УТВЕРЖДАЮ
Заместитель Губернатора
Смоленской области,
руководитель штаба по
обеспечению безопасности
электроснабжения
в Смоленской области
_____ А.А. Борисов
«30» 05 2017 года

ПРОТОКОЛ

заседания Штаба по обеспечению безопасности электроснабжения
в Смоленской области

Место проведения: г. Смоленск, ул. Октябрьской революции, д.14а, к. 102
Дата проведения: 30 мая 2017 г.
Время проведения: 15^{00}

1.О прохождении пожароопасного периода 2017 года. Анализ аварийности на энергообъектах предприятий за прошедший осенне-зимний период. Разработка необходимых мероприятий, направленных на снижение аварийности. О первоочередных мероприятиях по подготовке предприятий к прохождению ОЗП 2017-2018 годов.

ВЫСТУПИЛИ: С.Р. Агамалиев, И.В. Халтурин, В.П. Грачев, А.А. Гросберг, И.С. Карпов, В.И. Козлов, А.С. Асташенков, А.В. Вихорев

Информация филиала ПАО «МРСК Центра» - «Смоленскэнерго»
(далее – филиал Смоленскэнерго)

В целях обеспечения надежной и устойчивой работы электросетевого комплекса филиала ПАО «МРСК Центра» - «Смоленскэнерго» в пожароопасный период и в период высоких температур 2017 года, а также координации действий, направленных на предотвращение и ликвидацию аварий разработан и утвержден приказом от 31.03.2017г. № 204-СМ «О подготовке к прохождению пожароопасного периода и периода высоких температур 2017 года» план обязательных и перечень дополнительных мероприятий по обеспечению надежной работы электросетевых объектов.

Обеспечено:

1) Выполнение мероприятий плана и перечня, с учетом необходимости завершения работ по подготовке к прохождению пожароопасного периода.

2) Оперативное доведение до соответствующего персонала подразделения ежедневных информационных справок ФГБУ «Ситуационно-аналитический центр Минэнерго России» (далее - САЦ Минэнерго), направляемых в адрес центров управления сетями (далее - ЦУС) Филиала Смоленскэнерго

3) Незамедлительное направление в ОСЦ Департамента оперативно-технологического и ситуационного управления Общества сведений о возникновении вызванных пожароопасной обстановкой аварийных и нештатных ситуаций на электросетевых объектах филиала или об угрозе их возникновения в зоне до 5 километров от объекта.

4) Взаимодействие с территориальными органами МЧС России и подразделениями Росгидромета в части прогнозирования, контроля развития, а также разработки и реализации мероприятий по нормализации пожароопасной обстановки.

5) Приведение производственных, административных помещений и оборудования к соответствию требованиям правил пожарной безопасности в электросетевом комплексе ОАО «Россети».

6) Вручение сельскохозяйственным производителям и собственникам (землепользователям, землевладельцам, арендаторам) земельных участков, по чьей территории проходят ВЛ, памятки о соблюдении правил охраны электрических сетей и ответственности за противопожарное состояние трасс ВЛ.

7) Проведение опашки по периметру ПС, не имеющих сплошного бетонного ограждения и расположенных в зонах пожароопасных участков, шириной не менее 2 м для ПС 35-110 кВ.

8) Проведение контрольных противоаварийных и противопожарных тренировок с административно-техническим, оперативным, оперативно-ремонтным и ремонтным персоналом с обязательной практической отработкой действий персонала по применению первичных средств пожаротушения при тушении условного очага возгорания (пожара).

Анализ аварийности за прошедший осенне-зимний период

	ОЗП 2016-2017 гг.				ОЗП 2015-2016 гг.				ОЗП 2014-2015 гг.			
	ВСЕГО	0,4-10 кВ	35 кВ	110 кВ и выше	ВСЕГО	0,4-10 кВ	35 кВ	110 кВ и выше	ВСЕГО	0,4-10 кВ	35 кВ	110 кВ и выше
общее количество ТН	884	820	26	38	1013	917	40	56	1308	1238	33	37
из них с отключением потребителей	784	771	10	3	867	849	10	8	1114	1099	11	4

За период ОЗП 2016/2017 гг. с 01.10.2016 г. по 31.03.2017 г. количество аварий в сети 0,4-110кВ (технологических нарушений) снизилось на 12,7% по сравнению с аналогичным периодом 2015/2016 гг. (884 аварий (технологических нарушения) в период ОЗП 2016/2017 гг., 1013 аварий (технологических нарушения) за аналогичный период в ОЗП 2015/2016 гг.). В распределительной сети 0,4-10кВ снижение аварийности составило 10,6%, в основной сети 35-110кВ снижение аварийности составило 33,3%.

