УТВЕРЖДАЮ
Заместитель Губернатора
Смоленской области, руководитель
штаба по обеспечению безопасности
электроснабжения в Смоленской
области, председатель
Координационного совета по
развитию энергетики Смоленской
области
_____ А.А. Борисов
«29» 03 2018 года

ПРОТОКОЛ

совместного заседания Координационного совета по развитию энергетики Смоленской области и Штаба по обеспечению безопасности электроснабжения в Смоленской области

Место проведения: г. Смоленск, ул. Октябрьской революции, д.14а, к. 102
Дата проведения: 29 марта 2018 г.
Время проведения: 15^{00}
Присутствовали: 27 человек

Вопрос Координационного совета по развитию энергетики Смоленской области

1. О согласовании Схемы и программы развития электроэнергетики Смоленской области на 2019-2023 годы

ВЫСТУПИЛИ: О.А. Рыбалко
СЛУШАЛИ: А.С. Юдина
РЕШИЛИ:

1.1. Принять к сведению информацию о проекте Схемы и программы развития электроэнергетики Смоленской области на 2019-2023 годы (далее – Схема и программа).

1.2. Принять представленный проект Схемы и программы за основу.

Единогласно

1.3. Всем членам Координационного совета по развитию энергетики Смоленской области свои предложения и рекомендации по проекту Схемы и программы направлять в адрес Департамента Смоленской области по энергетике, энергоэффективности, тарифной политике.

Срок исполнения: до 06.04.2018

1.4. Департаменту Смоленской области по энергетике, энергоэффективности, тарифной политике внести изменения в предложенный проект Схемы и программы для утверждения на заседании Координационного совета по развитию энергетики Смоленской области.

Срок исполнения: апрель 2018 года

Вопросы Штаба по обеспечению безопасности электроснабжения
в Смоленской области

2. О предварительных итогах прохождения ОЗП 2017-2018 годов предприятиями Смоленской области. Выявление проблем и пути их решения. О принятых предприятиями электроэнергетики мерах по повышению безопасности функционирования электроэнергетических объектов в паводковый и пожароопасный период 2018 года (поручение А.В. Черезова от 20.02.2018 № 20-02/977).

ВЫСТУПИЛИ: С.Р. Агамалиев, А.В. Кулаев, А.В. Горохов, В.П. Грачев, А.В. Железов, С.А. Ольховиков, И.А. Карпов, М.Е. Синицын, А.С. Юдин

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

За период с момента получения Паспорта готовности по настоящее время значимых технологических нарушений не было. Аварий, подлежащих расследованию под председательством представителей Ростехнадзора не было. Несчастные случаи за период прохождения ОЗП 2017/2018 гг. отсутствуют.

За период ОЗП 2017/2018 гг. по состоянию на сегодняшний день (с 01.11.2017 г. по 21.03.2018 г.), количество аварий в сети 6-110кВ снизилось на 17,4% по сравнению с аналогичным периодом ОЗП 2016/2017 года (373 аварии в период ОЗП 2017/2018гг., 452 аварии за аналогичный период в ОЗП 2016/2017 гг.).

В период с 03.02.2018г. по 06.02.2018г. в филиале Смоленскэнерго произошли массовые технологические нарушения в связи неблагоприятными стихийными условиями, сложившимися на территории Смоленской области (сильный ветер, обильное выпадение осадков в виде снега, мокрого снега, снега с дождем). За данный период произошло 114 отключений, оформленных в 44 акта (часть технологических нарушений объединены в сводные акты согласно Правилам расследования причин аварий в электроэнергетике).

Основным сдерживающим фактором проведения АВР явились неблагоприятные погодные явления, сверхнормативные уровни выпавшего мокрого снега с налипанием на провода и деревья, снежные заносы на дорогах и как следствие труднодоступность населенных пунктов.

Организация и проведение аварийно-восстановительных работ по ликвидации массовых отключений электросетевых объектов в филиале ПАО «МРСК Центра» - «Смоленскэнерго» прошли успешно.

Дополнительно в целях снижения аварийности в период ОЗП 2017/2018 гг. в филиале Смоленскэнерго издано распоряжение от 22.11.2017 г. № СМ/04/1512-р «О режиме работы в условиях низких температур», в котором отражены требования при проведении осмотров и переключений оперативным персоналом.

План 2018 года по ремонтам 331,39 млн. руб. Фактическое выполнение по состоянию на 20.03.2018 составляет 16,44 млн. руб. (выполнение – 4,96%).

На 2018 год запланирован ремонт 109 ПС 35-110 кВ, капитальный ремонт 1973,09 км ЛЭП 0,4-110 кВ и 651 ТП 6-10/0,4 кВ. Фактическое выполнение по состоянию на 20.03.2018 составляет 0 ПС 35-110 кВ (выполнение – 0,00%), 51 ТП 6-10/0,4 кВ (выполнение – 7,83%), 64,87 км ЛЭП 0,4-110 кВ (выполнение – 4,61%).

Календарный план-график ремонтов выполнен в полном объеме в физическом и финансовом выражении. План 2018 года по расчистке просек трасс ВЛ 6-110 кВ 1542,34 га. Фактическое выполнение по состоянию на 20.03.2018 составляет 275,28 га.

