УТВЕРЖДАЮ
Заместитель Губернатора
Смоленской области
_____ А.А. Борисов
«19» 07 2016 года

ПРОТОКОЛ

заседания Штаба по обеспечению безопасности электроснабжения
в Смоленской области

Место проведения: г. Смоленск, ул. Окт. революции, д.14а, каб. 102
Дата проведения: 19 июля 2016 г.
Время проведения: 15^{00}

Председатель: О.А. Рыбалко
Присутствовало: 22 человека (список прилагается)

1. О мероприятиях по подготовке предприятий к прохождению осенне-зимнего периода 2016-2017 г.г..

ВЫСТУПИЛИ: Н.П. Киреенко, В.И. Бращенков, С.В. Катюшин, С.А. Ольховиков, С.А. Бычков, В.В. Лапин, В.П. Грачев, К.В. Анисимов, А.И. Прудников, Т.В. Стоянова
СЛУШАЛИ: О.А. Рыбалко
РЕШИЛИ:

1.1. Принять к сведению информацию о подготовке предприятий к прохождению ОЗП 2016-2017 г.г.

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

На основании проведенного анализа работы филиала (по направлениям) в период ОЗП 2015/2016г. и в целях успешной подготовки филиала к ОЗП 2016/2017г. в филиале ПАО «МРСК Центра»-«Смоленскэнерго» издан приказ от 02.06.2016г. №418-СМ «Об организации подготовки к прохождению осенне-зимнего периода 2016/2017 гг.», в котором определены задачи по успешной подготовке к ОЗП 2016/2017гг. и охватывающие следующие основные направления:

- утверждение состава комиссии по проверке хода готовности филиала к прохождению ОЗП;
- проведение проверки хода подготовки к ОЗП в 2 этапа;
- определение ответственных лиц за предоставление отчётной информации и исполнение мероприятий по подготовке к ОЗП;
- утверждение разработанного по результатам проведенного анализа плана мероприятий по повышению надёжности работы оборудования филиала, выполнение которых необходимо для успешного прохождения ОЗП 2016/2017г. План мероприятий состоит из 145 мероприятий, запланированных к выполнению в срок до 15.10.2016.

Целью проведения подготовительных мероприятий является получение Паспорта готовности к ОЗП в установленные сроки и дальнейшая безаварийная работа филиала в период ОЗП 2016/2017 гг.

В филиале Смоленскэнерго ведется работа по снижению аварийности на объектах, находящихся в зоне ответственности филиала – издан приказ от 18.01.2016г. №11-СМ «О повышении эффективности ремонтно-эксплуатационной деятельности и надежности объектов электросетевого хозяйства филиала ПАО «МРСК Центра»-«Смоленскэнерго».

План 2016 года по ремонтам 190,8 млн. руб. Фактическое выполнение по состоянию на 11.07.2016 составляет 91,4 млн. руб. (выполнение – 47,9%).

На 2016 год запланирован комплексный капитальный ремонт 27 ПС 35-110 кВ, капитальный ремонт 2369,9 км ЛЭП 0,4-110 кВ и 706 ТП 6-10/0,4 кВ.

Фактическое выполнение по состоянию на 11.07.2016 составляет 10 ПС 35-110 кВ (выполнение – 37,0%), 403 ТП 6-10/0,4 кВ (выполнение – 57,1%), 1268,9 км ЛЭП 0,4-110 кВ (выполнение – 53,5%). Календарный график выполняется в полном объеме в физическом и финансовом выражении.

План 2016 года по расчистке просек трасс ВЛ 6-110 кВ 1289,10 га. Фактическое выполнение по состоянию на 11.07.2016 составляет 633,72 га (выполнение – 49,2%). Календарный график выполняется в полном объеме.

План 2016 года по расширению просек трасс ВЛ 6-110 кВ 560,00 га. Фактическое выполнение по состоянию на 11.07.2016 составляет 253,18 га (выполнение – 45,2%). Календарный график выполняется в полном объеме.