Наибольшее количество технологических нарушений в сети 6-110кВ произошло на ВЛ (90,8%). Основными причинами технологических нарушений на ВЛ является падение деревьев из глубины лесного массива, а также перекрытие проводов ВЛ ветвями деревьев, принесенными порывами ветра из-за пределов границ охранных зон (68,3% от числа всех отключений на ВЛ 6-110кВ за период с 01.10.2016 г. по 31.03.2017 г.).

Мероприятия, направленные на снижение аварийности:

- реализация программ по расчистке и расширению просек трасс ВЛ 6-110кВ;
- планирование и реализация проведения осмотров оборудования и ВЛ в целях своевременного выявления дефектов, их устранение;
- проведение диагностики оборудования и ВЛ (в/в испытания, измерения параметров и эксплуатационных характеристик аппаратов, тепловизионные обследования);
- безусловное выполнение всех организационных и технический мероприятий, намеченных по результатам расследования аварий;
- выполнение ремонтов оборудования и ВЛ по утвержденным планам и графикам.

В целях снижения аварийности объектов электроэнергетики и предотвращения травматизма в период ОЗП 2016/2017 гг. в филиале Смоленскэнерго изданы приказы:

- от 31.10.2016 г. № 854-СМ «О повышении надежности объектов электросетевого хозяйства и ЛЭП филиала Смоленскэнерго в период ОЗП 2016/2017 гг., которым принят к исполнению план мероприятий по повышению надежности работы объектов электрических сетей филиала, согласованный со Смоленским РДУ;
- от 15.11.2016 г. № 926-СМ «О предотвращении травматизма в ОЗП 2016/2017 гг.», которым приняты меры, направленные на предотвращение случаев травматизма в ОЗП2016/2017 гг., а также по повышению надежности работы оборудования в условиях экстремально-низких температур наружного воздуха.

Также в целях повышения надежности и безопасности эксплуатации электроустановок, профилактики травматизма персонала по филиалу Смоленскэнерго издано распоряжение от 24.11.2016 г. № СМ/12/1353-р «О вводе в действие Сборника директивных указаний», которым приняты к исполнению мероприятия, направленные на повышение надежности и безопасности при эксплуатации электроустановок распределительных сетей 0,38-20кВ.

О первоочередных мероприятиях по подготовке филиала Смоленскэнерго к прохождению ОЗП 2017-2018 годов

Для подготовки филиала Смоленскэнерго к прохождению ОЗП 2017-2018 гг. разработаны и реализуются согласно установленных сроков следующие мероприятия:

1. В рамках Технического обслуживания и ремонта (ТОиР)

1.1. Программа ремонтов оборудования и ВЛ (в т.ч. расчистка просек ВЛ).

1.2. Программа технического обслуживания оборудования и ВЛ.

1.3. Программа диагностики (испытания, измерения, обходы и осмотры) оборудования и ВЛ.

1.4. Программа технического освидетельствования оборудования, зданий и сооружений.

1.5. Программа комплексного обследования зданий и сооружений.

1.6. Программа метрологического обеспечения средств измерения.

1.7. Программа периодического мониторинга качества электроэнергии.

1.8. График технического обслуживания оборудования СДТУ.

2. В рамках инвестиционной программы (ИПР):

2.1. Программа по расширению просек ВЛ 6-110кВ.

2.2. Программа технического перевооружения и реконструкции оборудования и ВЛ.

2.3.Программа по оснащению ПС 35-110 кВ защитами от дуговых замыканий.

Разработан План мероприятий по подготовке филиала Смоленскэнерго к работе в ОЗП 2017-2018 гг., предусматривающий организацию выполнения основных и дополнительных условий подготовки к ОЗП (раздел V «Положения о проверке субъектов электроэнергетики в работе в ОЗП», утверждено решением Правительственной комиссии по обеспечению безопасности электроснабжения. Протокол от 06.07.2012 № 10) и включающий в себя следующие основные направления:

- проведение противоаварийных тренировок с оперативным и оперативно-ремонтным персоналом;
- проведение внеплановых инструктажей с оперативным, ремонтным, вспомогательным персоналом по особенностям работы в условиях низких температур;
- проверка состояния и укомплектованности аварийного резерва;
- проверка состояния средств пожаротушения;
- проверка обеспечения персонала зимней спецодеждой и обувью, средствами защиты, инструментом и инвентарем;
- проверка работы устройств противоаварийной автоматики и устройств АЧР;
- проведение утепления производственных, административных и бытовых помещений;
- проверка исправности и готовности к работе ДГУ аварийного электропитания, РИСЭ.
- проверка готовности автотранспорта к работе в ОЗП в т.ч. отопителей в фургонах бригадных автомобилей;
- проверка работоспособности отопления помещений, в т.ч. ревизия электрокотельных на производственных базах;
- выполнение предписаний надзорных органов согласно установленным срокам.