Календарный план-график выполнен в полном объеме. План 2018 года по расширению просек трасс ВЛ 6-110 кВ 1176,10 га. Фактическое выполнение по состоянию на 20.03.2018 составляет 390,07 га.

Подготовка к паводковому периоду

В рамках подготовки к прохождению паводкового периода 2018 года в филиале Смоленскэнерго издан приказ от 23.01.2018г. № 64-СМ «О подготовке и задачах по успешному прохождению паводкового периода 2018 года», в соответствии с которым:

- утвержден состав центральной паводковой комиссии филиала Смоленскэнерго (под председательством первого заместителя директора – главного инженера филиала);

- утверждены планы обязательных и дополнительных мероприятий (с учетом местных условий) по обеспечению надежной работы электросетевых объектов в паводковый период (всего 39 мероприятий);

- утвержден перечень электросетевых объектов, находящихся в зонах повышенного риска, включающий график проведения их осмотра с назначением ответственных лиц (всего 358 объектов);

- утвержден перечень электросетевых объектов, зданий и сооружений, подтопление или угроза подтопления которых наблюдались за последние три года в паводковый период (всего 358 объектов);

- заместителям главного инженера, начальникам РЭС и служб филиала Смоленскэнерго поручено:

- создание комиссий по организации подготовки и прохождения паводкового периода;

- исполнение графиков проведения осмотров электросетевых объектов в зонах риска и, при необходимости, осуществление круглосуточного контроля паводковой обстановки в зонах риска. По результатам осмотров принимать исчерпывающие меры по предупреждению возникновения нештатных ситуаций;

- незамедлительное представление в оперативно-ситуационный центр ПАО «МРСК Центра» (на электронный адрес: dispetcher_osc@mrsk-1.ru) оперативных сведений о паводковой обстановке при возникновении или угрозе возникновения на объектах электросетевого хозяйства аварийных или нештатных ситуаций, вызванных прохождением паводка.

02.03.2018 комиссия (приказ от 23.01.2018 г. № 64-СМ «О подготовке и задачах по успешному прохождению паводкового периода 2018 года»), провела проверку готовности электросетевых объектов филиала Смоленскэнерго к прохождению паводка 2018 года и установила, что все мероприятия по подготовке к прохождению паводка согласно планам обязательных и дополнительных мероприятий по обеспечению надежной работы электросетевых объектов в паводковый период 2018 года, утвержденным приказом, выполнены.

Заключение комиссии: электросетевые объекты филиала Смоленскэнерго к прохождению паводкового периода 2018 года готовы (о чем подписан соответствующий Акт от 02.03.2018 г.).

Ожидаемое время начала паводка: 07.04 - 29.05.2018, продолжительность 53 дня, максимальная интенсивность в период: 17.04-09.05.2018, ожидаемый подъём уровня воды в пределах среднегодовой нормы (0,3 м) согласно прогнозам территориального центра мониторинга и прогнозирования чрезвычайных ситуаций СОГБУ ПСС и ГУ МЧС по Смоленской области

Подготовка к пожароопасному периоду

В целях обеспечения надежной и устойчивой работы электросетевого комплекса филиала ПАО «МРСК Центра» - «Смоленскэнерго» в пожароопасный период и в период высоких температур (далее – пожароопасный период) 2018 года разработан перечень обязательных мероприятий по обеспечению надежной работы электросетевых объектов включающих:

– проведение проверок противопожарного состояния электросетевых объектов на соответствие требованиям правил пожарной безопасности;

– своевременную очистку территорий, зданий и сооружений ПС, производственных баз, гаражей от сгораемых отходов, масляных розливов, мусора;

– проверку работоспособности систем противопожарной защиты (систем обнаружения и тушения пожара, оповещения и управления эвакуацией людей при пожаре, противодымной защиты);

– проведение испытания работоспособности сетей внутреннего и наружного противопожарного водопровода (при его наличии) по давлению и расходу воды с оформлением соответствующих актов;

– проверку наличия необходимого запаса воды для пожаротушения в пожарных резервуарах, их пополнение (при необходимости);

– проверку наличия и исправности противопожарного инвентаря средств предупреждения и тушения лесных пожаров в охранных зонах ВЛ согласно нормам, установленным приказом Минприроды России от 28.03.2014 № 161;

– проверка работоспособности специальной техники, приспособлений и инструмента (для опашки, расчистки просек, измельчения порубочных остатков);

– обеспечение, в соответствии с местными климатическими условиями, удаления из охранных зон ВЛ горючих и пожароопасных предметов (порубочных остатков, штабелей лесо- и пиломатериалов, стогов сена, ГСМ и т.п.), а также расчистка трасс ВЛ от сухой растительности и камыша;

– проведение, в соответствии с местными климатическими условиями, 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;

– организацию взаимодействия с территориальными органами МЧС России и подразделениями Росгидромета в рамках соглашений / договоров о взаимодействии в части прогнозирования, контроля развития, а также разработки и реализации мероприятий по нормализации пожароопасной обстановки;

– проверку наличия, при необходимости актуализацию регламентов (соглашений, положений) по оперативному взаимодействию с территориальными подразделениями Федеральной противопожарной службы (ФПС) МЧС России, автоинспекциями, лесохозяйственными органами, местными администрациями.

Аварийный резерв.