Аварийный резерв филиала ПАО «МРСК Центра»-«Смоленскэнерго» оптимизирован по номенклатуре и укомплектован на 100% (32 747,18 тыс. руб.).

В филиале Смоленскэнерго 77 РИСЭЭ общей мощностью – 2 218,5 кВт, в том числе 45 передвижных, мощностью – 1 644,5 кВт, которые находятся в исправном состоянии и готовы к применению.

В филиале Смоленскэнерго 8 бригад повышенной готовности (4 бригады РЭС и 4 бригады СЛЭП): 42 человека, 16 единиц техники. Бригады укомплектованы необходимыми средствами индивидуальной защиты, оборудованием и приспособлениями. В филиале 263 бригад, 1 011 человека, 355 единиц техники, в том числе 115 единиц спец. техники.

Информация ОАО «ЭлС»

Приказом по предприятию в ОАО «ЭлС» назначена комиссия по проверке хода готовности объектов ОАО «ЭлС» к прохождению ОЗП. Разработаны и утверждены мероприятия по подготовке к прохождению ОЗП 2016-2017 г.г. Проводимая работа направлена на выполнение основных и дополнительных условий готовности и получение Паспорта готовности к ОЗП в установленные сроки, а также дальнейшую безаварийную работу предприятия в период ОЗП 2016-2017 г.г. В департамент Смоленской области по энергетике, энергоэффективности, тарифной политике представлены кандидатуры от организации в состав комиссии по проверке готовности.

Выполнение ремонтной программы 2016 года (по состоянию на 15.07.2016)

	план	факт	% выполнения
Электрические сети	64,305 км	43,649 км	67,88

Ветхие электрические сети	0,12 км	0,125 км	104
Трансформаторные подстанции	9 шт	3 шт	33,3

Расчистка и расширение просек трасс ВЛ 6-10 кВ (по состоянию на 15.07.2016)

	План, га	Факт, га	% выполнения
расчистка	0,5	0,528	105,6
расширение	0,7	0,792	113,14

Аварийный резерв оптимизирован по номенклатуре и укомплектован на 100%. Переносной РИСЭЭ в количестве 1 единицы мощностью 6 кВт находится в исправном состоянии и готов к применению.

Информация филиалу ПАО «Квадра» - «Смоленская генерация».

По филиалу ПАО «Квадра» - «Смоленская генерация» выпущен приказ № 127 от 13.04.2016 «О задачах по подготовке к отопительному сезону 2016-2017 гг.». В данном приказе намечено выполнение 31 мероприятия. По состоянию на 18.07.16г. 2 мероприятия выполнено, остальные выполняются в соответствии с графиком.

Для прохождения осенне-зимнего максимума нагрузок 2016-2017гг созданы необходимые запасы резервного топлива (мазута) согласно заданию на каждое первое число месяца.

В физическом выражении график ремонтов за 2016г. выполняется. Отремонтировано в ПП «Смоленская ТЭЦ-2»:

Паровая турбина №1 ПТ-60-130/13 - 60 МВт (21,8% годовой программы) Паровые котлы № 4 БКЗ-210-140, №1 БМ-45 (в котельном цехе) - 255 т/ч (17 '% годовой программы)

Водогрейные котлы №2 КВГМ-100, №9 ПТВМ-50 (в котельном цехе) - 150 Гкал (37.5% годовой программы)

Находится в ремонте в ПП «Смоленская ТЭЦ-2»: паровые котлы №2 БКЗ-210-140, №7 ТП-35УР (в котельном цехе) - 245 т/ч (17.0% годовой программы), водогрейный котел №8 ПТВМ-50 (в котельном цехе) - 50 Гкал (12,5% годовой программы).

Годовой план по перекладке тепловых сетей ПП «Тепловые сети» составляет 1 050 м. в том числе:

- капитальный ремонт 500 м.;
- текущий ремонт 250 м.;
- перекладка по линии ТП и Р 300 м.

По состоянию на 19.07.2016 года заменено тепловых сетей 551 м. (к годовой программе составляет 52.5%); в том числе:

- капитальный ремонт 310 м. (к годовой программе составляет 62,0%);
- текущий ремонт 241 м. (к годовой программе составляет 96,4%);
- перекладка по линии ТП и Р 0 м (к годовой программе составляет 0%).