Информация филиала ПАО «ФСК ЕЭС»- Новгородское ПМЭС

В целях обеспечения надежной и устойчивой работы объектов электросетевого хозяйства филиала ПАО «ФСК ЕЭС»- Новгородское ПМЭС в пожароопасный период и в период высоких температур 2017 года, во исполнение приказа Минэнерго России от 23.03.2016 № 203 «О подготовке к прохождению пожароопасных сезонов 2016-2020 годов» выпущен приказ МЭС Северо-Запада от10.04.2017 г. № 425 «О подготовке к прохождению пожароопасного периода и периода высоких температур 2017 г.». В данном приказе разработаны мероприятия (с назначением ответственных должностных лиц и сроков их исполнения), направленные на успешное прохождение пожароопасного периода, в том числе: проведены необходимые тренировки персонала с привлечением региональных отделений МЧС по Смоленской области, проведена опашка периметров подстанций, проведены внеплановые инструктажи всему персоналу и др.

Аварийность в ОЗП текущего и предыдущих годов (БРЭС НПМЭС)

Общее число аварий			Вид оборудования								
2014-2015	2015-2016	2016-2017	ВЛ			ПС			РЗА		
			2014-2015	2015-2016	2016-2017	2014-2015	2015-2016	2016-2017	2014-2015	2015-2016	2016-2017
4	4	4	2	0	1	2	2	2	0	2	1

В настоящий момент идет анализ и разработка мероприятий направленных на успешное прохождение ОЗП 2017-2018 г.

Информация филиала ПАО «Квадра» - «Смоленская генерация»

По филиалу ПАО «Квадра» - «Смоленская генерация» выпущен приказ от 24.05.2017 г № 119 «О задачах по подготовке к отопительному сезону 2017-2018 гг.». В данном приказе намечено выполнение 31 мероприятия. По состоянию на 25.05.17г. все мероприятия выполняются в соответствии с графиком.

Для прохождения осенне-зимнего максимума нагрузок 2017-2018 гг. созданы необходимые запасы резервного топлива (мазута) согласно заданию на каждое первое число месяца.

Запасы топлива в филиале ПАО «Квадра» - «Смоленская генерация» на 25.05.2017

Наименование ПП	Вид топлива	Задание на 01.06.2017 г., тыс. тонн	Факт на 25.05.2017 г., тыс. тонн	% выполнения
ПП «Смоленская ТЭЦ-2»	мазут	14,0	18,620	133
Котельный цех ПП Смоленская ТЭЦ-2	мазут	0,66	3,566	540,30
Всего	мазут	14,66	22,186	151,32

Согласно утвержденной программе ремонтов на 2017 год запланирован ремонт следующего основного оборудования.

План ремонтов в ПП «Смоленская ТЭЦ-2»:

- Паровая турбина №1 ПТ-60-130/13, №2 Т-100/120-130-2, №3 Т-110/120-130-4 – 275 МВт;

-Паровые котлы №1,2,3,4 БКЗ-210-140, №5 ТГМЕ-464; №1 БМ-45, №2 ТС-20Р, №7 ТП-35УР (в котельном цехе) - 1440 т/ч;

Водогрейные котлы № 2,3,4 КВГМ-100, №8,9 ПТВМ-50 (в котельном цехе) - 400 Гкал/час.

Закончен ремонт в ПП «Смоленская ТЭЦ-2» парового котла №2 БКЗ 210-140 - 210 т/час, Парового котла №1 БКЗ 210-140 - 210 т/час, паровой турбины №1 ПТ-60-130/13 - 60 МВт (21,8% годовой программы).

В ремонте находятся:

- Паровая турбина №2 Т-100/120-130-2 – 105 МВт (38,2% годовой программы);

- Паровой котел №3 БКЗ-210-140- 210 т/ч;

- Водогрейный котел №9 ПТВМ-50 (в котельном цеху) – 50 Гкал/час

По ПП «Тепловые сети»:

Годовой план по перекладке тепловых сетей ПП «Тепловые сети» составляет 9 245 м. в том числе:

- капитальный ремонт 2 704 м.;

- текущий ремонт 1 500 м.;
- перекладка по линии ТП и Р 5 041 м.

По состоянию на 25.05.2017 года заменено тепловых сетей 3953,6 м. (к годовой программе составляет 42,8%); в том числе:

- текущий ремонт 374 п. м.;
- перекладка по линии ТП и Р 3 579,6 п.м.

В настоящее время завершается реализация проекта замены 3,6 км тепловых сетей г. Смоленска, ведется благоустройство мест производства работ.