Аварийный резерв ПАО «МРСК Центра», находящийся на территории филиала ПАО «МРСК Центра» - «Смоленскэнерго» оптимизирован по номенклатуре и укомплектован на 100% (28 066,56 тыс. руб.).

Аварийный резерв филиала Смоленскэнерго оптимизирован по номенклатуре и укомплектован на 100% (42 178,3 тыс. руб.).

В филиале Смоленскэнерго 77 РИСЭЭ общей мощностью – 2 218,5 кВт, в том числе 45 передвижных, мощностью – 1 644,5 кВт (6,5 кВт – 17 шт.; 24 кВт – 1 шт.; 30 кВт – 17 шт.; 100 кВт – 10 шт.), которые находятся в исправном состоянии и готовы к применению.

В филиале Смоленскэнерго 8 бригад повышенной готовности (4 бригады РЭС и 4 бригады СЛЭП): 43 человека, 16 единиц техники. Бригады укомплектованы необходимыми средствами индивидуальной защиты, оборудованием и приспособлениями. В филиале Смоленскэнерго 259 бригад, 937 человека, 348 единиц техники, в том числе 122 единиц спец. техники.

Подрядчики.

Филиалом Смоленскэнерго заключены соглашения с подрядными организациями (ООО «НПО Энергосвязьпроект», ООО "ПЭМ") для проведения аварийно-

восстановительных работ. Силы и средства подрядных организаций: 3 бригады, 37 человек, 11 единиц техники.

Информация филиала ПАО «Квадра» - «Смоленская генерация»
(далее – филиал Смоленская генерация)

По филиалу ПАО «Квадра» - «Смоленская генерация» выпущен приказ от 24.05.2017 № 119 «О задачах по подготовке к отопительному сезону 2017-2018 гг.». В данном приказе намечено выполнение 31 мероприятия. По состоянию на 26.03.2018 все мероприятия выполнены 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 22.03.2018

Наименование ПП	Вид топлива	Задание на 01.04.2018 г., тыс. тонн	Факт на 26.03.2018 г., тыс. тонн	% выполн.
ПП «Смоленская ТЭЦ-2»	мазут	9,0	20,488	227,6
Котельный цех ПП Смоленская ТЭЦ-2	мазут	0,66	1,626	246,4
Всего	мазут	9,66	22,114	228,9

Согласно утвержденной программы ремонтов на 2018 год запланирован ремонт следующего основного оборудования:

План ремонтов в ПП «Смоленская ТЭЦ-2»:

Паровые турбины №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 оборудования ПП «Смоленская ТЭЦ-2»:

Смоленская ТЭЦ-2:

Паровой котел №2 БКЗ 210-140 - 210 т/час (14,6% годовой программы).

Водогрейный котел №2 КВГМ 100-100 Гкал/час (25,0% годовой программы).

Котельный цех Смоленской ТЭЦ-2:

Паровой котел №1 БМ-45 -45 т/час (3,1% годовой программы).

В ремонте находится в ПП «Смоленская ТЭЦ-2»:

Смоленская ТЭЦ-2:

Паровой котел №1 БКЗ 210-140 - 210 т/час (14,6% годовой программы).

Паровая турбина №1 ПТ-60-130/13 - 60 МВт (21,8% годовой программы).

Котельный цех Смоленской ТЭЦ-2:

Паровой котел №2 ТС-20Р - 20 т/час (1,4% годовой программы).

По ПП «Тепловые сети»:

Годовой план по перекладке тепловых сетей ПП «Тепловые сети» составляет 9 240 м. в том числе:

- капитальный ремонт 4 125 м. в т.ч.;
- капитальный ремонт участка от камеры 2К34а до камеры 2К38 с диаметром 200 мм. в количестве 430 м и диаметром 300 мм в количестве 1 112 м.;
- капитальный ремонт участка от камеры 3.13к5а до ЦТП 103,112.122 с диаметром от 250 до 300 мм. в количестве 1533 м.;
- капитальный ремонт участка от камеры 2к19а до камеры 2к83 и от камеры 2к37-2к40 диаметром 600 мм в количестве 1 050 м.;
- Текущий ремонт участков разных диаметров -1 498 м.;

Перекладка по линии ТП и Р - 3 617 м. в том числе:

- Реконструкция участка теплосети № 2 от Котельной до 2к12: 4-я, г. Смоленск Колхозная пл. Ду 700 мм. - 592 м.;

- Реконструкция участка теплосети от 3к1с до 3к2 г. Смоленск, ул. 25-го Сентября, Попова Ду 800 мм.-150 м.;

- Реконструкция участка теплосети от 3кЮа до 3к11 в г. Смоленск, Промышленный район, ул. 25 Сентября Ду 700 мм. - 292 м.;

- Реконструкция участка теплосети от 3к13 до 3к14 в г. Смоленск, Промышленный район, ул. 25 Сентября Ду 700 мм. - 480 м.;

- Реконструкция участка теплосети от 3.3к4 до 3.3к7 в г. Смоленск ул. Попова Ду 400 мм. -924 м.;

- Новое строительство участка теплосети, НО-1 – ЗВ.НО-9 в г. Смоленск, ул. Смолянинова - 1 179 м.;

По состоянию на 26.03.2018 года закончен ремонт 171 м. тепловых сетей, что составляет к годовому плану 1,9% в том числе: капитальный ремонт тепловых сетей в количестве 167 м., что составляет к годовому плану 4,0 % и текущий ремонт участков разных диаметров - 4 м., что составляет к годовому плану 0,3%.

