начальной (предельной) цены при проведении закупочных процедур на техническое обслуживание и ремонт электросетевых объектов ПАО «МРСК Волги»

2.29 Р-МРСК-21-1379. \*\*\_\*\*\* Регламент формирования сметной стоимости и актов выполненных работ объектов ремонтной деятельности ПАО «МРСК Волги»

2.30 Р-МРСК-18-1268.\*\*-\*\* Регламент взаимодействия структурных подразделений ПАО «МРСК Волги» при формировании, согласовании, корректировке и исполнении плана закупки ПАО «МРСК Волги»

2.31 Пор-МРСК-21-2574. \*\*-\*\* Порядок применения вида организации ремонта по техническому состоянию трансформаторов 110кВ и выше ПАО «МРСК Волги»

2.32 П-МРСК-18-215.\*\*-\*\* Положение о техническом обслуживании и ремонте автомобильного транспорта, находящегося на балансе филиалов ПАО «МРСК Волги» и производственных отделений филиала ПАО «МРСК Волги» - «Саратовские РС»

2.33 П-МРСК-08-173. \*\*-\*\* Учетная политика ПАО «МРСК Волги»

2.34 СТП-МРСК-35-2505.\*\*-\*\* Термины и определения в ПАО «МРСК Волги»

*Примечание – при пользовании настоящего Регламента целесообразно проверить действие ссылочных стандартов и классификаторов в информационной системе общего пользования - на официальном сайте национального органа Российской Федерации по стандартизации в сети Интернет или по ежегодно издаваемому информационному указателю «Национальные стандарты», который опубликован по состоянию на 1 января текущего года, и по соответствующим ежемесячно издаваемым информационным указателям, опубликованным в текущем году. Если ссылочный документ заменен (изменен), то при пользовании настоящим Регламентом следует руководствоваться замененным (измененным) документом. Если ссылочный документ отменен без замены, то регламент, в котором дана ссылка на него, применяется в части, не затрагивающей эту ссылку.*

### 3 Термины и их определения

Терминологические статьи, определенные данным разделом, за исключением пунктов 3.15, 3.19, 3.20, 3.21, 3.27 и 3.35, являются стандартизированными и включены в СТП-МРСК-35-2505.01-18 «Термины и определения в ПАО «МРСК Волги».

Терминологические статьи, приведенные в пунктах 3.15, 3.19, 3.20, 3.21, 3.27 и 3.35 не являются стандартизированными и служат для определения понятий, необходимых для понимания текста данного документа Системы УК.

3.1 **Воздушная линия электропередачи (ВЛ)** – устройство для передачи электроэнергии по проводам, расположенным на открытом воздухе и прикрепленным с помощью изоляторов и арматуры к опорам или кронштейнам и стойкам на инженерных сооружениях (мостах, путепроводах и т.п.)

3.2 **Группа оборудования** - единицы оборудования (активы), объединенные по принципам общности функционирования и состава диагностируемых технических параметров. Для каждой группы оборудования существует алгоритм оценки технического состояния. Примеры группы оборудования: измерительные трансформаторы 35-110кВ, масляные выключатели 6-10кВ

3.3 **Дефект** – каждое отдельное несоответствие продукции установленным требованиям

3.4 **Диагностика** - раннее выявление дефектов на работающем или выведенном из работы для обследования объекте с помощью диагностических признаков, прогнозирование развития дефектов, оценка общего состояния объекта и подготовка рекомендаций по дальнейшей эксплуатации объекта

3.5 **Единица оборудования** – материальный актив, используемый в операционной деятельности компании, который можно отнести к группе оборудования согласно классификатору производственных активов, для которого планируются и/или проводятся мероприятия по техническому обслуживанию/диагностике/ремонтам и заменам

3.6 **Индекс состояния** - безразмерная числовая величина, нормируемая к 100 (0 - наихудшее состояние, 100 - наилучшее), характеризующая техническое состояние единицы оборудования. ИС рассчитывается как совокупность оценок критериев состояния, которые формируются на основе алгоритмов (ТИС)

3.7 **Исправное состояние** - состояние объекта, при котором он соответствует всем требованиям нормативно-технической и (или) конструкторской (проектной) документации

3.8 **Испытания** - экспериментальное определение количественных и (или) качественных характеристик свойств объекта испытаний как результата воздействия на него при его функционировании, при моделировании объекта и (или) воздействий

3.9 **Кабельная линия электропередачи** – Линия электропередачи, выполненная одним или несколькими кабелями, уложенными непосредственно в землю, кабельные каналы, трубы, на кабельные конструкции

3.10 **Капитальный ремонт электрических сетей** - ремонт, выполняемый для восстановления первоначальных или близких к первоначальным характеристикам воздушных ЛЭП 0,38-1500кВ, трансформаторных подстанций, распределительных пунктов распределительных сетей 0,38-20 кВ или их составных частей

3.11 **Капитальный ремонт объектов капитального строительства (за исключением линейных объектов)** - замена и (или) восстановление строительных конструкций объектов капитального строительства или элементов таких конструкций, за исключением несущих строительных конструкций, замена и (или) восстановление систем инженерно-технического обеспечения и сетей инженерно-технического обеспечения объектов капитального строительства или их элементов, а также замена отдельных элементов несущих строительных конструкций на аналогичные или иные улучшающие показатели таких конструкций элементы и (или) восстановление указанных элементов

3.12 **Капитальный ремонт линейных объектов** - изменение параметров линейных объектов или их участков (частей), которое не влечет за собой изменение класса, категории и (или) первоначально установленных показателей функционирования таких объектов и при котором не требуется немедленного изменения границ полос отвода и (или) охранных зон таких объектов

3.13 **Комплекс релейной защиты и автоматики** - совокупность взаимодействующих между собой устройств релейной защиты и автоматики, предназначенных для выполнения взаимосвязанных функций защиты и автоматики оборудования или ЛЭП

3.14 **Контроль технического состояния** – проверка соответствия значений параметров объекта требованиям технической документации и определение на этой основе одного из заданных видов технического состояния в данный момент времени

3.15 **Корректировка программы технического обслуживания и ремонта** – изменение утвержденных показателей программы ТОиР, в т.ч. сроков выполнения, объемов и номенклатуры работ, объемов затрат, количества объектов ОС

3.16 **Линия электропередачи ЛЭП** - электроустановка, состоящая из проводов, кабелей, изолирующих элементов и несущих конструкций, предназначенная для передачи электрической энергии между двумя пунктами энергосистемы с возможным промежуточным отбором

3.17 **Надежность электроэнергетической системы** - способность электроэнергетической системы осуществлять производство, передачу электрической энергии (мощности) и снабжение потребителей электрической энергией в едином технологическом процессе и возобновлять их после нарушений

3.18 **Неисправное состояние** – состояние объекта, при котором он не соответствует хотя бы одному из требований нормативно-технической и (или) конструкторской (проектной) документации

3.19 **Неплановое техническое обслуживание** - техническое обслуживание, постановка на которое осуществляется без предварительного назначения по техническому состоянию

3.20 **Нерегламентные работы** - комплекс работ, не регламентируемый нормативной документацией, по определению не относящийся к ремонту и техническому обслуживанию оборудования

3.21 **Неплановый ремонт** - ремонт, постановка изделий на который осуществляется без предварительного назначения. Ремонт, выполнение которого не предусматривается

годовым (месячным) графиком ремонтов, согласованным с субъектом оперативно-диспетчерского управления. Внеплановый ремонт проводится с целью устранения последствий неисправностей или дефектов, влияющих на нормальную и безопасную эксплуатацию, а также по результатам контроля технического состояния

**3.22 Оборудование** – применяемое самостоятельно или в составе сложного объекта техническое устройство, необходимое для выполнения основных и (или) дополнительных функций, а также для объединения нескольких машин в единый комплекс. Разделяется на инженерное и технологическое

**3.23 Общество** – ПАО «МРСК Волги», Публичное акционерное общество «Межрегиональная распределительная сетевая компания Волги»

**3.24 Объем технического обслуживания (ремонта)** - совокупность операций технического обслуживания (ремонта) и (или) трудоемкость их выполнения

**3.25 Параметр** – паспортная характеристика оборудования, либо характеристика, получаемая в ходе диагностики или осмотра оборудования, характеризующая объект или его техническое состояние.

