УТВЕРЖДАЮ
Заместитель Губернатора
Смоленской области,
руководитель штаба по
обеспечению безопасности
электроснабжения
в Смоленской области
_____ А.А. Борисов
«27» 10 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: 27 октября 2017 г.
Время проведения: $15^{\underline{00}}$

1. Об итогах Всероссийского совещания «О ходе подготовки субъектов электроэнергетики к работе в осенне-зимний период 2017-2018 годов» (06.10.2017).

СЛУШАЛИ: О.А. Рыбалко

РЕШИЛИ:

1.1. Принять к сведению информацию об итогах Всероссийского совещания «О ходе подготовки субъектов электроэнергетики к работе в осенне-зимний период 2017-2018 годов», а также к исполнению и использованию в работе всех решений Всероссийского совещания.

2. Отчеты руководителей предприятий о готовности к прохождению осенне-зимнего периода 2017-2018 г.г.

ВЫСТУПИЛИ: С.Р. Агамалиев, О.В. Баскаков, В.П. Грачев, С.В. Катюшин, А.А. Гросберг, И.А. Карпов, С.А. Макурин, Т.В. Стоянова

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

В филиале Смоленскэнерго издан приказ от 27.06.2017г. № 500-СМ «Об организации подготовки к прохождению осенне-зимнего периода 2017/2018 гг.», в котором определены задачи по успешной подготовке к ОЗП 2017/2018 гг. по следующим направлениям:

- утвержден, по результатам проведенного анализа прохождения ОЗП 2016/2017гг., план мероприятий по повышению надёжности работы оборудования филиала, выполнение которых необходимо для успешного прохождения ОЗП 2017/2018г., состоящий из 156 мероприятий (все мероприятия выполнены).

- утверждены составы комиссий по проверке хода готовности филиала к прохождению ОЗП;

- проведена двухэтапная проверка хода подготовки к ОЗП;

Подготовительные мероприятия проведены в полном объеме, филиал Смоленскэнерго готов к работе в период ОЗП 2017/2018 годов. Выполнены основные и дополнительные мероприятия по повышению надежности работы оборудования филиала Смоленскэнерго, реализация которых необходима для успешного прохождения ОЗП 2017/2018 г.г.

В период с 23.08.2017г. по 19.09.2017г. проводилась внеплановая выездная проверка подготовки филиала Смоленскэнерго к ОЗП 2017/2018 гг. специалистами Ростехнадзора. Выявлено 1392 замечания, отраженных в акте проверки № 12.1-0390вн-А/0287-2017, намечено 1391 мероприятие со сроками исполнения 19.12.2017г, отраженное в предписании № 12.1-0390вн-П/0287-2017. Нарушений, влияющих на успешную подготовку к прохождению ОЗП 2017/2018 гг. специалистами Ростехнадзора не выявлено. Все выявленные нарушения устранены в срок до 29.09.2017.

2 октября 2017 года по результатам работы комиссии по оценке готовности филиала Смоленскэнерго к работе в ОЗП 2017/2018 годов, подписан акт готовности филиала ПАО "МРСК Центра" - "Смоленскэнерго" к работе в ОЗП 2017/2018 годов и получен паспорт готовности филиала ПАО "МРСК Центра" - "Смоленскэнерго".

Информация филиала ПАО «Квадра» - «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 25.10.17г. 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 25.10.2017

Наименование ПП	Вид топлива	Задание на 01.11.2017 г., тыс. тонн	Факт на 25.10.2017 г., тыс. тонн	% выполн.
ПП «Смоленская ТЭЦ-2»	мазут	16,0	20,980	131,12
Котельный цех ПП Смоленская ТЭЦ-2	мазут	0,66	1,134	171,8
ВСЕГО	мазут	16,66	22,114	132,74

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 и 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 №1 БКЗ 210-140 - 210 т/час, парового котла №2 БКЗ 210-140 - 210 т/час, парового котла №3 БКЗ 210-140 -210 т/час, парового котла №4 БКЗ 210-140 -210т/час, парового котла №5 ТГМЕ-464- 500 т/час, водогрейного котла №3 КВГМ-100 – 100 Гкал/час, парового котла № 7 ТП-35УР- 35 т/час (в котельном цехе), водогрейного котла №9 ПТВМ-50 (в

котельном цехе) – 50 Гкал/час, паровой турбины №1 ПТ-60-130/13 - 60 МВт, паровой турбины №3 Т-110/120-130-4 – 110 МВт (61,82% годовой программы).

В ремонте находится: паровая турбина №2 Т-100/120-130-2 – 105 МВт (38,18% годовой программы); паровой котел №2 ТС-20Р (в котельном цехе) - 20 т/час (1,3% годовой программы); водогрейный котел №8 ПТВМ-50 (в котельном цехе) – 50 Гкал/час (12,5% годовой программы).