В январе – апреле 2017 года филиалом ПАО «Квадра» - «Смоленская генерация» проведены следующие работы по реконструкции ветхих участков магистральной водяной тепловой сети:

- от 3к59а до 3к62 с перекладкой подающего и обратного трубопроводов в предизолированной трубе пенополиуретановой изоляцией в полиэтиленовой оболочке с вмонтированными проводниками системы оперативно-дистанционного контроля (далее – трубопроводы с ППУ изоляцией) общей протяжённостью 1 097,4 п.м.;
- от 3.3к1 до 3.3к4 с перекладкой подающего и обратного трубопроводов диаметром 426 мм на трубопроводы с ППУ изоляцией общей протяжённостью 1 513,8 п.м.
- от 3.2к1-3.2к2-3.2к3б с перекладкой подающего и обратного трубопроводов диаметром 426 мм на трубопроводы с ППУ изоляцией общей протяжённостью 709,4 п.м.
- от от 2к74а до 2к76с перекладкой подающего и обратного трубопроводов диаметром 273 мм и 159 мм на трубопроводы с ППУ изоляцией общей протяжённостью 259,0 п.м. (172,8 п.м и 86,2).

Снижение аварийности на генерирующем оборудовании связано с усилением производственной дисциплины в результате введения соревнования оперативного персонала ПП «Смоленская ТЭЦ-2».

ПП «Тепловые сети» - 63 аварий (за аналогичный период 2016 года – 22 аварии). Основной причиной возникновения порывов является наружная коррозия тепловых сетей. Основные мероприятия по предотвращению возникновения, это проведение ремонтных работ и замена проблемных участков тепловой сети. Продолжительность проведения ремонтно-восстановительных работ не превышала 24 часов. Пожаров не было.

По филиалу ПАО «Квадра» - «Смоленская генерация» выпущен приказ от 22.03.2017 г. № 75 «О подготовке к весенне-летнему пожароопасному сезону 2017 года», включающий необходимые мероприятия по усилению противопожарного режима.

В штатное расписание внесены изменения с созданием дополнительных 4-ех ремонтных бригад и дополнительной эксплуатационной бригады. (Общее количество дополнительно принимаемого персонала 25 человек).

В ПП «Смоленская ТЭЦ-2» создан цех централизованного ремонта с общей численностью 60 человек.

Режим работы теплофикационной установки Смоленской ТЭЦ-2 и Котельной обеспечивает давление в подающих и обратных трубопроводах сетевой воды, температуру в подающих трубопроводах сетевой воды, температуру и давление пара

в соответствии с заданием диспетчера тепловой сети, с отклонениями от заданного режима за головными задвижками от источников согласно ПТЭ.

Информация АО «ЭлС»

В целях предотвращения технологических нарушений и повышения готовности к ликвидации последствий стихийных явлений, связанных с прохождением пожароопасного периода на предприятии поддерживается противопожарный режим в соответствии с требованиями правил пожарной безопасности:

- производится покос травы и уборка мусора вокруг трансформаторных подстанций и на производственных территориях;
- противопожарные тренировки с персоналом и инструктажи проводятся в соответствии с утвержденным графиком;
- ремонт электрооборудования выполняется в соответствии с планом.

В ходе подготовки к пожароопасному периоду выполнен ряд внеочередных мероприятий:

- проведены внеочередные проверки противопожарного состояния всех объектов;
- приведены в готовность к устранению аварийных ситуаций и проведению восстановительных работ все службы АО «ЭлС»;
- проверено исправное состояние первичных средств пожаротушения;
- проверено состояние систем противопожарной защиты и оповещения на объектах АО «ЭлС»;
- проверено наличие резервного запаса материалов и оборудования в соответствии с нормами;
- проведена проверка готовности дизель-генератора и средств связи.

Оперативно-выездная и линейные бригады укомплектованы средствами пожаротушения в полном объеме. Протяженность воздушных линий электропередачи, проходящих по лесным массивам, составляет не более 20 %, пути подъездов к линиям расчищены, осмотры (патрулирование) осуществляется дежурным персоналом оперативно-выездной бригады.

Взаимодействие с вышестоящим оперативным персоналом осуществляется в соответствии с «Положением о взаимоотношениях» с соблюдением требований «Правил предотвращения развития и ликвидации нарушений нормального режима электрической части энергосистем».

За истекший период времени возникновения вызванных пожароопасной обстановкой аварийных и нештатных ситуаций в электрических сетях АО «ЭлС» или угрозы их возникновения в зоне 5 км от объекта не зафиксировано.

В течение осенне-зимнего периода 2016-2017 годов нештатных ситуаций не возникало, с ноября 2016г. по апрель 2017г. произошло всего 1 технологическое нарушение, при этом оно было ликвидировано в возможно короткие сроки.

В сравнении с прошлыми годами аварийность снижается: за период ОЗП 2013/2014гг зарегистрировано 14 нарушений, 2014/2015гг – 2 нарушения, 2015/2016гг – 0, 2016/2017гг – 1 нарушение.