**3.26 Периодичность ремонта** - интервал времени или наработки между данным видом ремонта и последующим таким же видом или другим ремонтом большей сложности

**3.27 План технического обслуживания и ремонта** - основной документ, устанавливающий для ДЗО физические объемы, материальные и финансовые ресурсы по техническому обслуживанию и ремонту объектов электросетевого хозяйства на определенный период (годовой, перспективный)

**3.28 Плановый ремонт** - ремонт, постановка изделий на который осуществляется в соответствии с требованиями нормативной документации

**3.29 Планово-предупредительный ремонт** - ремонт, выполняемый с периодичностью и в объеме, установленном в документации производителя оборудования, требованиях НТД, независимо от технического состояния составных частей на момент начала ремонта. Контроль технического состояния выполняется с периодичностью и в объеме, установленном нормативно-технической документацией

**3.30 Подрядный способ** - выполнение работ по договору персоналом, не входящим в штат организации, владельца электрических сетей

**3.31 Подстанция** – электроустановка, служащая для преобразования и распределения электроэнергии и состоящая из трансформаторов или других преобразователей энергии, распределительных устройств, устройств управления и вспомогательных сооружений

**3.32 Производственные отделения** – производственные отделения филиалов ПАО «МРСК Волги»: «Мордовэнерго», «Оренбургэнерго», «Пензаэнерго», «Самарские распределительные сети», «Саратовские распределительные сети», «Ульяновские распределительные сети», «Чувашэнерго»

**3.33 Производственные здания объектов энергетики** - наземные сооружения, в которых размещено большинство помещений, предназначенных для длительного пребывания людей и осуществления в них технологических процессов (вспомогательных или основных) для производства, распределения и передачи энергии

**3.34 Производственные сооружения объектов энергетики** - законченные строительством объекты, которые не имеют помещений (либо отдельные, небольшие по площади) для пребывания в них людей и предназначены для обеспечения одного из вспомогательных или основных технологических процессов при кратковременном нахождении в них людей

**3.35 Профильные структурные подразделения** – структурные подразделения производственных отделений, филиалов, исполнительного аппарата ПАО «МРСК Волги», задействованные в процессе формирования и исполнения программы ТОиР Общества

**3.36 Расчистка** – вырубка древесно – кустарниковой растительности или деревьев в пределах охранных зон

**3.37 Результат испытаний** - оценка характеристик свойств объекта, установления соответствия объекта заданным требованиям по данным испытаний, результаты анализа

качества функционирования объекта в процессе испытаний

3.38 **Релейная защита и автоматика (РЗА)** - релейная защита, сетевая автоматика, противоаварийная автоматика, режимная автоматика, регистраторы аварийных событий и процессов, технологическая автоматика объектов электроэнергетики

3.39 **Ремонт** - комплекс операций по восстановлению работоспособного или исправного состояния объекта (систем и элементов) и (или) восстановлению его ресурса

3.40 **Ремонт по техническому состоянию** - ремонт, при котором контроль технического состояния выполняется с периодичностью и в объеме установленными в нормативной документации, а объем и момент начала ремонта определяются техническим состоянием изделия

3.41 **Средний ремонт** - ремонт, выполняемый для восстановления исправности и частичного восстановления ресурса изделия с заменой или восстановлением составных частей ограниченной номенклатуры и контролем технического состояния составных частей, выполняемым в объеме, установленном в нормативно-технической документации

3.42 **Средства связи** - технические и программные средства, используемые для формирования, приема, обработки, хранения, передачи, доставки сообщений электросвязи или почтовых отправлений, а также иные технические и программные средства, используемые при оказании услуг связи или обеспечении функционирования сетей связи, включая технические системы и устройства с измерительными функциями

3.43 **Структурное подразделение Общества** – организационно-структурная единица, на которую возложено выполнение определенного перечня задач, подчиняющаяся непосредственно генеральному директору/директору филиала/директору ПО, заместителям генерального директора/заместителям директора филиала/заместителям директора ПО или главному инженеру ПО (департамент, управление, отдел, служба, сектор)

3.44 **Текущий ремонт** - ремонт, выполняемый для обеспечения или восстановления работоспособности изделия и состоящий в замене и (или) восстановлении отдельных частей

3.45 **Текущий ремонт зданий и сооружений** - ремонт, предусматривающий выполнение работ по систематическому и своевременному предохранению частей здания или сооружения и инженерного оборудования зданий (сооружений) от преждевременного износа путём устранения мелких повреждений и неисправностей

3.46 **Техническое обслуживание** – комплекс организационных мероприятий и технических операций, направленных на поддержание работоспособности (исправности) объекта и снижение вероятности его отказов при использовании по назначению, хранении и транспортировании

3.47 **Техническое обслуживание зданий и сооружений** – Комплекс работ по поддержанию зданий и сооружений в исправном и работоспособном состоянии в межремонтный период

3.48 **Техническое состояние** – состояние объекта, характеризующее совокупностью установленных в документации параметров, описывающих его способность выполнять требуемые функции в рассматриваемых условиях

3.49 **Трансформаторная подстанция** - электрическая подстанция, предназначенная для преобразования электрической энергии одного напряжения в энергию другого напряжения с помощью трансформаторов

3.50 **Филиалы** – филиалы ПАО «МРСК Волги»: «Мордовэнерго», «Оренбургэнерго», «Пензаэнерго», «Самарские распределительные сети», «Саратовские распределительные сети», «Ульяновские распределительные сети», «Чувашэнерго»

3.51 **Хозяйственный способ** - форма организации строительных и монтажных работ, когда они выполняются собственными силами Застройщика, без привлечения специализированных исполнителей в виде подрядных организаций

3.52 **Эксплуатация** - стадия жизненного цикла изделия, на которой реализуется, поддерживается и восстанавливается его качество

## 4 Обозначения и сокращения

В настоящем Регламенте применены следующие обозначения и сокращения:

<b>АСУП</b>	– автоматизированная система управления предприятием
<b>АУ</b>	– аппарат управления
<b>ВЛ</b>	– воздушная линия электропередачи
<b>ДБ</b>	– департамент безопасности
<b>ДКиТАСУ</b>	– департамент корпоративных и технологических АСУ
<b>ДМиККЭ</b>	– департаментом метрологии и контроля качества электроэнергии
<b>ДЛиМТО</b>	– департамент логистики и материально-технического обеспечения
<b>ДОТиСУ</b>	– департамент оперативно-технологического и ситуационного управления
<b>ДРУиУЭ</b>	– департамент реализации услуг и учёта электроэнергии
<b>ДТПиРОиРОЭХ</b>	– департамент технического перевооружения и реконструкции, обслуживания и ремонта объектов электросетевого хозяйства
<b>ИА</b>	– исполнительный аппарат
<b>ИПЦ</b>	- индекс потребительских цен;
<b>ИЦП</b>	- индекс цен промышленных производителей
<b>КЛ</b>	– кабельная линия электропередачи
<b>ЛНА</b>	- локально-нормативные акты
<b>ЛЭП</b>	– линия электропередачи
<b>МТР</b>	– материально-технические ресурсы
<b>НТД</b>	– нормативно-техническая документация
<b>ПАО</b>	– публичное акционерное общество
<b>ОРД</b>	– организационно-распорядительный документ
<b>ПЗ</b>	– план закупок
<b>ПО</b>	– производственное отделение
<b>ПС</b>	– подстанция
<b>РЗА</b>	– релейная защита и автоматика
<b>РП</b>	– распределительный пункт
<b>РС</b>	– распределительные сети
<b>РЭС</b>	– район электрических сетей
<b>СДТУ</b>	– средства диспетчерского и технологического управления
<b>СИ</b>	– средства измерения
<b>СП</b>	– секционирующий пункт
<b>ТОиР</b>	– техническое обслуживание и ремонт
<b>ТП</b>	– трансформаторная подстанция
<b>УРЗА</b>	– устройства релейной защиты и автоматики

## 5 Ответственность

5.1 Ответственность за организацию работ по формированию, согласованию в ИА Общества и ПАО «Россети», утверждению и корректировке программы ТОиР, проведение выборочных проверок качества планирования и выполнения работ по ТОиР, а также за выполнение утвержденных показателей программы ТОиР Общества, возлагается на заместителя генерального директора – главного инженера ПАО «МРСК Волги».