Несчастных случаев и пожаров не было.

Филиал ПАО «Квадра» - «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.

Информация ООО «Дорогобужская ТЭЦ»

Для подготовки предприятия к прохождению осенне-зимнего периода 2016-2017 гг. по ООО «Дорогобужская ТЭЦ» выпущен приказ № 43 от 19.04.2016 г «О подготовке к ОЗП 2016/2017 гг.». Данным приказом утверждён план мероприятий из 40 пунктов, направленных на повышение надёжности работы оборудования станции и тепловых сетей. По состоянию на 23.06.2016 г. выполнено 7 мероприятий, в стадии выполнения - 11.

Годовым графиком ремонта основного оборудования на 2016 г. намечено выполнение ремонтных мероприятий на ООО «Дорогобужская ТЭЦ»:

– текущий ремонт паровой турбины ст. № 1, 4;
– аварийный ремонт паровой турбины ст. № 2;
– капитальный ремонт ГТУ-2 и текущий ремонт ГТУ-1;
– текущий ремонт паровых котлов ст. № 1, 2, 5, 6;

На 15.07.2016 отремонтировано: 2 паровых котла (№ 6, № 2), паровая турбина ст. № 4 и ГТУ-1

Находится в текущем ремонте: паровой котел ст. №1.

Не выполнен капитальный ремонт ГТУ-2.

Графиком ремонта запланирована замена 824 п.м. изношенных тепловых сетей, В настоящее время выполнена замена 680 п.м.

Запасы топлива в ООО «Дорогобужская ТЭЦ» на 15.07.2016г.

Наименование ООО	Вид топлива	Задание на 01.08.2016 г., тыс. тонн	Факт на 15.07.2016 г., тыс. тонн	% выполнения
Дорогобужская ТЭЦ	мазут	0,912	2,012	221
Дорогобужская ТЭЦ	уголь	7,111	7,111	100

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

Подготовка Смоленской АЭС к работе в осенне-зимний период 2016-2017 гг. проводится по утвержденному плану мероприятий. 14.03.2016 года выпущен приказ № 530 о вводе в действие «Плана мероприятий по подготовке Смоленской АЭС к работе в осенне-зимний период 2016-2017 г.г.

План мероприятий по подготовке САЭС к ОЗП включает в себя: проведение ремонтов основного и вспомогательного оборудования в соответствии с согласованными с системным оператором, сводными годовыми графиками ремонта, в том числе ремонта зданий и сооружений, технического освидетельствования, диагностики и испытания оборудования, влияющего на готовность выработки и передачи электрической и тепловой энергии.

Всего по плану -153 мероприятия, из них на 18.07.2016 года:

- выполнено – 71 мероприятий;
- в работе – 82 мероприятий (срок не истек);

На постоянном контроле руководства находятся вопросы:

- о проведении ремонтов оборудования и готовности к ОЗП ТФУ, котельных и тепловых сетей Смоленской АЭС;
- создание неснижаемого запаса мазута для ПРК ДПУ-800 Запас мазута: норма –830т, факт на 24.06.2016г. – 1170т (140%);
- создание неснижаемого запаса дизельного топлива для РДЭС. Запас дизтоплива: норма –1100т, факт на 24.06.2016г. – 1179т (107%);
- готовности к ОЗП производственных, складских и административных зданий (сооружений), систем водоснабжения, объектов и систем электроснабжения, находящихся на балансе САЭС;
- о готовности снегоуборочной техники;
- о создании запасов противогололедных средств;
- об организации обеспечения пожарной безопасности в ОЗП;
- о готовности сил и средств к ведению аварийно-восстановительных работ на объектах Смоленской АЭС;
- о проведении целевых инструктажей работникам САЭС.