За период ОЗП с 01.10.2017 по 26.03.2018 произошли аварии:
ПП Смоленская ТЭЦ-2 - 5 аварий (за аналогичный период ОЗП 2016-17гг - 3 аварии). ПП «Тепловые сети» -18 аварий, (за аналогичный период ОЗП 2016-17гг- 51 аварий).

Пожаров и несчастных случаев не было. Филиал Смоленская генерация укомплектован эксплуатационным персоналом согласно штатному расписанию. 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.

По филиалу Смоленская генерация выпущен приказ от 20.02.2018 № 52. «О подготовке к прохождению весеннего паводка 2018 года». В соответствии с данным приказом создана паводковая комиссия в количестве 7 человек, намечено выполнение 31 мероприятия по подготовке к прохождению паводка с указанием сроков их выполнения и ответственных лиц. Также создана аварийная бригада в количестве 18 человек, созданы запасы материалов и 8 единиц необходимой техники (кран, трактор, экскаватор, автобус и пр.) для ликвидации последствий аварий на объектах филиала.

По производственным подразделениям филиала Смоленская генерация выпущены внутренние приказы с созданием соответствующих паводковых комиссий. Назначены ответственные лица (начальники смены станции (котельной), диспетчера тепловых сетей) за предоставление оперативной информации о паводке руководству производственных подразделений филиала и другим ответственным должностным лицам.

Уровень подъема воды в р. Днепр на 26.03.2017 г. составляет менее 3 метров.

По филиалу Смоленская генерация подготовлен проект приказа «О подготовке к весенне-летнему пожароопасному сезону 2018 года», включающий необходимые мероприятия по усилению противопожарного режима. Также запланировано проведение совместной тренировки с пожарными подразделениями и службами МЧС РФ по отработке действий по тушению пожара на энергетических объектах производственных подразделений.

Информация филиала ПАО «ФСК ЕЭС»- Новгородское ПМЭС (далее – Новгородское ПМЭС)

На текущий момент за ОЗП 17-18 гг. в зоне эксплуатационной ответственности БРЭС НПМЭС на территории Смоленской области произошло снижение количества технологических нарушений в 2 раза (1 ТН в ОЗП 17-18 г., 2 ТН в ОЗП 16-17 г.).

Укомплектованность предприятия аварийным резервом составляет – 100%;

Ремонтный персонал в полном объеме обеспечен необходимым инструментом, оснасткой, средствами связи, индивидуальными средствами защиты, зимней спецодеждой;

С ремонтным и оперативным персоналом проводятся противоаварийные тренировки в соответствии с утвержденными графиками.

О подготовке к прохождению паводкового периода 2018 г.

В Новгородском ПМЭС издан приказ № 18 от 19.01.2018 г. «О подготовке и задачах по успешному прохождению паводкового периода 2018 года.

В данном приказе определен план обязательных и дополнительных мероприятий по обеспечению надежной работы электросетевых объектов Новгородского ПМЭС в паводковый период 2018 года, в том числе:

- контроль за объектами, попадающими в зоны возможного подтопления:

ВЛ 220 кВ Талашкино – Смоленск-1— участок оп. № 34-37,119-122, р.Днепр;

ВЛ 220 кВ Смоленская ГРЭС - Талашкино-1,2 цепь— участок оп. № 37-40, р.Днепр;

ВЛ 220 кВ Дорогобужская ТЭЦ -Талашкино— участок оп.№43-46, №170-178, № 193-196, р. Днепр;

ВЛ 220 кВ Дорогобужская ТЭЦ - Электрон — участок оп. № 985-989, р. Днепр

ВЛ 220 кВ Компрессорная – Восток— участок оп. № 52-55, р. Днепр

ВЛ 220 кВ Смоленская ГРЭС – Компрессорная— участок оп. № 69-70, р. Осотня

- участок оп. № 125-126, р. Вопь.

Создана паводковая комиссия Новгородского предприятия МЭС под председательством заместителя директора – главного инженера предприятия Мазура Евгения Петровича.

О подготовке к прохождению пожароопасного периода

В филиале ПАО «ФСК ЕЭС» - Новгородском ПМЭС Брянском РЭС разработаны мероприятия по подготовке и прохождению пожароопасного периода 2018 года на территории Смоленской области:

- проверена комплектация материалов аварийного резерва, предприятие полностью укомплектовано аварийным резервом для устранения АВР;

- в марте-апреле проводятся внеплановые противопожарные инструктажи работникам НПМЭС БРЭС и подрядным организациям, выполняющие работы на трассах ВЛ вблизи лесных массивов и торфяников, по строгому соблюдению правил пожарной безопасности согласно постановлению Правительства Российской Федерации от 30.06.2007 № 417 «Об утверждении Правил пожарной безопасности в лесах»;

- в соответствии с постановлением Правительства Российской Федерации от 24.02.2009 № 160 «О порядке установления охранных зон объектов электросетевого хозяйства и особых условий использования земельных участков, расположенных в границах таких зон», Лесным кодексом Российской Федерации подготовлены и будут вручены в апреле месяце 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;