5.2 Ответственным структурным подразделением за общую организацию процесса формирования программы ТОиР Общества, а также формирования отчётности по её выполнению, является ДТПиРОиРОЭХ, которым осуществляется:

5.2.1 Доведение до Филиалов, ПО филиала «Саратовские РС» и профильных структурных подразделений ИА Общества сценарных условий формирования программы ТОиР, а также утверждённой программы ТОиР в соответствии с п.6.3.3 настоящего Регламента;

5.2.2 Направление на рассмотрение в профильные структурные подразделения ИА

Общества, представленных проектов годовых и перспективных программ ТОиР Филиалов и ПО филиала «Саратовские РС» в соответствии с п.6.3.9 настоящего Регламента;

5.2.3 Консолидация и направление в Филиалы и ПО филиала «Саратовские РС» замечаний и предложений по проектам программ ТОиР в соответствии с п.6.3.9 настоящего Регламента;

5.2.4 Организация защиты программ ТОиР Филиалов и ПО филиала «Саратовские РС» в ИА ПАО «МРСК Волги» и их корректировки (при необходимости) в соответствии с п.6.3.9., 6.3.10 настоящего Регламента;

5.2.5 Формирование сводного проекта программы ТОиР Общества, для его согласования (защиты) в ПАО «Россети», организация корректировки (при необходимости) в соответствии с п.6.3.13-6.3.15 настоящего Регламента;

5.2.6 Формирование сводной программы ТОиР филиала «Саратовские РС» и Общества в целом в соответствии с п.6.3.16 настоящего Регламента;

5.2.7 Организация корректировки программы ТОиР в рамках корректировки бизнес-плана Общества в соответствии с п.7.1 настоящего Регламента;

5.2.8 Формирование сводных отчётов по текущим и итоговым результатам выполнения программы ТОиР филиала «Саратовские РС» и Общества в целом, их своевременное предоставление по месту требования, в т.ч. в ПАО «Росети», в соответствии с п.11.3.4 настоящего Регламента.

**5.3 На профильные структурные подразделения ИА Общества, в т.ч. ДТПиРОиРОЭХ** - по направлению «ЛЭП, оборудование ПС 35-220кВ, ТП 6-10/0,4кВ, здания и сооружения» (за исключением здания ИА ПАО «МРСК Волги»), ДКиТАСУ - по направлению «компьютерное оборудование и оргтехника» и «СДТУ», , ДОТиСУ - по направлению «РЗА», ДЛиМТО - по направлению «автотранспорт и спецтехника», ДРУиУЭ - по направлению «средства учёта и контроля электроэнергии, в т.ч. АИИС КУЭ» в части ремонтов приборов учета электроэнергии, устройств сбора и передачи данных учёта электроэнергии и входящих в их состав каналобразующего оборудования, ДМиККЭ - по направлению «метрология», ДБ - по направлению «системы безопасности и пропускного режима», возлагается ответственность за:

5.3.1 Анализ и согласование представленных проектов годовых и перспективных программ ТОиР Филиалов, ПО филиала «Саратовские РС» в соответствии с п.6.3.9 настоящего Регламента;

5.3.2 Участие в формировании ПЗ, сопровождение закупочных процедур под программу ТОиР в соответствии с Р-МРСК-18-1268.<sup>\*\*\_\*\*</sup> Регламент взаимодействия структурных подразделений ПАО «МРСК Волги» при формировании, согласовании, корректировке и исполнении плана закупки ПАО «МРСК Волги»;

5.3.3 Контроль выполнения филиалами и ПО филиала «Саратовские РС» утвержденных квартальных и годовых объемов работ по ТОиР в соответствии с п.12.2 настоящего Регламента;

5.3.4 Контроль плановых и фактических затрат по программе ТОиР в соответствии с п.12.2 настоящего Регламента;

5.3.5 Контроль качества и полноты выполнения филиалами, ПО филиала «Саратовские РС» работ по ТОиР, оформления необходимой документации в соответствии с п.12.2 настоящего Регламента;

5.3.6 Разработку и актуализацию (пересмотр) локально-нормативных актов, в т.ч. регламентов, порядков, положений и инструкций, направленных на совершенствование деятельности в области ТОиР объектов основных средств, а также контроль их выполнения;

5.3.7 Своевременность и достоверность отчетности, предоставляемой структурным подразделением в соответствии с п.11.3.3 настоящего Регламента.

5.4 На Управление делами, Департамент безопасности, Департамент метрологии и контроля качества электроэнергии, Департамент корпоративных и технологических АСУ возлагается ответственность за формирование, исполнение и предоставление отчетности по программе ТОиР ИА ПАО «МРСК Волги» по направлениям «здания и сооружения», «система безопасности и пропускного режима», «метрология», «компьютерное оборудование и оргтехника» соответственно, в соответствии с п.6.3.6, 11.3.3 настоящего Регламента.



5.5 На Департамент ЛиМТО возлагается ответственность за обновление плановых цен на МТР в программном комплексе 1С:АСУП в соответствии с п.6.3.5 настоящего Регламента, а также своевременное обеспечение программы ТОиР необходимыми МТР и отторгованными услугами подрядных организаций в соответствии с п.8.2.1 настоящего Регламента.

5.6 На Департамент экономики возлагается ответственность за формирование и предоставление данных о предельном уровне прямых затрат на выполнение годовой и перспективной программы ТОиР, в т.ч. по Филиалам, ПО филиала «Саратовские РС» (в части ТО) и ИА ПАО «МРСК Волги», а также ретроспективных, прогнозных и фактических индексах - дефляторов (ИЦП, ИПЦ), в соответствии с п.6.3.4 настоящего Регламента.

**5.7 На Филиалы Общества возлагается ответственность за:**

5.7.1 Контроль исправного технического состояние объектов основных средств производственного и непроизводственного назначения, обеспечение надежной работы электросетевых активов ПО филиала;

5.7.2 обеспечение безопасной эксплуатации электросетевых активов;

5.7.3 Выпуск ОРД о назначении лиц, ответственных за формирование программы ТОиР филиала, её консолидацию и согласование и на уровне аппарата управления филиала, предоставление на согласование и защиту в ИА ПАО «МРСК Волги», своевременность и качество формирования, сверке с данными бухгалтерского учёта и предоставления отчётности о выполнении программы ТОиР;

5.7.4 Контроль качества планирования и выполнения программы ТОиР ПО филиала;

5.7.5 Анализ предложений ПО по формированию годовой (с недельной, месячной и квартальной расшифровкой) и перспективной программы ТОиР, проведение защиты программ ТОиР ПО филиала в аппарате управления филиала, подготовку сводного проекта годовой и перспективной программы ТОиР Филиала, направление их на согласование и защита в ПАО «МРСК Волги»;

5.7.6 Анализ, представленных производственными отделениями, перспективных планов капитального ремонта ВЛ 35кВ и выше, капитального (среднего) ремонта оборудования подстанций 35кВ и выше, капитального ремонта ВЛ 0,4-10кВ, капитального (среднего) ремонта оборудования ТП 6-10/0,4кВ, РП и СП 6-10кВ, ремонта зданий и сооружений, формирование и утверждение сводных по филиалу перспективных планов;

5.7.7 Ведение реестра с мониторингом рынка услуг подрядных организаций, выполняющих работы по ТОиР, заводов изготовителей оборудования и МТР;

5.7.8 Формирование ПЗ филиала в соответствии со сформированной программой ТОиР;

5.7.9 Разработку и согласование технических заданий на закупку оборудования, МТР или работ по ТОиР производственных активов, в соответствии с локальными нормативными актами Общества;

5.7.10 Сопровождение закупочных процедур в части программы ТОиР (согласование заявок, технических заданий, конкурсной документации на закупку оборудования, МТР или работ), в соответствии с локальными нормативными актами Общества;

5.7.11 Подготовку и сопровождение договоров с подрядными организациями на выполнение работ по ТОиР, в соответствии с локальными нормативными актами Общества;

5.7.12 Контроль деятельности ПО по ТОиР производственных активов;

5.7.13 Контроль безусловного выполнения ПО утверждённых показателей программы ТОиР, а также оформления необходимой технической и бухгалтерской (финансовой) документации, в соответствии с локальными нормативными актами Общества;

5.7.14 Анализ отчетов ПО о выполнении программы ТОиР и формирование на основании анализа, сводного отчета по филиалу, в соответствии с локальными нормативными актами Общества;

5.7.15 Своевременность предоставления, достоверность, полноту и качество плановой и отчётной информации по программе ТОиР;

5.7.16 Контроль актуализации данных в 1С:АСУП;

5.7.17 Контроль исполнения в ПО требований инструкций, положений, стандартов и другой документации, определяющих порядок формирования, планирования, распределения,

учета и контроля использования затрат на ТОиР;

5.7.18 Участие в приемке в эксплуатацию отремонтированных объектов;

5.7.19 Соответствие мероприятий, предусмотренных программой ТОиР, требованиям ОРД, определяющим безопасность филиала.