Информация филиала ОАО «СО ЕЭС» «Региональное диспетчерское управление энергосистемами Смоленской, Брянской и Калужской областей»

(далее – Смоленское РДУ)

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 ОАО «СО ЕЭС» Смоленское РДУ в осенне-зимний период 2016/2017 года в Филиале ОАО «СО ЕЭС» Смоленское РДУ разработан и утвержден План мероприятий по подготовке к прохождению ОЗП 2016/2017 года, определены сроки исполнения, назначены ответственные исполнители.

Выполнение заданий ОАО «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 2016/2017 гг., утверждены и выданы 01.06.2016 к исполнению филиалу ПАО «МРСК Центра» – «Смоленскэнерго», филиалу ПАО «ФСК ЕЭС» – Новгородское ПМЭС.

2) График АЧР по энергосистеме Смоленской области на максимум нагрузок 2016/2017 гг. согласован Смоленским РДУ 18.07.2016 .

3) Сформирован и направлен субъектам Перечень первичных получателей команд об аварийных ограничениях, в который вошли 2 субъекта: Смоленскэнерго и Новгородское ПМЭС.

4) Задания Смоленского РДУ по объёмам нагрузки, включённой в графики аварийного ограничения режима потребления на 2016/2017 гг., выданы первичным получателям команд 15.06.2016.

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:

1) сводных графиков ремонтов, реконструкции и консервации энергетического оборудования,

2) сводных графиков ремонтов ЛЭП и сетевого оборудования,

3) сводных графиков технического обслуживания устройств РЗА,

4) сводных графиков технического обслуживания средств диспетчерско-технологического управления.

Для целей своевременного проведения в полном объёме ремонтной кампании Смоленским РДУ обеспечиваются режимные условия, в том числе за счёт схемно-режимных мероприятий. Выполнение сводных графиков ремонтов, реконструкции и консервации энергетического оборудования составляет 100 %. По выполнению сводных графиков ремонтов ЛЭП и сетевого оборудования процент незначительно ниже.

1.2. Рекомендовать всем предприятиям тепло- и электроэнергетики Смоленской области проводить мероприятия по подготовке к прохождению ОЗП 2016-2017 гг. в соответствии с утвержденными графиками.

2. О задолженности за потребленные топливно-энергетические ресурсы.

ВЫСТУПИЛИ: Н.П. Киреенко, А.Т. Сухоруков, В.Г. Хомяков, И.М. Бормаков
СЛУШАЛИ: О.А. Рыбалко
РЕШИЛИ:

2.1. Принять к сведению информацию о задолженности за потребленные топливно-энергетические ресурсы и о планах мероприятий по принятию исчерпывающих мер по ликвидации задолженности за потребленные энергоресурсы.

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 соблюдением сроков договорных обязательств.

Срок исполнения: постоянно

2.4. ООО «Коммунальные системы «Кощино» и ООО «Коммунальные системы «Катынь» вести дальнейшую работу с потребителями по взысканию задолженности за потребленную электроэнергию

Срок исполнения: постоянно

2.5. ООО «Коммунальные системы «Катынь» рассмотреть варианты заключения графиков реструктуризации задолженности за потребленные ТЭР.

3. О рассмотрении проекта федерального закона «О внесении изменений в Федеральный закон «Об электроэнергетике» (по поручению Минэнерго России от 08.07.2016 № ЧА-7244/10).

ВЫСТУПИЛ: О.А. Рыбалко

Законопроектом предлагается создать «Совет по надежности и развитию ЕЭС России» (далее – Совет), передав ему ряд полномочий в сфере электроэнергетики.

Полномочия, которыми планируется наделить Совет, в настоящее время осуществляются Минэнерго РФ, органами исполнительной власти субъектов РФ, системным оператором, Советом рынка.

Создание новой структуры приведет к неоправданному с организационной и экономической точек зрения дублированию функций государства, субъектов энергетики и Совета рынка, увеличению тарифной нагрузки на потребителей.

Решать поставленные в законопроекте задачи целесообразно не созданием нового некоммерческого образования с передачей ему функций государства, а совершенствованием существующей нормативной базы электроэнергетики.