- организована работа с органами государственной власти и местного самоуправления, с собственниками (землепользователями, землевладельцами, арендаторами) земельных участков, ответственными за сохранность зеленых насаждений, парковых зон и лесных массивов, по оказанию содействия НПМЭС в соблюдении правил и порядка использования земельных участков, расположенных в границах охранных зон ВЛ, расширении просек, отведенных под трассы ВЛ. (направлены письма в лесхозы);

- проведен анализ графика осмотров, в первую очередь выполняются осмотры участки ВЛ, проходящие по сельхозугодиям с проверкой наличия стогов (копен) соломы и сена, мусорных свалок и т.п., находящихся под проводами и в охранной зоне ВЛ;

- в связи с наступлением периода высоких температур и увеличением рисков возникновения пожаров в структурных подразделениях находящихся территории Смоленской области в апреле месяце будут проведены силами ПТК проверки противопожарного состояния электросетевых объектов;

- в апреле месяце согласно утвержденного и согласованного графика на территориях ПС подконтрольных предприятию будут проведены совместные противопожарные тренировки с МЧС России по Смоленской области;

- Согласно утвержденного графика будет произведено мульчирование внешних периметров ПС.

Информация ООО «Дорогобужская ТЭЦ»

Для подготовки предприятия к прохождению осенне-зимнего периода 2017-2018 гг. по ООО «Дорогобужская ТЭЦ» выпущен приказ от 22.05.2017 № 44. «О подготовке к ОЗП 2017/2018 гг.».

В данном приказе разработаны мероприятия из 35 пунктов (с указанием сроков их выполнения и ответственных исполнителей), направленных на повышение надёжности работы оборудования станции и тепловых сетей. По состоянию на 26.03.2018 выполнены все мероприятия. С начала отопительного периода случаев аварийного прекращения подачи тепловой энергии потребителям не было.

ООО «Дорогобужская ТЭЦ» приступила к выполнению ремонтной Программы 2018 г. в соответствии с утверждённым графиком. В ремонте находятся:

- капитальный ремонт газотурбинного двигателя ГТД-6РМ ГТУ-2;
- текущий ремонт котла БКЗ-220-100Ф ст.№ 6.

По ООО «Дорогобужская ТЭЦ» в целях обеспечения бесперебойной, надежной работы оборудования электростанции и безаварийного пропуска весеннего паводка выпущен Приказ № 018 от 22.02.2018 «О прохождении весеннего паводка», в котором определён состав комиссии, включающая руководителей ТЭЦ, начальников цехов и специалистов и намечены мероприятия и сроки их выполнения:

- проработка с персоналом инструкций по эксплуатации ГТС и технике безопасности при работе на воде;
- проведение комиссионного осмотра гидротехнических сооружений, подвергающихся действию паводковых вод с оформлением акта готовности к пропуску паводка;
- подготовка к работе в условиях паводка промливневой канализации;
- обеспечение взаимодействия с органами местной администрации с учетом складывающейся обстановки;
- проверка готовности устройств релейной защиты и автоматики в режиме минимальных нагрузок, усиление контроля за состоянием ГТС;
- обеспечение ежесуточного представления информации с начала пропуска паводковых вод руководству ТЭЦ;
- ведение журнала учета фактической отметки подъёма уровня р. Днепр;
- проведение весеннего осмотр зданий и гидротехнических сооружений после прохождения паводка.

Запасы резервного топлива в ООО «Дорогобужская ТЭЦ» на 26.03.2018

Наименование	Вид топлива	Задание на 01.03.2018 тыс. т	Факт на 25.03.2018 тыс. т	% выполн.
ООО «Дорогобужская ТЭЦ»	мазут	1,428	2,009	140,7
	уголь	8,799	11,8807	135,0

Наличие и готовность аварийных бригад и спецтехники для ликвидации возможных повреждений и аварийных ситуаций во время паводкового периода:

Кол-во бригад	Кол-во человек	Кол-во единиц техники (в том числе специальной)
3	24	6

По ООО «Дорогобужская ТЭЦ» выпущен приказ от 23.03.2018 № 029 «О подготовке к весенне-летнему пожароопасному периоду 2018 г.», которым намечено выполнение необходимых мероприятий.

Информация АО «ЭлС»

Осенне-зимний максимум нагрузок 2017-2018 годов проходит в штатном режиме. Аварийных отключений и нарушений работы оборудования не было. Аварийный резерв оптимизирован по номенклатуре и укомплектован на 100%. Переносные РИСЭЭ находятся в исправном состоянии и готовы к применению.

В состоянии готовности к устранению аварийных ситуаций и проведению восстановительных работ находятся все службы предприятия. Отработана схема связи с потребителями на случай возникновения внештатных ситуаций; для информирования населения о нарушении энергоснабжения и ожидаемом времени аварийно-восстановительных работ работает «горячая линия».

Выполняются противоаварийные мероприятия, направленные на предотвращение массового нарушения электроснабжения потребителей:

- усилен контроль за работой основного оборудования, проведена проверка работы защит;
- выверена схема нормального и аварийного электроснабжения Потребителей.

Выполняется ремонтная программа 2018 года в соответствии с утвержденными графиками ТО и Р.