**5.8 На ПО филиалов ПАО «МРСК Волги» возлагается ответственность за:**

5.8.1 Исправное техническое состояние и надежную работу производственных активов, находящихся в зоне обслуживания ПО, обеспечение их безопасной эксплуатации;

5.8.2 Выпуск ОРД о назначении лиц, ответственных за формирование программы ТОиР, её консолидацию и согласование на уровне ПО, предоставление на согласование и защиту в аппарат управления филиала, своевременность и качество формирования, сверке с данными бухгалтерского учёта и предоставления отчётности о выполнении программы ТОиР;

5.8.3 Качество планирования и выполнения работ по ТОиР;

5.8.4 Формирование годовой (с недельной, месячной и квартальной расшифровкой) и перспективной программы ТОиР на уровне РЭС и структурных подразделений (служб) ПО, анализ предложений РЭС и структурных подразделений (служб) ПО по формированию программы ТОиР, формирование сводных предложений по ПО, направление на согласование и защита в филиале;

5.8.5 Формирование перспективных планов капитального ремонта ВЛ 35кВ и выше, капитального (среднего) ремонта оборудования подстанций 35кВ и выше, капитального ремонта ВЛ 0,4-10кВ, капитального (среднего) ремонта оборудования ТП 6-10/0,4кВ, РП и СП 6-10кВ, ремонта зданий и сооружений, годовых графиков капитального ремонта ВЛ 35кВ и выше, капитального (среднего) ремонта оборудования подстанций 35кВ и выше, капитального ремонта ВЛ 0,4-10кВ капитального (среднего) ремонта оборудования ТП 6-10/0,4кВ, РП и СП 6-10кВ, ремонта зданий и сооружений;

5.8.6 Формирование сметной документации (калькуляций) на ТОиР производственных активов, проверку сметной документации подрядных организаций на соответствие Р-МРСК-21-1379. \*\*.\*;

5.8.7 Формирование ПЗ в соответствии со сформированной программой ТОиР;

5.8.8 Разработку и согласование заявок, конкурсной документации, технических заданий на закупку оборудования, МТР или работ для ТОиР производственных активов, в соответствии с локальными нормативными актами Общества;

5.8.9 Подготовку и сопровождение договоров с подрядными организациями на выполнение работ по ТОиР, в соответствии с локальными нормативными актами Общества;

5.8.10 ТОиР производственных активов, находящихся в зоне обслуживания ПО в объёме, обеспечивающем их надежность и эффективность эксплуатации;

5.8.11 Актуализацию данных в 1С: АСУП на основании проведенных работ по ТОиР;

5.8.12 Ведение технической документации в соответствии с требованиями НТД;

5.8.13 Безусловное выполнение утверждённых показателей программы ТОиР, а также оформления необходимой технической и бухгалтерской (финансовой) документации, в соответствии с локальными нормативными актами Общества;

5.8.14 Своевременность и достоверность предоставляемой отчетности;

5.8.15 Соответствие мероприятий, предусмотренных программой ТОиР, требованиям ОРД, определяющим безопасность ПО.

## **6 Формирование программы технического обслуживания и ремонта**

### **6.1 Общие положения организации технического обслуживания и ремонта**

6.1.1 Ремонты, в зависимости от планирования, следует подразделять на плановые, неплановые и аварийные

6.1.2 Плановый ремонт объектов основных средств осуществляется с применением следующих видов организации:

– планово-предупредительный ремонт;

– ремонт по техническому состоянию.

6.1.2.1 Планово-предупредительный ремонт, выполняется с периодичностью, установленной в ремонтной документации, а объем ремонта определяется по типовому перечню ремонтных работ с учетом фактического технического состояния и включает выполнение дополнительных сверхтиповых ремонтных работ для устранения дефектов, выявленных в процессе эксплуатации (при наличии), и по результатам предыдущих ремонтов, установленных предписаниями органов государственного надзора (при наличии).

6.1.2.2 Ремонт по техническому состоянию, представляет собой ремонт, при котором контроль технического состояния оборудования следует выполнять с периодичностью и в объеме, установленными в ремонтной документации, а объем и момент начала ремонта определяются результатами контроля технического состояния оборудования.

6.1.2.3 Требования к планированию ремонтов по техническому состоянию, определены «Правилами организации технического обслуживания и ремонта объектов электроэнергетики, утверждёнными приказом Министерства энергетики Российской Федерации от 25.10.2017г. №1013, Приказом Минэнерго РФ от 19.02.2019г. №123 «Об утверждении методических указаний по расчёту вероятности отказа функционального узла и единицы технологического оборудования и оценки последствий такого отказа», СТО 34.01-24-002-2018 «Организация технического обслуживания и ремонта объектов электроэнергетики», Пор-МРСК-21-2574.01-19 «Порядок применения вида организации ремонта по техническому состоянию трансформаторов 110кВ и выше ПАО «МРСК Волги».

6.1.3 В зависимости от перечня и объема выполняемых ремонтных мероприятий, ремонты подразделяются на текущие, средние или капитальные.

6.1.4 Организация технического обслуживания оборудования, зданий и сооружений объектов Общества осуществляется в соответствии с градостроительным законодательством Российской Федерации, законодательством Российской Федерации о промышленной безопасности, о безопасности зданий и сооружений и в соответствии другими нормативно-техническими документами в соответствии с Реестром, утвержденным распоряжением ПАО «Россети» от 28.12.2015 № 612р «Об утверждении реестра нормативно-технических документов в области технического регулирования ПАО «Россети» и ДЗО ПАО «Россети».

6.1.5 Перечень работ по ремонту и техническому обслуживанию ЛЭП 0,4-10кВ, ЛЭП 35кВ и выше, оборудования ПС 35кВ и выше, ТП (РП, СП) 6-10кВ, зданий и сооружений, УРЗА, СДТУ, СИ, прочих основных средств, а также периодичность их проведения, определены СО 153-34.20.501-2003 «Правилами технической эксплуатации электрических станций и сетей РФ», «Правилами организации технического обслуживания и ремонта объектов электроэнергетики, утверждёнными приказом Министерства энергетики Российской Федерации от 25.10.2017г. №1013, СТО 34.01-24-002-2018 «Организация технического обслуживания и ремонта объектов электроэнергетики», СТО 34.01-23.1-001-2017 «Объем и нормы испытания электрооборудования», инструкциями заводов-изготовителей оборудования, иной нормативно-технической документацией, указанной в п. 2 настоящего Регламента.

6.1.6 Состав нерегламентных работ плана эксплуатации и ТОиР, определен Приложением 27 настоящего Регламента.

6.1.7 Капитальный ремонт зданий и сооружений выполняется в соответствии с проектной документацией, если при его проведении затрагиваются конструктивные и другие характеристики надежности и безопасности таких объектов. Работы по выполнению проектной документации на капитальный ремонт зданий и сооружений проводятся в соответствии с заданием на проектирование в год, предшествующий году выполнения капитального ремонта.

## **6.2 Общие принципы и сценарные условия формирования программы ТОиР**

6.2.1 Годовая и пятилетняя программа ТОиР разрабатываются РЭС и профильными структурными подразделениями (службами и отделами) ПО, в подсистеме «Управление активами» 1С:АСУП.

6.2.2 Плановая сметная стоимость работ по ТОиР, определяется в соответствии с требованиями Пор-МРСК-21-1896. \*\*-\*.\*.\* Порядок формирования сметной документации для

определения начальной (предельной) цены при проведении закупочных процедур на техническое обслуживание и ремонт электросетевых объектов ПАО «МРСК Волги», Р-МРСК-21-1379. \*\*-\*\* Регламент формирования сметной стоимости и актов выполненных работ объектов ремонтной деятельности ПАО «МРСК Волги».

6.2.2.1 Затраты на ТОиР хозяйственным способом формируются в подсистеме «Управление активами» 1С:АСУП.

6.2.2.2 Затраты на ТОиР подрядным способом, формируются в сметных программных комплексах («ГРАНД-Смета», «Смета.ru», «РИК» и т.п.), с последующим занесением сложившихся затрат в подсистему «Управления активами» 1С:АСУП и вложением сканированного файла утвержденного «Локального сметного расчета».

6.2.3 Общие требования к формированию заявок на мероприятия на выполнение работ по ТОиР, статьи затрат и аналитики определены разделом 5 «Планирование и учет затрат в Системе» П-МРСК-ВНД-779.01-19 «Положение о планировании и учёте затрат по эксплуатации ТОиР группы компаний «Россети» в программном комплексе АСУ ТОиР», утверждённое Распоряжением ПАО «Россети» от 15.01.2019г. №7р.

6.2.4 Основные сценарные условия формирования программы ТОиР определены разделом 4 П-МРСК-ВНД-779.01-19 «Положения о планировании и учёте затрат по эксплуатации ТОиР группы компаний «Россети» в программном комплексе АСУ ТОиР», утверждённого Распоряжением ПАО «Россети» от 15.01.2019г. №7р и актуализируются ежегодным ОРД Общества по формированию годовой и пятилетней программы ТОиР на планируемый период.