В целях снижения аварийности АО «ЭлС» проводит ряд мероприятий: комплексные ремонты ТП с заменой электрооборудования РУ-10 и 0,4 кВ; расчистка и расширение просек ВЛ.

В соответствии с требованиями «Положения о проверке готовности субъектов электроэнергетики к работе в ОЗП» в Обществе был издан приказ №53 от 21.03.17г. «О подготовке к ОЗП 2017-2018 г.г.» На основании этого приказа были разработаны мероприятия по подготовке к прохождению осенне-зимнего максимума нагрузок. Ремонтная программа выполняется согласно графику.

Информация ООО «Дорогобужская ТЭЦ»

Для безопасного прохождения пожароопасного периода по ООО «Дорогобужская ТЭЦ» выпущен Приказ № 021 от 10.03.2017 г. «О подготовке к весеннее-летнему пожароопасному периоду 2017г.» В данном Приказе утверждён план мероприятий. На 25.05.2017 г. выполнены все 13 пунктов.

ОЗП 2016 - 2017 годов прошёл в штатном режиме, генерирующее оборудование работало по тепловому графику нагрузок для обеспечения тепловой энергией потребителей. Случаев аварийного отключения потребителей тепловой энергии не было.

Количество аварий и технологических нарушений за отопительный период 2016-2017 гг. составило - 9. Все они ликвидировались в возможно короткие сроки. Отключения расследованы, выявлены причины и по каждому из них разработан план мероприятий по обеспечению надежности работы оборудования. Отключения и ограничения потребителей по электрической и тепловой энергии, в том числе социально-значимых объектов – не происходило, экологических нарушений не было.

В соответствии с требованиями «Положения о проверке готовности субъектов электроэнергетики к работе в ОЗП» по ООО «Дорогобужская ТЭЦ» выпущен приказ № 44 от 22.05.2017 г. «О подготовке к ОЗП 2017/2018 гг.». Данным приказом утверждён план мероприятий из 40 пунктов, направленных на повышение надёжности работы оборудования станции и тепловых сетей.

Запасы топлива в ООО «Дорогобужская ТЭЦ» на 01.05.2017 г.

Наименование	Вид топлива	Задание на 1.05.2017 г., тыс. тонн	Факт на 24.05.2017 г., тыс. тонн	% выполн.
ООО «Дорогобужская ТЭЦ»	мазут	0,912	2,012	220,6
ООО «Дорогобужская ТЭЦ»	уголь	7,735	7,8007	100,8

Годовым графиком ремонта основного оборудования на 2017г. запланировано выполнить:

- текущий ремонт паровой турбины ст. № 1, 4;
- капитальный ремонт ГТУ-1;
- текущий ремонт ГТУ-2;
- текущий ремонт паровых котлов ст. № 2, 5, 6;
- капитальный ремонт парового котла ст .№ 1

По состоянию на 24.05.2017 года:

- выполнен ремонт парового кота № 6;

- находится в ремонте:- паровая турбина ст.№ 4; паровой котёл ст.№ 5;ГТУ-1.

Графиком ремонта запланирована замена 1310 п.м. изношенных тепловых сетей разного диаметра. В настоящее время выполнена замена 30 п.м.

Информация филиала АО «Концерн Росэнергоатом» «Смоленская атомная станция» (далее – Смоленская АЭС)

В целях повышения эксплуатационной надежности и устойчивости энергоблоков Смоленской АЭС, предупреждения отказов оборудования в летний период 2017 года и во исполнение приказа АО «Концерн Росэнергоатом» от 06.12.2016 г. № 9/1608-П о введении в действие ТПО 1.1.8.03.1166-2016 «Подготовка атомных станций к сезонным нештатным ситуациям. Типовое положение» на Смоленской АЭС разработаны и введены в действие:

1. мероприятия по обеспечению пожарной безопасности в пожароопасный период 2017 года. (Приказ от 13.02.2017г. № 9/311-По/Ф08). Всего по плану запланировано к исполнению - 20 мероприятий, из них на 25.05.2017 г: выполнено 15 мероприятий; 5 мероприятий в работе (срок не истек).

2. мероприятия по предупреждению нарушений в работе оборудования Смоленской АЭС при аномально высоких температурах наружного воздуха в 2017 году (Приказ от 10.02.2017 г. № 9/294-По/Ф08). Всего по плану запланировано к исполнению - 27 мероприятий из них на 25.05.2017 г: выполнено – 25 мероприятий; 2 мероприятия в работе (срок не истек).

Анализ аварийности на энергообъектах предприятий за прошедший осенне-зимний период. Разработка необходимых мероприятий, направленных на снижение аварийности.