В рамках подготовки к прохождению паводкового периода 2018 года приказом по предприятию создана паводковая комиссия, утвержден план мероприятий по подготовке электрических сетей АО «ЭлС» к работе в период прохождения весеннего паводка 2018 года.

Организован контроль за оборудованием, зданиями и сооружениями, подверженных затоплению. После прохождения осадков в сезон половодья для оценки состояния энергообъектов и предотвращения их возможного подтопления внепланово будут осматриваться линии электропередачи и трансформаторные подстанции. Выполнена проверка состояния средств откачки воды.

Произведена внеочередная проверка комплектности аварийного запаса. Для оперативной ликвидации возможных повреждений обеспечен резерв автотранспорта.

На период прохождения весеннего паводка на участке по оперативному обслуживанию имеется в наличии 6 генераторов БЭС для готовности обеспечения социально-значимых объектов электрической энергией посредством автономных источников электроснабжения в случае нарушения электроснабжения.

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:

- приказом по предприятию назначены лица, ответственные за обеспечение пожарной безопасности и определен комплекс мер, необходимых по соблюдению противопожарного режима;
- в охранных зонах линий ВЛ осуществляется вырубка деревьев и кустарников;

- 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, при необходимости выполнена замена;
- 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 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.

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

Проблемных вопросов, связанных с особенностями работы в осенне-зимний период на Смоленской АЭС при прохождении ОЗП 2017-2018 гг. не возникало.

Ремонты оборудования и энергоблоков Смоленской АЭС выполнялись и выполняются в соответствии с утвержденными графиками ремонтов АЭС России в 2017г. и в 2018г. (с безусловным выполнением целевых показателей по сокращению продолжительности ремонтной кампании энергоблоков САЭС):

1. Энергоблок №1 будет выведен в капитальный ремонт с 26.03.2018г. (на 54 суток);
2. Капитальный ремонт энергоблока №2 выполнен с 25.10.2017г. по 31.01.2018г. (98,6 суток);
3. Текущий ремонт энергоблока №3 выполнен с 18.08.2017г. по 07.09.2017г. (20,6 суток).

Техническое состояние оборудования соответствует установленным техническим требованиям (УТТ). Плановый объем мероприятий по подготовке Смоленской АЭС к работе в осенне-зимний период 2017-2018 гг. выполнен.

Оборудование энергоблоков Смоленской АЭС прошло требуемые правилами и нормами испытания.

Для обеспечения устойчивой работы гидротехнических сооружений, надежной и бесперебойной работы технологического оборудования на период прохождения паводка 2018 года: создана паводковая комиссия под председательством директора Смоленской АЭС; разработан и введен в действие приказом от 30.01.2018г. №9/212-По/Ф08 «План мероприятий по подготовке Смоленской АЭС к работе в период прохождения паводка в 2018 году».

Всего запланировано 40 мероприятий, из них: выполнено 33; 7 мероприятий будут выполнены после прохождения паводка (в мае 2018г.)

В целях повышения эксплуатационной надежности и устойчивости энергоблоков Смоленской АЭС в пожароопасный период 2018 года разработаны и введены в действие:

- «План мероприятий Смоленской АЭС по подготовке и прохождению грозового сезона 2018 года» (Приказ от 15.02.2018г. № 9/345-По/Ф08).

Всего запланировано к выполнению 21 мероприятие, из них: выполнено 7 мероприятий; 14 мероприятий в работе (срок не истек).

Приказ от 08.02.2018г. № 9/282-По/Ф08 «Мероприятия по обеспечению пожарной безопасности в пожароопасный период 2018 г.».

Всего запланировано к выполнению 18 мероприятий, из них: выполнено 1 мероприятие; 17 мероприятий в работе (срок не истек).

Мероприятия по предупреждению нарушений в работе оборудования Смоленской АЭС при аномально высоких температурах наружного воздуха в 2018 году» (Приказ от 05.02.2018г. № 9/247-По/Ф08).

Всего запланировано к выполнению 34 мероприятия, из них: выполнено 4 мероприятия; 30 мероприятий в работе (срок не истек).

Информация АО «Газпром газораспределение Смоленск»

Осенне-зимний период 2017-2018 гг. проходил без особых замечаний. Аварий и инцидентов, послуживших причиной материального ущерба, понесенного потребителями, зафиксировано не было.

Произведенные замеры давления газа в газораспределительных сетях в зимний период в часы максимального потребления газа в точках наиболее неблагоприятных по режиму газоснабжения не выявили участков сетей со снижением давления у потребителей.

Проверка степени одоризации природного газа выполнялась согласно утвержденным планам. Мест повышенной степени одоризации природного газа не выявлено.

Все аварийные заявки устранялись работниками аварийно-диспетчерских и эксплутационных служб в кратчайшие сроки.

Дежурства в выходные и праздничные дни выполнялись согласно утвержденному графику. В апреле текущего года в АО «Газпром газораспределение Смоленск» будут изданы приказы, определяющие порядок действий в период весеннего паводка и пожароопасного периода 2018 года, задачи по выполнению подготовительных мероприятий, а также должностных лиц, ответственных за их выполнение.

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

Поддерживается нормальный режим работы энергосистемы Смоленской области:

- нагрузка сетевых элементов, перетоки в контролируемых сечениях не превышают допустимых значений.
- напряжение в контрольных пунктах поддерживается в диапазонах, установленных графиками напряжения, и не выходит за пределы, установленные техническими регламентами.
- недопустимых отклонений частоты не зафиксировано.