ВЫСТУПИЛ: Н.П. Киреенко

К функциям Совета законопроектом предлагается отнести функции и полномочия, непосредственно влияющие на надежность и безопасность работы энергосистемы.

Сейчас указанные функции закреплены за Минэнерго России, иными федеральными органами исполнительной власти, а также инфраструктурными организациями ОАО «СО ЕЭС» и Ассоциацией «НП «Совет рынка».

Специфика и стратегическая важность электроэнергетической отрасли не позволяет отнести вопросы нормативного регулирования электроэнергетики, включая вопросы надежности и безопасности функционирования энергосистемы, вопросы оценки готовности субъектов электроэнергетики к работе в отопительный сезон, вывода объектов электроэнергетики из эксплуатации и другие на саморегулирование отдельным участникам рынка.

Предлагаемое законопроектом изменение системы отношений в электроэнергетике не позволит достичь желаемых эффектов в виде оптимизации инвестиционных и технологических решений.

Необходимость создания для обсуждения проектов нормативных актов в электроэнергетике еще одной площадки в целях соблюдения интересов всех участников энергоснабжения отсутствует. Уже сейчас действуют механизмы, позволяющие соблюсти интересы всех участников процесса электроснабжения на всех его стадиях.

Законопроект не содержит положений, регламентирующих ответственность Совета по надежности, как коллегиального органа, наделенного значительными регуляторными полномочиями, в результате чего существенно возрастают риски

подчинения краткосрочным интересам участников рынка в ущерб действительным интересам развития энергосистемы России, ее надежному и безопасному функционированию

Учитывая изложенное, считаю, что принятие предлагаемых законопроектом изменений недопустимо.

ВЫСТУПИЛ: В.П. Грачев

Введение дополнительных процедур получения заключений и согласований Совета по надежности в процесс выдачи заключений о технических и экономических последствиях вывода из эксплуатации объектов электроэнергетики, формирования резерва мощностей, оценки последствий вывода из эксплуатации объектов электроэнергетики, определения отнесения объектов по производству электрической энергии к объектам, мощность которых поставляется в вынужденном режиме, детально регламентированных нормативными правовыми актами, создаст излишнее административное давление на генерацию.

ВЫСТУПИЛА: Т.В. Стоянова

Учреждение новой организации в форме ассоциации – Совета по надежности и развитию ЕЭС России, нецелесообразно и экономически не обосновано.

В соответствии с Федеральным законом об «Об электроэнергетике» одной из основ государственной политики в сфере электроэнергетики является обеспечение надежного функционирования электроэнергетики.

Направленные на реализацию данного принципа функции могут принадлежать только органам государственной власти или созданным в целях реализации публичных интересов организациям.

Фактически предлагается исключить государственное присутствие в стратегически важной сфере в части решения вопросов по созданию нормативно-технической базы электроэнергетики и обеспечению ее технологического функционирования и перспективного развития и передать эти функции государства некоммерческой организации, представляющей интересы отдельных хозяйствующих субъектов.

Внедрение в существующую систему управления надежностью ЕЭС новой структуры противоречит государственной политике РФ в контрольно-надзорной сфере, согласно которой должно быть сокращено количество надзорных органов.

Функции Совета дублируют соответствующие функции Минэнерго России, органов исполнительной власти субъектов РФ, Системного оператора, Совета рынка.

Создание новой структуры повлечет за собой необоснованное расходование средств на финансирование деятельности Совета и увеличение тарифной нагрузки на потребителей.

Законопроектом не урегулированы:

- процедура принятия решений Советом;
- юридическое значение решений;
- ответственность Совета за обеспечение безопасного функционирования энергосистемы, эффективность принимаемых решений и последствия их реализации.

Совет при принятии решений не ограничен какими-либо рамками и будет ориентироваться исключительно на экономический эффект работы и удовлетворение интересов компаний-членов Совета.

РЕШИЛИ: считать нецелесообразным поддерживать концепцию проекта федерального закона «О внесении изменений в Федеральный закон «Об электроэнергетике», предполагающего создание негосударственной ассоциации «Совет по надежности и развитию ЕЭС России».

Голосование: единогласно

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