Федеральной антимонопольной службой России (ФАС) на осенне-зимний период (ОЗП) 2016-2017гг. установлен план по выработке электроэнергии в объёме 10763 млн.кВт*ч. Фактическая выработка электроэнергии за ОЗП 2016-2017гг. составила 12817 млн.кВт*ч, что составляет 119,08% (+2054 млн.кВт*ч) к плану ФАС. Отпуск тепла в сеть – 195,390 тыс. Гкал.

По результатам расследования всех нарушений, произошедших на Смоленской АЭС, разработаны мероприятия, направленные на предупреждение появления аналогичных событий. Кроме того, на Смоленской АЭС выполняются мероприятия по предупреждению появления событий, аналогичных произошедшим на других АЭС.

Подготовка САЭС к работе в осенне-зимний период 2017-2018 гг.

В целях обеспечения готовности Смоленской АЭС к работе в осенне-зимний период 2017-2018 гг. и во исполнение приказа АО «Концерн Росэнергоатом» от 06.12.2016г. № 9/1608-П о введении в действие ТПО 1.1.8.03.1166-2016 «Подготовка атомных станций к сезонным нештатным ситуациям. Типовое положение» на Смоленской АЭС разработан и введен в действие «План мероприятий по подготовке Смоленской АЭС к работе в осенне-зимний период 2017-2018 гг.». (Приказ от 17.03.2017г. №9/560-По/Ф08).

Всего по плану запланировано к исполнению – 160 мероприятий из них на 25.05.2017г: выполнено – 17 мероприятий; 143 мероприятия в работе (срок не истек).

Информация филиала АО «СО ЕЭС» «Региональное диспетчерское управление энергосистемами Смоленской, Брянской и Калужской областей» (далее – филиал АО «СО ЕЭС» Смоленское РДУ)

Режим работы энергосистемы Смоленской области нормальный. Нагрузка сетевых элементов, перетоки в контролируемых сечениях не превышают допустимых значений. Уровни напряжения в контрольных пунктах поддерживаются в допустимом диапазоне. Недопустимых отклонений частоты не зафиксировано. Обеспечиваются необходимая генерация и резерв мощности на электростанциях.

20.04.2017 года в Филиале АО «СО ЕЭС» Смоленское РДУ разработан и утвержден план мероприятий по подготовке Филиала АО «СО ЕЭС» Смоленское РДУ к безопасному прохождению пожароопасного сезона 2017 года, определены сроки исполнения, назначены ответственные исполнители. Все намеченные мероприятия выполнены в установленные сроки.

Аварийность на объектах генерации Смоленской ЭС в ОЗП 2016-2017 годов

	2015-2016	2016-2017
Смоленская ГРЭС	8	5 (-38%)
Смоленская ТЭЦ-2	7	2 (-71%)
Дорогобужская ТЭЦ	10	6 (-40%)
Итого	25	13 (-48%)

В целом по объектам генерации Смоленской ЭС наблюдается снижение количества аварий в сравнении с аналогичным периодом прошлого года на 48%.

Распределение аварий по видам оборудования:

	Турбинное оборудование	Котельное оборудование	Электротехническое оборудование	Вспомогательное тепломеханическое оборудование
Смоленская ГРЭС	1	2	-	2
Смоленская ТЭЦ-2	-	2	-	-
Дорогобужская ТЭЦ	4	-	2	-
Итого	5	4	2	2

Аварийность на оборудовании 110 кВ и выше электросетевых компаний Смоленской ЭС в ОЗП 2016-2017 годов

	2016	2017
Филиал ПАО «МРСК Центра» – «Смоленскэнерго»	54	37 (-31%)
Филиал ПАО «ФСК ЕЭС» Новгородское ПМЭС	3	5 (+67%)
Итого	57	42 (-26%)

По филиалу ПАО «МРСК Центра» – «Смоленскэнерго» за рассматриваемый период наблюдается снижение количества аварий на 31%.

В целом по сетевым организациям Смоленской ЭС наблюдается снижение количества аварий на 26%.

В соответствии с Положением о проверке готовности субъектов электроэнергетики к работе в осенне-зимний период, утверждённым решением Правительственной комиссии по обеспечению безопасности электроснабжения (федерального штаба), протокол от 06.07.2012 №10, а также с целью обеспечения

своевременной подготовки к надёжному функционированию филиала АО «СО ЕЭС» Смоленское РДУ в осенне-зимний период 2017/2018 года в филиале АО «СО ЕЭС» Смоленское РДУ разработан и утвержден План мероприятий по подготовке к прохождению ОЗП 2017/2018 года, определены сроки исполнения, назначены ответственные исполнители.