### **6.3 Порядок и сроки формирования и защиты годовой и перспективной программы ТОиР.**

6.3.1 С учетом вышеизложенных принципов, устанавливается следующий порядок и сроки формирования программы ТОиР:

Таблица 1

#### **Порядок и сроки формирования программы ТОиР**

<b>№ п/п</b>	<b>Мероприятие</b>	<b>Срок выполнения</b>	<b>Исполнитель</b>
1	Актуализация перспективных планов капитального (среднего) ремонта оборудования подстанций 35кВ и выше, ВЛ 35кВ и выше, оборудования ТП 6-10/0,4кВ, РП и СП 6-10кВ, ВЛ 0,4-10кВ, ремонта зданий и сооружений	до 1 октября (за 15 месяцев до планируемого периода)	Профильные структурные подразделения ПО
2	Согласование перспективных планов ремонта в АУ ПО и представление их в АУ филиала	до 1 октября (за 15 месяцев до планируемого периода)	Главный инженер ПО, ПТО (ПТС) ПО
3	Формирование сводных перспективных планов ремонта филиала	до 1 марта года, предшествующего планируемому периоду	Службы ТПиРОиРОЭХ филиалов (ДТПиРОиРОЭХ по филиалу «Саратовские РС»)
4	Утверждение заместителем директора – главным инженером Филиала сводных перспективных планов ремонта филиала и доведение их до ПО	до 1 марта года, предшествующего планируемому периоду	Заместитель директора – главный инженер филиала (заместителем генерального

№ п/п	Мероприятие	Срок выполнения	Исполнитель
			директора – главным инженером Общества по филиалу «Саратовские РС»)
5	Выпуск ОРД Общества по формированию годовой и пятилетней программы ТОиР на планируемый период, содержащего сценарные условия	до 1 марта года, предшествующего планируемому периоду	ДТПиРОиРОЭХ
6	Формирование проекта годовой и пятилетней программы ТОиР, в соответствии с доведёнными сценарными условиями и требованиями нормативных и технологических документов	до 20 мая года, предшествующего планируемому периоду	Профильные структурные подразделения ПО, филиалов, ИА Общества
7	Предоставление проекта годовой и пятилетней программы ТОиР филиала (ПО филиала «Саратовские РС») в ИА Общества	до 20 мая года, предшествующего планируемому периоду	Службы ТПиРОиРОЭХ филиалов (ПТО ПО филиала «Саратовские РС»)
8	Проверка проектов годовой и пятилетней программы ТОиР филиалов (ПО филиала «Саратовские РС») в ИА Общества, на соответствие сценарным условиям и требованиям нормативных и технологических документов	до 10 июня года, предшествующего планируемому периоду	Профильные структурные подразделения ИА Общества, ДТПиРОиРОЭХ - свод
9	Защита на уровне ИА Общества годовой и пятилетней программы ТОиР филиала (ПО филиала «Саратовские РС»)	до 20 июня года, предшествующего планируемому периоду	Заместитель директора – главный инженер филиала (главный инженер ПО филиала «Саратовские РС»)
10	Направление в филиалы (ПО филиала «Саратовские РС») замечаний по сформированным проектам годовой и пятилетней программы ТОиР	до 01 июля года, предшествующего планируемому периоду	Профильные структурные подразделения ИА Общества, ДТПиРОиРОЭХ - свод
11	Доработка филиалами (ПО филиала «Саратовские РС») проектов годовой и пятилетней программы ТОиР	до 01 августа года, предшествующего планируемому периоду	Профильные структурные подразделения ПО и филиалов
12	Предоставление скорректированного проекта годовой и пятилетней программы ТОиР филиала (ПО филиала	до 01 августа года, предшествующего планируемому периоду	Службы ТПиРОиРОЭХ филиалов (ПТО

№ п/п	Мероприятие	Срок выполнения	Исполнитель
	«Саратовские РС») в ИА Общества		ПО филиала «Саратовские РС»)
13	Формирование проекта годовой и пятилетней программы ТОиР Общества	до 01 октября года, предшествующего планируемому периоду	ДТПиРОиРОЭХ
14	Согласование (защита) проекта годовой и пятилетней программы ТОиР Общества в ПАО «Россети»	Согласно ОРД ПАО «Россети»	Заместитель генерального директора – главный инженер Общества
15	Корректировка проекта годовой и пятилетней программы ТОиР Общества	При необходимости, в срок согласно ОРД ПАО «Россети»	ДТПиРОиРОЭХ, профильные структурные подразделения ПО и филиалов
16	Формирование плана закупок МТР, работ и услуг для выполнения программы ТОиР	Согласно ОРД Общества, заблаговременно, для проведения ТЗП до 31 декабря года, предшествующего планируемому периоду	Профильные структурные подразделения ПО и филиалов
17	Проведение конкурентных закупочных процедур на закупку МТР, работ и услуг для выполнения программы ТОиР	Согласно ОРД Общества	В соответствии с утверждённым планом закупок и ЛНА Общества
18	Утверждение годовой и пятилетней программы ТОиР Общества, филиалов и ПО	По итогам согласования (защиты) в ПАО «Россети», но не позднее 1 ноября года, предшествующего планируемому периоду	Генеральный директор ПАО «МРСК Волги»

6.3.2 Актуализация и утверждение перспективных планов капитального (среднего) ремонта.

6.3.2.1 Ежегодная актуализация перспективных планов капитального (среднего) ремонта оборудования подстанций 35кВ и выше, ВЛ 35кВ и выше, оборудования ТП 6-10/0,4кВ, РП и СП 6-10кВ, ВЛ 0,4-10кВ, ремонта зданий и сооружений, проводится с учётом:

6.3.2.1.1 Проведённых плановых, внеплановых ремонтов, в том числе АВР предшествующего ремонтного периода;

6.3.2.1.2 Технического состояния объектов;

6.3.2.1.3 Изменения условий эксплуатации.

6.3.2.2 Перспективные планы капитального (среднего) ремонта актуализируются профильными структурными подразделениями ПО, согласовываются главным инженером ПО и предоставляются в аппарат управления филиала в срок до 1 октября (за 15 месяцев до планиваемого периода).

6.3.2.3 Сводные перспективные планы капитального (среднего) ремонта филиала формируются службами ТПиРОиРОЭХ филиалов (Департаментом ТПиРОиРОЭХ по филиалу «Саратовские РС») и утверждаются заместителем директора – главным инженером филиала

(заместителем генерального директора – главным инженером Общества по филиалу «Саратовские РС») и доводятся до ПО в срок до 1 марта года, предшествующего планируемому периоду, в формате Приложений 17-21 к настоящему Регламенту.

6.3.2.4 На основании перспективных планов капитального (среднего) ремонта, ПО филиалов формируются годовые графики капитального (среднего) ремонта на плановый период.

6.3.3 Сценарные условия формирования годовой и пятилетней программы ТОиР доводятся до филиалов Общества, ПО Филиала «Саратовские РС» и профильных структурных подразделений ИА Общества ежегодным распорядительным документом (Приказом), подготавливаемым Департаментом ТПиРОиРОЭХ, в срок до 1 марта года, предшествующего планируемому периоду. При необходимости до каждого филиала Общества доводится диапазон базового распределения лимитов затрат ремонтной программы по группам производственных активов.

6.3.4 В целях подготовки указанного ОРД, департаментом экономики в срок до 25 февраля года, предшествующего планируемому периоду, служебной запиской на заместителя главного инженера по техническому развитию и эксплуатации, предоставляются данные о предельном уровне прямых затрат на выполнение годовой и пятилетней программы ТОиР, в т.ч. по филиалам, ПО филиала «Саратовские РС» (в части ТО) и ИА ПАО «МРСК Волги», а также ретроспективных, прогнозных и фактических индексах - дефляторах (ИЦП, ИПЦ).

6.3.5 Для формирования программы ТОиР на планируемый период (год), Департаментом логистики и МТО ПАО «МРСК Волги» в срок до 1 марта, года предшествующего планируемому, должно быть проведено обновление плановых цен на МТР в программном комплексе 1С:АСУП. По основному, наиболее часто используемому, оборудованию и материалам мониторинг цен проводит ОМТС ДЛиМТО. По иным МТР филиалы / ПО филиала «Саратовские РС» с предоставлением единого сводного расчета цен в ДЛиМТО ИА для ввода цен в 1С:АСУП. Информацию о выполнении данного требования доводится ДЛиМТО служебной запиской до Заместителя генерального директора - главного инженера Общества, а также письмом до Филиалов ПАО «МРСК Волги» и ПО Филиала «Саратовские РС».