На электростанциях поддерживаются необходимые уровни генерации и резервы мощности в соответствии с диспетчерским графиком.

Обеспечиваются необходимые условия проведения ремонтных работ в соответствии с поступающими заявками субъектов электроэнергетики.

Аварийность на электростанциях установленной мощностью 25 МВт и выше с 01.03.2018

	2017	2018
Смоленская ГРЭС	0	0 (0%)
Смоленская ТЭЦ-2	1	1 (0%)
Дорогобужская ТЭЦ	1	1 (0%)
ИТОГО	2 (0%)	2 (0%)

В марте 2018 года аварий на электростанциях зафиксированы 2 аварии.

Филиал ПАО «Квадра» - «Смоленская генерация», Смоленская ТЭЦ-2:

09.03 в 15:52 разгружен и отключен персоналом ТГ-2(105 МВт) из-за снижения изоляции цепей возбуждения ТГ-2. Станция снизила рабочую мощность на 105 МВт. 10.03 в 5:12 ТГ-2 после проведения испытаний включен в работу.

ООО "Дорогобужская ТЭЦ":

05.03.2018 в 15:29 отключился находившийся в работе ТГ-1 (установленная мощность 18 МВт) действием технологических защит с нагрузкой 17 МВт. Станция снизила рабочую мощность на 18 МВт до 0 МВт, без потери собственных нужд станции. Причина: отключение котла К-1 (120 т/час) действием технологической защиты по факту отключения дымососа ДС-6Б. Причина: КЗ в электродвигателе дымососа.

Тепловые станции Смоленской энергосистемы по состоянию на 26.03.2018 обеспечены топливом в полном объеме. Запасы топлива превышают расчетные нормативные значения.

СЛУШАЛИ: О.А. Рыбалко

РЕШИЛИ:

2.1. Принять к сведению информацию о предварительных итогах прохождения ОЗП 2017-2018 годов предприятиями Смоленской области. О принятых предприятиями электроэнергетики мерах по повышению безопасности функционирования электроэнергетических объектов в паводковый и пожароопасный период 2018 года (поручение А.В. Черезова от 20.02.2018 № 20-02/977).

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

3. О задолженности за потребленные топливно-энергетические ресурсы

ВЫСТУПИЛИ: С.Р. Агамалиев, В.В. Прудников, Е.А. Исупов, Е.В. Андросова

СЛУШАЛИ: О.А. Рыбалко

РЕШИЛИ:

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

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

Срок исполнения: постоянно

3.3. 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

3.4. Рекомендовать Администрациям муниципальных образований и сельских поселений совместно с теплоснабжающими организациями активизировать работу с должниками за коммунальные услуги с проведением следующих мероприятий:

- вручать всем должникам уведомления о необходимости погашения задолженности за потребленные коммунальные услуги с указанием информации о том, что имеющаяся задолженность, пени за просрочку платежа и судебные издержки будут также взысканы в судебном порядке;

- в досудебном порядке при необходимости проводить работы по ограничению предоставления коммунальных услуг;

- направлять исковые заявления в суд по всем должникам, уведомленным о наличии задолженности за оказанные коммунальные услуги;

- своевременное получение судебных приказов о взыскании задолженности и направление их в Федеральную службу судебных приставов;

- осуществлять контроль работы по исполнительному производству с Федеральной службой судебных приставов;

- проведение непосредственной работы по взысканию задолженности с направлением исполнительных листов в Пенсионный фонд или по месту работы должника.

Срок исполнения: постоянно

4. О решении вопроса по включению транспорта филиала ПАО «МРСК Центра» - «Смоленскэнерго», филиала ПАО "ФСК ЕЭС" "Новгородского ПМЭС и АО «Газпром газораспределение Смоленск» в перечень транспорта, которому разрешено движение по дорогам общего пользования в период весенней распутицы без оформления специальных разрешений, при наличии отметки в путевом листе «Ликвидация аварийной ситуации».

ВЫСТУПИЛ: А.П. Марцишевский

В соответствии с приказом Департамента Смоленской области по транспорту и дорожному хозяйству от 05.02.2018 № 14 «О мерах по обеспечению сохранности автомобильных дорог общего пользования межмуниципального и регионального значения на территории Смоленской области во время неблагоприятных природно-климатических условий в весенний период 2018 года» временные ограничения движения грузовых транспортных средств с фактической нагрузкой на ось, превышающей допустимую, по автомобильным дорогам общего пользования регионального или межмуниципального значения на территории Смоленской области водятся с 19 марта по 17 апреля 2018 года.

В соответствии с п. 2 приказа от 05.02.2018 № 14 временные ограничения не распространяются на:

- транспортные средства, задействованные на проведение аварийно-восстановительных и ремонтных работ, при наличии соответствующей записи в сопроводительных документах;

- перевозку грузов, необходимых для предотвращения и (или) ликвидации последствий стихийных бедствий или иных чрезвычайных происшествий, при наличии соответствующей записи в сопроводительных документах;

С полным содержанием приказа можно ознакомиться на сайте Департамента Смоленской области по транспорту и дорожному хозяйству: общая информация – дорожное хозяйство – нормативно-правовые акты.