Выполнение заданий АО «СО ЕЭС» по объёмам и настройке АЧР и заданий на разработку графиков аварийного ограничения режима потребления электрической энергии (мощности):

1) Задания Смоленского РДУ по объёмам нагрузки, подключённой к устройствам АЧР на 2017/2018 гг., утверждены и выданы 20.04.2017 к исполнению филиалу ПАО «МРСК Центра» – «Смоленскэнерго», филиалу ПАО «ФСК ЕЭС» – Новгородское ПМЭС.

2) Сформирован и направлен 23.05.2017 субъектам Перечень первичных получателей команд об аварийных ограничениях, в который вошли филиал ПАО «МРСК Центра» – «Смоленскэнерго», филиал ПАО «ФСК ЕЭС» – Новгородское ПМЭС.

3) Задание Смоленского РДУ по объёмам нагрузки, включённой в графики аварийного ограничения режима потребления на 2017/2018 гг., будет выдано в соответствии с действующими Правилами разработки ГАОРП не позднее 15.06.2017.

Выполнение ремонтных программ субъектами электроэнергетики Смоленской области

Ремонты ЛЭП и оборудования и техническое обслуживание устройств объектов электроэнергетики, являющихся объектами диспетчеризации Смоленского РДУ, осуществляются субъектами электроэнергетики на основании утверждённых Смоленским РДУ годовых и месячных графиков ремонтов. Для целей своевременного проведения в полном объёме ремонтной кампании Смоленским РДУ обеспечиваются режимные условия, в том числе за счёт реализации схемно-режимных мероприятий

Тепловые станции Смоленской энергосистемы по состоянию на 25.05.2017 обеспечены топливом в полном объеме. Запасы топлива превышают расчетные нормативные значения.

СЛУШАЛИ: О.А. Рыбалко, А.И. Прудников

РЕШИЛИ:

1.1. Принять к сведению информацию о прохождении пожароопасного периода 2017 года, об анализе аварийности на энергообъектах предприятий за прошедший осенне-зимний период, а также о мероприятиях, направленных на снижение аварийности.

1.2. Рекомендовать всем предприятиям тепло- и электроэнергетики Смоленской области проводить мероприятия по подготовке к прохождению ОЗП 2017-2018 гг. в соответствии с утвержденными графиками.

2.О задолженности за потребленные топливно-энергетические ресурсы.

ВЫСТУПИЛИ: С.Р. Агамалиев, В.В. Прудников, И.Н. Козырев

СЛУШАЛИ: О.А. Рыбалко

РЕШИЛИ:

2.1. Принять к сведению информацию о задолженности за потребленные топливно-энергетические ресурсы.

2.2. Рекомендовать филиалу «СмоленскАтомЭнергоСбыт» АО «АтомЭнергоСбыт» вести дальнейшую работу с потребителями на розничном рынке по взысканию задолженности за потребленную электроэнергию.

Срок исполнения: постоянно

2.3. Рекомендовать руководителям управляющих компаний обеспечить максимальный сбор денежных средств с населения за потребленные коммунальные услуги с использованием всех разрешенных законодательствам методов, средств массовой информации и производить оплату текущих платежей за потребляемую электрическую энергию с соблюдение сроков договорных обязательств.

Срок исполнения: постоянно

2.4. Рекомендовать МКП КХ «Голынки» предоставить предложения о погашении задолженности за потребленный энергоресурсы в адрес секретариата штаба по обеспечению безопасности электроснабжения в Смоленской области.

Срок исполнения: до 15.06.2017

3. О соблюдении лесного законодательства в части противопожарной и санитарной безопасности в лесах при проведении расчистки линий электропередач на территории лесного фонда.

4.

ВЫСТУПИЛ: В.Н. Корнев

Расчистка линий электропередач осуществляется на основании п. 4 статьи 45 Лесного кодекса Российской Федерации. Основными документами лесного законодательства, определяющим правила проведения данного вида работ на территории лесного фонда являются «Правила заготовки древесины и особенности заготовки древесины в лесничествах, лесопарках, указанных в статье 23 Лесного кодекса Российской Федерации», утвержденные Приказом Министерства природных ресурсов и экологии от 13.09.2016 № 474 (зарегистрирован в Минюсте 29.12.2016 № 45041), Правила пожарной безопасности в лесах (с изменениями на 18.08.2016), утвержденные Постановлением Правительства Российской Федерации от 18.08.2016 года № 807, Правила санитарной безопасности в лесах, утвержденные Приказом Министерства природных ресурсов и экологии РФ от 24.12.2013 № 613 «Об утверждении Правил санитарной безопасности в лесах», Приказом Министерства природных ресурсов и экологии Российской Федерации от 28.03.2014 года № 161 «Об утверждении видов средств предупреждения и тушения лесных пожаров, нормативов обеспеченности данными средствами лиц, использующих леса, норм наличия средств предупреждения и тушения лесных пожаров при использовании лесов» (в ред. Приказа Минприроды России от 15.07.2015 года № 321).