С целью выполнения требования данного пункта Регламента, в случае отсутствия в программном комплексе 1С:АСУП необходимой номенклатуры МТР, либо отсутствия у МТР признака «использовать при планировании», профильные структурные подразделения филиалов, ПО филиала «Саратовские РС», формирующие программу ТОиР, в срок не позднее 1 февраля, года предшествующего планируемому, формируют в программном комплексе 1С:АСУП заявку на ввод нового значения в справочник «Номенклатура» с использованием подсистемы «Управление ЦНСИ» с обязательным размещением в присоединённых файлах электронного документа «Заявка на изменение НСИ» согласования Департамента ТПиРОиРОЭХ ПАО «МРСК Волги».

6.3.6 Руководствуясь сценарными условиями, требованиями настоящего Регламента, а также требованиями нормативных и технологических документов, Управление делами, Департамент безопасности, Департамент метрологии и контроля качества электроэнергии, Департамент корпоративных и технологических АСУ, формируют проект годовой и пятилетней программы ТОиР по ИА Общества по своим направлениям в формате Приложений 1 и 6 к настоящему Регламенту и предоставляют его, а также ежемесячную расшифровку затрат (в произвольном формате) в электронном виде и за подписью руководителя в Департамент ТПиРОиРОЭХ в срок до 20 мая, года предшествующего планируемому.

6.3.7 Руководствуясь сценарными условиями, требованиями настоящего Регламента, а также требованиями нормативных и технологических документов, филиалы ПАО «МРСК Волги», организуют формирование производственными отделениями, на уровне РЭС и структурных подразделений (служб) ПО, проекта годовой и пятилетней программы ТОиР в подсистеме «Управление активами» 1С:АСУП.

Распределение лимитов финансирования, порядок и сроки формирования и защиты программы ТОиР производственных отделений, устанавливается ОРД филиала (за исключением ПО филиала «Саратовские РС»).

6.3.8 Окончательный вариант проекта годовой и пятилетней программы ТОиР филиала (ПО филиала «Саратовские РС»), одобренный на заседании технического совета филиала (ПО

филиала «Саратовские РС»), предоставляется в срок до 20 мая, года предшествующего планируемому на согласование Заместителю генерального директора - главному инженеру Общества в следующих форматах:

- «План работ по эксплуатации и ТОиР на " \_\_\_\_ " год (годовой с поквартальной разбивкой)» (Приложение 1 к настоящему Регламенту);
- «План пообъектно на 20\_\_ год» (Приложение 2 к настоящему Регламенту);
- «План-график ремонта объектов основных средств на 20\_\_ год» (Приложение 3 к настоящему Регламенту);
- «Годовой план эксплуатационных работ на 20\_\_ год» (Приложение 4 к настоящему Регламенту);
- «План-график технического обслуживания объектов основных средств на 20\_\_ год» (Приложение 5 к настоящему Регламенту);
- «Пятилетний план работ по эксплуатации и ТОиР на \_\_\_\_ год - \_\_\_\_ год». (Приложение 6 к настоящему Регламенту).

6.3.9 Координация работ по рассмотрению проектов годовой и пятилетней программы ТОиР филиалов (ПО филиала «Саратовские РС»), направлению замечаний и предложений по корректировке, возлагается на ДТПиРОиРОЭХ

6.3.9.1 ДТПиРОиРОЭХ организует рассмотрение проектов программ ТОиР филиалов (ПО филиала «Саратовские РС») в профильных структурных подразделениях ИА ПАО «МРСК Волги»:

6.3.9.2 ДТПиРОиРОЭХ в трёхдневный срок (рабочие дни) после получения от филиалов (ПО филиала «Саратовские РС») проектов программы ТОиР направляет их в электронном виде на согласование в ДОТиСУ, ДЛиМТО, ДРУиУЭ, ДМиККЭ, ДКиТАСУ.

6.3.9.3 ДТПиРОиРОЭХ, ДОТиСУ, ДЛиМТО, ДРУиУЭ, ДМиККЭ, ДКиТАСУ проводит анализ проектов программы ТОиР по направлениям деятельности, на предмет соответствия требованиям НТД, ЛНА ПАО «Россети» и ПАО «МРСК Волги», настоящего Регламента и доведенных сценарных условий, качества планирования, обоснованности затрат и необходимости включения объектов в проекты программы ТОиР.

6.3.9.4 Для проведения анализа, ДТПиРОиРОЭХ, ДОТиСУ, ДЛиМТО, ДРУиУЭ, ДМиККЭ, ДКиТАСУ, рассматривают данные в подсистеме «Управление активами» 1С:АСУП, а также (при необходимости) запрашивают от филиалов (ПО филиала «Саратовские РС») дополнительную информацию.

6.3.9.5 ДОТиСУ, ДЛиМТО, ДРУиУЭ, ДМиККЭ, ДКиТАСУ в десятидневный срок (рабочие дни) после получения от ДТПиРОиРОЭХ проектов программы ТОиР, должны направить служебной запиской на Заместителя генерального директора - главного инженера ПАО «МРСК Волги» согласование или предложения по корректировке проектов программы ТОиР филиалов (ПО филиала «Саратовские РС»).

6.3.9.6 Решение о необходимости корректировки проектов программы ТОиР филиалов (ПО филиала «Саратовские РС») на основании предложений профильных структурных подразделений ИА ПАО «МРСК Волги», принимает Заместитель генерального директора - главный инженер ПАО «МРСК Волги».

6.3.10 Защита программ ТОиР филиалов (ПО филиала «Саратовские РС») осуществляется очно заместителями директора - главными инженерами филиалов (главными инженерами ПО филиала «Саратовские РС») на совещании с участием руководителей профильных структурных подразделений ИА ПАО «МРСК Волги», под председательством Заместителя генерального директора - главного инженера ПАО «МРСК Волги», в срок до 20 июня, года предшествующего планируемому.

6.3.11 По результатам защиты проекты годовой и пятилетней программы ТОиР филиала (ПО филиала «Саратовские РС») согласовывается или направляется в срок до 01 июля на доработку в филиал (ПО филиала «Саратовские РС»).

6.3.12 Доработка проектов программы ТОиР филиалов (ПО филиала «Саратовские РС») проводится в срок до 01 августа года, предшествующего планируемому периоду.

6.3.13 ДТПиРОиРОЭХ на основании доработанных программ ТОиР филиалов (ПО филиала «Саратовские РС») и ИА, в срок до 01 октября года, предшествующего планируемому,



формирует сводную годовую и пятилетнюю программу ТОиР ПАО «Россети Волга» в формате Приложений 1, 4, 6 и 28 к настоящему Регламенту.

6.3.14 В срок, согласно ОРД ПАО «Россети», проводится защита годовой и пятилетней программы ТОиР ПАО «МРСК Волги» на планируемый период в ПАО «Россети». Защита осуществляется очно заместителем генерального директора – главным инженером ПАО «МРСК Волги». Координатором защиты является ДТПиРОиРОЭХ.

6.3.15 Корректировка годовой и пятилетней программы ТОиР (при необходимости, в зависимости от решений, принятых при её защите в ПАО «Россети»), проводится в сроки, определённые Протоколом защиты производственных программ в ПАО «Россети». Порядок и условия корректировки программы ТОиР доводится до Филиалов, ПО Филиала «Саратовские РС» и профильных структурных подразделений ИА ПАО «МРСК Волги» документом (письмом, служебной запиской), подготавливаемым ДТПиРОиРОЭХ.

6.3.16 По итогам согласования в ПАО «Россети», ДТПиРОиРОЭХ, в срок не позднее 01 ноября года, предшествующего планируемому, формирует окончательный вариант годовой и пятилетней программы ТОиР Общества в форматах Приложений 7 и 8 к настоящему Регламенту.

6.3.17. В срок не позднее 01 ноября года, предшествующего планируемому, годовая и пятилетняя программа ТОиР ПАО «МРСК Волги», филиалов ПАО «МРСК Волги» и ИА ПАО «МРСК Волги», в формате Приложений 7 и 8 к настоящему Регламенту, утверждается Приказом Генерального директора Общества.

6.3.18 На основании Приказа ПАО «МРСК Волги», в срок не позднее 1 ноября года, предшествующего планируемому, Заместителем генерального директора – главным инженером утверждаются годовые программы ТОиР филиалов в формате Приложений 2-5 к настоящему Регламенту.