СЛУШАЛИ: О.А. Рыбалко

РЕШИЛИ:

4.1. Рекомендовать филиалу ПАО «МРСК Центра» - «Смоленскэнерго», филиалу ПАО "ФСК ЕЭС" "Новгородского ПМЭС и АО «Газпром газораспределение Смоленск» приказ Департамента Смоленской области по транспорту и дорожному хозяйству от 05.02.2018 № 14 «О мерах по обеспечению сохранности автомобильных дорог общего пользования межмуниципального и регионального значения на территории Смоленской области во время неблагоприятных природно-климатических условий в весенний период 2018 года» использовать в работе.

5. О проведении анализа обстоятельств, причин аварий и несчастных случаев со смертельным исходом на объектах энергетики Смоленской области, подконтрольных органам Ростехнадзора с целью повышения уровня ответственности руководителей организаций в вопросах безопасной эксплуатации энергоустановок. Доведение до организаций рекомендаций по проведению конкретных мероприятий по недопущению в дальнейшем аварий и несчастных случаев

ВЫСТУПИЛА: Л.В. Лукашева

Профилактика аварийности и травматизма, контроль за состоянием охраны труда в организациях, эксплуатирующих электрические и тепловые установки (далее – энергоустановки), являются приоритетными направлениями деятельности органов Ростехнадзора. *Обстоятельства и причины аварий и несчастных случаев анализировались* органами Ростехнадзора, разрабатывались предложения по их предупреждению.

Инспекторы государственного энергетического надзора принимали активное участие в расследовании аварий и несчастных случаев. Мероприятия по предупреждению аварий и несчастных случаев включались в акты их расследования. Выводы и предложения по предупреждению аварий и несчастных случаев на энергоустановках доводились до предприятий, организаций и учреждений.

Ростехнадзор при проведение проверок контролировал выполнение требований норм и правил, оценивал эффективность работы, направленной на исключение аварий и травм, повышение уровня профессиональной подготовки электротехнического персонала.

Проводимая таким образом работа по предупреждению и профилактике аварий и травм должна вести к сокращению числа аварий и несчастных случаев и должна проводиться систематически и непрерывно, постоянно совершенствоваться.

За отчётный период 2018 года произошло 3 несчастных случая со смертельным исходом, в то время как за аналогичный период в 2017 году произошло 6 несчастных случаев.

Несчастные случаи со смертельным исходом произошли в организациях, поднадзорных Северо-Западному, Енисейскому, и Приокскому (по 1 случаю) управлениям Ростехнадзора.

Обстоятельства и причины несчастных случаев на электроустановках

Наибольшее количество несчастных случаев произошло в ходе выполнения работ на воздушных линиях электропередачи, вблизи шинопроводов и электропроводки без снятия напряжения, а также в распределительных устройствах вследствие случайного прикосновения к токоведущим частям, находящимся под напряжением.

Основные причины несчастных случаев:

- недостаточная подготовленность персонала к выполнению приемов, влияющих на безопасность работ;
- неэффективность мероприятий по подготовке и обучению персонала выполнению требований безопасности;

- невыполнение мероприятий по поддержанию энергоустановок в безопасном состоянии;
- неэффективность мероприятий, обеспечивающих безопасность работ в энергоустановках;
- отсутствие контроля за проведением организационных и технических мероприятий по обеспечению безопасности при эксплуатации электроустановок;
- личная недисциплинированность работников.

СЛУШАЛИ: О.А. Рыбалко

РЕШИЛИ:

Исходя из анализа обстоятельств и причин смертельных, групповых и тяжелых несчастных случаев на энергоустановках, Ростехнадзор рекомендует руководителям организаций:

1. Доводить до работников материалы настоящего анализа при проведении всех видов занятий и инструктажей по охране труда.
2. Повысить уровень организации производства работ на электрических и тепловых установках. Исключить допуск персонала к работе без обязательной проверки выполнения организационных и технических мероприятий при подготовке рабочих мест.
3. Обеспечивать проверку знаний персоналом нормативных правовых актов по охране труда при эксплуатации энергоустановок. Персонал, не прошедший проверку знаний, к работам в энергоустановках не допускать.
4. Обеспечить установленный порядок содержания, применения и испытания средств защиты.
5. Усилить контроль за выполнением мероприятий, обеспечивающих безопасность работ.
6. Проводить разъяснительную работу с персоналом о недопустимости самовольных действий, повышать производственную дисциплину. Особое внимание обратить на организацию производства работ в начале рабочего дня и после перерыва на обед.
7. Повысить уровень организации работ по монтажу, демонтажу, замене и ремонту энергооборудования. Усилить контроль за соблюдением порядка включения и выключения энергооборудования и его осмотров.
8. Не допускать персонал к проведению работ в особо опасных помещениях и помещениях с повышенной опасностью без электрозащитных средств.
9. Обеспечить выполнение требований безопасности на линиях электропередачи, находящихся под наведенным напряжением.
10. Не допускать проведение работ вне помещений при проведении технического обслуживания во время интенсивных осадков и при плохой видимости.

Начальник Департамента Смоленской
области по энергетике, энергоэффективности,
тарифной политике, заместитель руководителя
штаба, заместитель председателя
Координационного совета О.А. Рыбалко