В соответствии с п. 12 Правил заготовки древесины при расчистке линий электропередач необходимо соблюдать следующее:

1. Не допускается использование русел рек и ручьев в качестве трасс волоков и лесных дорог;

2. Не допускается повреждение лесных насаждений, растительного покрова и почв, захламление промышленными и иными отходами за пределами расчищаемого участка на смежных ним 50-метровых полосах;

3. Не допускается повреждение дорог, просек, мостов, осушительной сети, русел рек и ручьев, дорожных, гидромелиоративных и других сооружений;

4. Запрещается оставление завалов (включая срубленные и оставленные на расчищаемом участке деревьев) и срубленных зависших деревьев;

5. Запрещается уничтожение или повреждение граничных, квартальных и других столбов и знаков;

6. Запрещается рубка и повреждение деревьев, не предназначенных для рубки;

7. Не допускается оставление не вывезенной древесины на расчищаемом участке;

8. Не допускается невыполнение или не своевременное выполнение работ по очистке расчищаемого участка от порубочных остатков.

В соответствии с разделом III Правил пожарной безопасности в лесах при расчистке линий электропередач необходимо соблюдать следующее:

1. При проведении расчистки участка одновременно с рубкой проводится очистка мест рубки от порубочных остатков.

2. При проведении очистки мест рубки осуществляется:

а) весенняя доочистка в случае рубки в зимний период;

б) укладка порубочных остатков в кучи или валы шириной не более 3 метров для перегнивания, сжигания или разбрасывание их в измельченном виде по площади места расчистки участка на расстоянии не менее 10 метров от прилегающих лесных насаждений;

в) завершение сжигания порубочных остатков при огневом способе очистки мест рубок до начала пожароопасного сезона. Сжигание порубочных остатков от летней рубки, собранных при весенней доочистке мест рубок, производится осенью, после окончания пожароопасного сезона;

г) сжигание порубочных остатков сплошным палом запрещается.

3. Срубленные деревья в случае оставления их на местах рубок на период пожароопасного сезона должны быть очищены от сучьев и плотно уложены на землю.

4. Заготовленная древесина, оставляемая на местах рубок на период пожароопасного сезона, должна быть собрана в штабеля или поленницы и отделена противопожарной минерализованной полосой шириной не менее 1.4 метра.

5. Места рубки в хвойных равнинных лесах на сухих почвах с оставленной на пожароопасный период древесиной, а также с оставленными на перегнивание порубочными остатками отделяются противопожарной минерализованной полосой шириной не менее 1,4 метра. Места рубок площадью свыше 25 гектаров должны быть, кроме того, разделены противопожарными минерализованными полосами, указанной ширины на участки, не превышающие 25 га.

6. Складирование заготовленной древесины должно производиться только на открытых местах на расстоянии:

- от прилегающего лиственного леса при площади места складирования до 8 га – 20 метров; а при площади места складирования 8 га и более – 30 метров;

- от прилегающего хвойного и смешанного лесов при площади места складирования до 8 га – 40 метров, а при площади места складирования 8 га и более – 60 метров.

7. Места складирования и противопожарные разрывы вокруг них очищаются от горючих материалов и отделяются противопожарной минерализованной полосой шириной не менее 1,4 метра, а в хвойных лесных насаждениях на сухих почвах – двумя такими полосами на расстоянии 5-10 метров одна от другой.

СЛУШАЛИ: О.А. Рыбалко, С.Р. Агамалиева

РЕШИЛИ:

4.1. Принять к сведению информацию о соблюдении лесного законодательства в части противопожарной и санитарной безопасности в лесах при проведении расчистки линий электропередач на территории лесного фонда.

4.2. Рекомендовать руководителям предприятий электроэнергетики продолжить в соответствии с Правилами санитарной безопасности в лесах при расчистке линий электропередач соблюдать следующее:

- При разрубке трасс под линейные объекты запрещается сдвигать порубочные остатки к краю леса.

- При хранении заготовленной древесины в лесу в летний период осуществляется ее защита от поражения вредными организмами. Запрещается хранение неокоренной лесопродукции в период с 15 мая по 15 августа.

- Не допускать:

•загрязнение лесов сточными водами, химическими, радиоактивными и другими вредными веществами, отходами производства и потребления;

•невыполнение или несвоевременное выполнение работ по очистке мест рубок.

•уничтожение либо повреждение мелиоративных систем, дорог, расположенных в лесах.

•уничтожение либо повреждение лесохозяйственных знаков, маркировки объектов лесопатологического мониторинга, феромонных ловушек и иных средств защиты леса.

Начальник Департамента Смоленской
области по энергетике, энергоэффективности,
тарифной политике, заместитель руководителя
штаба по обеспечению безопасности
электроснабжения в Смоленской области О.А. Рыбалко