6.3.19 Утверждённые годовые программы ТОиР доводятся ДТПиРОиРОЭХ до филиалов ПАО «МРСК Волги» и руководителей профильных подразделений ИА ПАО «МРСК Волги».

6.3.20 На основании утверждённых программ ТОиР филиалов, заместители Генерального директора – директора филиалов, в т.ч. филиала «Саратовские РС» утверждают годовые и пятилетние программы ТОиР ПО в формате Приложений 2-5, 7 и 8 к настоящему Регламенту.

6.3.21 На основании утвержденных производственных программ в срок до 15 декабря года, предшествующего планируемому периоду должны быть сформированы и утверждены на уровне филиалов «Перечень силовых трансформаторов 110 кВ и выше находящихся в эксплуатации с учетом запланированных ремонтов и включенных в программу технического перевооружения и реконструкции в формате Приложения 22 к настоящему Регламенту и «Перечень линий электропередачи 35 кВ и выше находящихся в эксплуатации с учетом запланированных ремонтов и включенных в программу технического перевооружения и реконструкции в формате Приложения 23 к настоящему Регламенту. Утвержденные перечни представляются в ДТПиРОЭХ в срок до 25 декабря года, предшествующего планируемому периоду.

## **7 Порядок корректировки программы ТОиР в рамках корректировки бизнес-плана**

7.1 В случае корректировки бизнес-плана Общества в течение года, при необходимости проводится корректировка программы ТОиР Филиалов, ПО филиала «Саратовские РС», ИА и Общества в целом, с участием профильных структурных подразделений исполнительного аппарата ПАО «МРСК Волги», в сроки и порядке, доводимые ДТПиРОиРОЭХ.

7.1.1 Причинами корректировки могут явиться:

7.7.1.1 Увеличение физических объемов за счет выполнения дополнительных

(внеплановых) работ в результате образовавшейся экономии средств, увеличение плана финансирования, в т.ч за счет поступления страховых возмещений;

7.7.1.2 Аварийно-восстановительные работы;

7.7.1.3 Перенос части физических объемов и плановых затрат между кварталами;

7.7.1.4 Изменение способа выполнения работ.

7.1.2 Корректировка представляет собой пообъектное изменение заявок в подсистеме «Управление активами» 1С:АСУП.

7.1.3 Предложения по корректировке в формате Приложений 1, 3-5 к настоящему Регламенту, с приложением пояснительной записки, отражающей причины, приведшие к данной корректировке и приложением соответствующих обосновывающих документов, направляется на согласование заместителю генерального директора – главному инженеру ПАО «МРСК Волги».

7.1.4 По результатам согласования в ИА ПАО «МРСК Волги» корректировка направляется на согласование Главному инженеру ПАО «Россети».

7.2 Корректировка утвержденной программы ТОиР в составе корректировки Бизнес-плана Общества проводится с учётом фактических итогов прошедших периодов (кварталов).

7.3 В результате проведения корректировки не допускается уменьшение итоговых годовых физических объемов работ утвержденной программы ТОиР, а также нарушение процентных показателей базового распределения лимитов затрат по группам производственных активов.

7.4 Скорректированная программа подлежит утверждению руководителями Общества в форматах, указанных в п.6.3 настоящего Регламента и доведению до Филиалов, ПО филиала «Саратовские РС» и профильных структурных подразделений исполнительного аппарата ПАО «МРСК Волги».

## **8 Выполнение программы ТОиР**

### **8.1 Общие положения**

8.1.1 Показателями эффективности выполнения программы ТОиР филиала (ПО) являются:

- выполнение утвержденных ежемесячных и квартальных физических объемов ТОиР в установленные сроки;

- выполнение утвержденных объемов затрат программы ТОиР в установленные сроки.

8.1.2 Выполнение программы ТОиР ИА Общества, филиала, ПО должно осуществляться в соответствии с утвержденной номенклатурой работ и структурой расходов.

8.1.3 Профильные структурные подразделения филиалов, ПО в течение года проводят постоянный контроль текущего выполнения, утвержденных показателей по физическим объемам и объемам затрат программы ТОиР.

8.1.4 Не допускается замена или исключение из плана электросетевых объектов, включенных в программу ТОиР, без согласования ИА ПАО «МРСК Волги».

8.1.5 Изменение сроков ремонта объектов 110кВ (ВЛ - ремонт, расчистка просек, выключатели - КР, силовые трансформаторы - КР), включённых в отчётность Минэнерго РФ согласно Приказа от 23.07.2012г. №340, возможно исключительно в случае не согласования месячного «График ремонта ЛЭП и оборудования...» (графика вывода из работы), филиалом ПАО «Т Плюс», РДУ Филиала АО «СО ЕЭС», ПМЭС, иных собственников электросетевого оборудования. Запрос на согласование изменения сроков ремонтных работ, с приложением обосновывающих документов должен быть направлен в ИА ПАО «МРСК Волги» не позднее 2-ух рабочих дней до планового месяца ремонта.

8.1.6 При необходимости выполнения дополнительного объема работ в рамках программы ТОиР, филиалы (ПО филиала «Саратовские РС») направляют в ИА ПАО «МРСК Волги» письменный запрос за подписью заместителя генерального директора – директора

филиала (директора ПО филиала «Саратовские РС») о согласовании работ, с приложением обосновывающих материалов.

Результат рассмотрения запроса направляется в филиал (ПО филиала «Саратовские РС») в течение 30 дней с момента получения запроса.

## 8.2 Обеспечение программы ТОиР

8.2.1 С целью своевременного выполнения утвержденных показателей программы ТОиР, ДЛМТО должны быть обеспечены:

8.2.1.1 Организация и проведение конкурентных процедур закупок МТР и услуг подрядных организаций на выполнение работ, включенных в программу ТОиР в сроки, определенные ПЗ;

8.2.1.2 Направление итоговых протоколов по закупкам МТР и услуг подрядных организаций в адрес инициатора закупки (в случаях, когда организатором закупок является ДЛМТО или ПАО «Росети»);

8.2.1.3 Контроль поставки МТР, обеспеченных первичной документацией, на склады филиалов (ПО), по результатам проведенных конкурентных процедур закупок под программу ТОиР в сроки, определенные ПЗ.

## 8.3 Отражение и учет выполненных работ

8.3.1 Структурные подразделения производственных отделений филиалов, осуществляющие ТОиР:

8.3.1.1 На основании выполненных работ, ведут учёт фактически отработанного времени по программе ТОиР, в составе «Ведомости учета выполнения плана работ» за отчётный месяц в формате Приложения №26 к настоящему Регламенту;

8.3.1.2 В сроки, установленные локальными нормативными актами Общества, вносят в 1С:АСУП по каждому заказу ТОиР в документы «Выполнение мероприятия» данные о фактических трудозатратах, использованных МТР и их количестве, для дальнейшего расчета фактической стоимости работ (отражение фактического времени работы автотранспорта и водителей производится в подсистеме «Управление автотранспортом» в путевых листах);

8.3.1.3 Сдают в структурные подразделения учета и отчетности производственного отделения первичные документы, подтверждающие понесённые расходы по ТОиР. На каждом первичном документе в обязательном порядке указывается номер заказа на производство по ТОиР.

8.3.2 Фактические затраты по заказам на ТОиР отражаются в 1С:АСУП по данным бухгалтерского учета на основании переданных первичных документов.

8.13.1 По факту проведения работ по ТОиР должны быть внесены соответствующие данные и изменения в подсистему «Управление активами» 1С:АСУП, с подкреплением подтверждающей документации, а также выполнен пересчет индекса технического состояния.

## 9 Квартальные корректировки годовой программы ТОиР

9.1 В течение календарного года допускается корректировка плана ТОиР ПО, Филиалов и ИА ПАО «МРСК Волги» не чаще одного раза в квартал. Корректировке подлежат 2, 3 и 4 кварталы, а также в целом год с учётом поквартальных корректировок.

9.2 Ежеквартальная корректировка программы ТОиР осуществляется с учётом фактических (ожидаемых) итогов за предшествующие кварталы текущего года, а также уточнённых плановых значений на оставшиеся периоды (кварталы) планирования.

**9.3 При корректировках не должны нарушаться процентные показатели базового распределения лимитов финансирования по группам оборудования.**

9.4 Основанием для корректировки ремонтной программы является:

- увеличение физических объемов за счет выполнения дополнительных (внеплановых) работ в результате образовавшейся экономии средств программы ТОиР, увеличения плана финансирования работ, в т.ч. за счет поступления страховых возмещений;

- перенос части физических объемов и плановых затрат между кварталами;

- отклонение заявки на вывод в ремонт оборудования системным оператором и т.п.;
- аварийно-восстановительные работы;
- форс-мажор (пожары, паводок, увеличение объемов работ после вскрытия оборудования).

9.5 В результате проведения корректировок НЕ ДОПУСКАЕТСЯ снижение плановых объемов общих затрат и физических объемов нарастающим итогом, а также итоговых годовых показателей утвержденной программы ТОиР.

9.6 Экономия затрат, направляемая на проведение внеплановых ремонтных работ, приоритетно должна использоваться на устранение всех выявленных при проведении предремонтного осмотра и диагностики, планово не запланированных к устранению, неисправностей и дефектов на плановых объектах утверждённой ремонтной программы текущего периода (года).

9.7 Для своевременного использования экономии и выполнения утверждённых показателей ремонтной программы по объемам общих затрат за отчетный период, должна заблаговременно проводиться закупка необходимых МТР и услуг на выполнение работ, на величину сэкономленных средств, путём их включения в плановые корректировки ПЗ.

9.8 Данные об экономии затрат, складывающейся по итогам проведённых закупочных процедур под программу ТОиР в обязательном порядке должны ежемесячно контролироваться отделами МТС ПО и Управлениями ЛиМТО Филиалов и предоставляться главным инженерам ПО, заместителям директора – главным инженерам Филиалов соответственно, для дальнейшего планирования корректировки программы ТОиР.

9.9 Предложения по корректировке годового плана ТОиР в срок не позднее 30 календарных дней до начала корректируемого квартала предоставляются филиалами, ПО филиала «Саратовские РС», по ИА Общества – Управлением делами, Департаментом безопасности, Департаментом метрологии и контроля качества электроэнергии, Департаментом корпоративных и технологических АСУ в формате Приложений 15 настоящего Регламента, на имя заместителя генерального директора – главного инженера ПАО «МРСК Волги». Предложения предоставляются в составе сопроводительного письма (служебной записки) за подписью заместителя генерального директора – директора Филиала (директора ПО Филиала «Саратовские РС», руководителя структурного подразделения ИА Общества), включающего в себя пообъектную расшифровку корректировки, а также соответствующую обосновывающую документацию (дефектные ведомости, сметы и т.д.)

9.10 ДТПиРОиРОЭХ в течение десяти календарных дней после получения документов, рассматривает предложения Филиалов, ПО Филиала «Саратовские РС», структурных подразделений ИА Общества по корректировке программы ТОиР.

Решение о доработке предложений доводится до Филиалов, ПО Филиала «Саратовские РС», структурных подразделений ИА Общества не позднее 20 календарных дней до начала квартала, письмом за подписью Заместителя генерального директора – главного инженера ПАО «МРСК Волги».

9.11 На основании доработанных корректировок программы ТОиР, ДТПиРОиРОЭХ формирует скорректированный план эксплуатации и ТОиР в формате Приложения 16 к настоящему Регламенту.

9.12 В срок не позднее 15 календарных дней до начала квартала, скорректированный план эксплуатации и ТОиР ПАО «МРСК Волги», филиалов ПАО «МРСК Волги» и ИА ПАО «МРСК Волги» утверждается Приказом Генерального директора Общества в формате Приложения №16 к настоящему Регламенту.

9.13 На основании Приказа ПАО «МРСК Волги», заместителями Генерального директора – директорами филиалов, в т.ч. филиала «Саратовские РС» утверждаются скорректированные планы эксплуатации и ТОиР ПО Филиала в формате Приложения 16 к настоящему Регламенту.

## **10 Приемка выполненных работ**

10.1 Порядок приемки оборудования, зданий и сооружений, определен СО 153-34.20.501-2003 «Правилами технической эксплуатации электрических станций и сетей РФ», «Правилами организации технического обслуживания и ремонта объектов электроэнергетики, утверждёнными приказом Министерства энергетики Российской Федерации от 25.10.2017г. №1013, СТО 34.01-24-002-2018 «Организация технического обслуживания и ремонта объектов электроэнергетики».

10.2 Форма «Акта на приемку отремонтированных объектов электрических сетей из ремонта» установлена Приложением 75 «Правил организации технического обслуживания и ремонта объектов электроэнергетики, утверждёнными приказом Министерства энергетики Российской Федерации от 25.10.2017г. №1013

10.3 Формы «Акта приемки выполненных работ по ремонту (хозяйственный способ)», «Акта о приемке выполненных работ» (КС-2), «Справки о стоимости выполненных работ и затрат» (КС-3) установлены П-МРСК-08-173.02-13 «Учетной политикой ПАО «МРСК Волги».

## **11 Предоставление отчетной информации о выполнении программы технического обслуживания и ремонта**

### **11.1 Еженедельная отчетность**

11.1.1 Филиалы ПАО «МРСК Волги», ПО Филиала «Саратовские РС» еженедельно в срок не позднее 12.00 (мск+1) вторника, следующего за отчетной неделей формируют в подсистеме «Управления активами» 1С:АСУП «Отчет по фактическому исполнению ремонтных работ» и предоставляют его выгрузку в Департамент ТПиРОиРОЭХ в электронном виде, а также в формате PDF, в формате Приложения 9 к настоящему Регламенту.

### **11.2 Ежемесячная отчетность**

11.2.1 Филиалы ПАО «Россети Волга», ПО Филиала «Саратовские РС» ежемесячно в срок до 15 числа месяца, следующего за отчетным, формируют и представляют в Департамент ТПиРОиРОЭХ «Отчет о выполнении план-графика ремонта объектов основных средств», «Отчет о выполнении плана-графика технического обслуживания объектов основных средств», «Отчет о выполнении плана технического освидетельствования основного электросетевого оборудования и ЛЭП напряжением 35 кВ и выше» в электронном виде, а также в формате PDF, в форматах Приложений 10, 11 и 29 к настоящему Регламенту, соответственно.

11.2.2 Филиалы ПАО «МРСК Волги», ПО Филиала «Саратовские РС» ежемесячно в срок до 15 числа месяца, следующего за отчетным, представляют в Департамент ТПиРОиРОЭХ «Отчет по изменению индекса технического состояния силовых трансформаторов 110кВ» и «Отчет по изменению индекса технического состояния линий электропередачи 35кВ и выше» в электронном виде, а также в формате PDF, в форматах Приложений 24 и 25 к настоящему Регламенту, соответственно.

### **11.3 Ежеквартальная отчетность**

11.3.1 Филиалы ПАО «МРСК Волги», ПО Филиала «Саратовские РС» ежеквартально в срок до 20 числа месяца, следующего за отчетным кварталом, формируют в подсистеме «Управления активами» 1С:АСУП «Отчет об исполнении плана работ по эксплуатации и ТОиР», «Отчет об исполнении годового плана эксплуатационных работ» и представляют их выгрузки в Департамент ТПиРОиРОЭХ в электронном виде, а также в формате PDF, в форматах Приложений 12 и 14 к настоящему Регламенту, соответственно.

11.3.2 Филиалы ПАО «МРСК Волги», ПО Филиала «Саратовские РС» ежеквартально в срок до 30 числа месяца, следующего за отчетным кварталом, формируют и представляют в Департамент ТПиРОиРОЭХ «Отчет о выполнении плана пообъектно» в электронном виде, а также в формате PDF, в формате Приложения 13 к настоящему Регламенту.

11.3.3 Управление делами, Департамент безопасности, Департамент метрологии и контроля качества электроэнергии, Департамент корпоративных и технологических АСУ в срок

до 20 числа месяца, следующего за отчётным кварталом, формируют и предоставляют в Департамент ТПиРОиРОЭХ «Отчет об исполнении плана работ по эксплуатации и ТОиР» в электронном виде, а также в формате PDF, за подписью руководителя структурного подразделения в формате Приложения 12 к настоящему Регламенту.

11.3.4 ДТПиРОиРОЭХ формирует сводные отчёты по текущим и итоговым результатам выполнения программы ТОиР филиала «Саратовские РС» и Общества в целом, а также организует их своевременное предоставление в контролирующие организации, в т.ч. в ПАО «Россети».

## **12 Контроль за выполнением программы ТОиР**

12.1 Контроль за выполнением программы ТОиР филиала (ПО филиала «Саратовские РС») возлагается на заместителя генерального директора – директора филиала (директора ПО филиала «Саратовские РС»).

12.2 Профильные структурные подразделения ИА ПАО «МРСК Волги» в течение года осуществляют контроль текущего выполнения в филиалах (ПО филиала «Саратовские РС», ИА Общества), утвержденных программой ТОиР, показателей по физическим объемам и объемам затрат, а также полноты и качества работ и оформления отчётной технической документации, по курируемым направлениям деятельности.