Годовой план по перекладке тепловых сетей ПП «Тепловые сети» составляет 11 897 м. в том числе: - капитальный ремонт 5 356 м. в т.ч. ремонт участка 3к30-3к59а диаметром 630 мм. по Краснинскому шоссе – 2 704 м.;

- капитальный ремонт участка 2к38-2к76 по ул. Дзержинского – 2 652 м. в т. ч.:
  - капитальный ремонт участка 2к38-2к76 с диаметром 426 мм. – 600 м.;
  - капитальный ремонт участка 2к38-2к76 с диаметром 325 мм. – 1382 м.;
  - капитальный ремонт участка 2к38-2к76 с диаметром 273 мм. – 620 м.;
  - капитальный ремонт участка 2к38-2к76 с диаметром 57 мм. – 50 м.
- текущий ремонт участков разных диаметров - 1 500 м.;
- перекладка по линии ТП и Р - 5 041 м.

По состоянию на 25.10.2017 года заменено тепловых сетей 11 773,0 м. (к годовой программе составляет 98,9%); в том числе:

- капитальный ремонт - 5 170,0 п. м. в т.ч. ремонт участка 3к30-3к59а диаметром 630 мм по Краснинскому шоссе – 2 704 м.;
- капитальный ремонт участка 2к38-2к76 по ул. Дзержинского – 2 466 м. в т.ч.:
  - капитальный ремонт участка 2к38-2к76 с диаметром 426 мм. – 600 м.;
  - капитальный ремонт участка 2к38-2к76 с диаметром 325 мм. – 1 196 м.;
  - капитальный ремонт участка 2к38-2к76 с диаметром 273 мм. – 620 м.;
  - капитальный ремонт участка 2к38-2к76 с диаметром 57 мм. – 50 м.
- текущий ремонт участков разных диаметров – 1 562,0 п. м.;
- перекладка по линии ТП и Р – 5 041,0 п.м.

В настоящее время завершается реализация проекта замены 5,041 км тепловых сетей г. Смоленска, ведется благоустройство мест производства работ.

В январе – октябре 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) диаметром 300 мм общей протяжённостью 1 106,0 п.м.;
- от 3.3к1 до 3.3к4 с перекладкой подающего и обратного трубопроводов диаметром 426 мм на трубопроводы с ППУ изоляцией общей протяжённостью 1 524,0 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 2к74а до 2к76 с 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 п.м.).

- от 1к16 до 1к18 с перекладкой подающего и обратного трубопроводов с ППУ изоляцией диаметром 700 мм общей протяженностью 405,6 п.м.

- от котельной до 2к12 с перекладкой подающего и обратного трубопроводов с ППУ изоляцией диаметром 700 мм. общей протяженностью 975,0 п.м.

- от 3к24 до 3к26 с перекладкой подающего и обратного трубопроводов с ППУ изоляцией диаметром 720 мм. общей протяженностью 62,0 п.м.

За период с 01.01.2017 по 25.10.2017 гг произошли аварии: ПП Смоленская ТЭЦ-2 - 10 аварий (за аналогичный период 2016 года – 11 аварий), ПП «Тепловые сети» - 42 аварии, (87 порывов и отключений) (за аналогичный период 2016 года – 21 авария (38 порывов и отключений)).

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

В целях успешного прохождения Новгородским ПМЭС ОЗП 2017-2018 гг. было разработано и утверждено 49 основных мероприятий по подготовке к ОЗП 2017-2018 гг. (приказ от 06.07.2017 г. № 252 «Об организации подготовки Новгородского ПМЭС к прохождению осенне-зимнего периода 2017/2018 гг.»).

С целью своевременной и качественной подготовки Новгородского ПМЭС к работе в ОЗП 2017/2018 гг. выпущен приказ от 12.07.2017 № 261 «О проведении предварительной проверки готовности электросетевых объектов НПМЭС к работе в ОЗП 2017/2018 гг.».

В период с 28 июля по 31 августа 2017 года проводился первый этап проверки готовности Новгородского ПМЭС к работе в ОЗП 2017/2018 с выборочным посещением электросетевых объектов и выявлением рисков (недостатков), препятствующих успешной подготовке к работе в ОЗП 2017/2018.

С 1 по 20 сентября 2017 года проведен второй этап, направленный на обеспечение устранения недостатков, выявленных на первом этапе предварительной проверки.

По состоянию на 28.09.2017 ремонтная программа выполнена, в т.ч.

№ п/п	Наименование	Ед. изм.	2017	
			План	Факт
1	Расчистка трасс ВЛ	га.	1184,78	1184,78
2	Замена изоляторов на ВЛ 0,4 – 110 кВ	шт.	636	736
3	Замена грозотроса на ВЛ-35-110 кВ	км.	34,412	34,412
4	Ремонт трансформаторов ПС 110-35 кВ	шт.	3	3
5	Ремонт выключателей	шт.	46	46
6	Ремонт разъединителей	шт.	47	47
7	Ремонт компрессоров	шт.	6	6

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.

28 сентября 2017 Новгородскому ПМЭС выдан паспорт готовности к работе в ОЗП 2017/2018 гг.

Информация ООО «Дорогобужская ТЭЦ»

Для подготовки предприятия к прохождению осенне-зимнего периода 2017-2018гг. 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 24.10.2017 выполнены 33 мероприятия, по двум – не истёк срок исполнения.

Запасы топлива в ООО «Дорогобужская ТЭЦ» на 24.10.2017 г.

Наименование	Вид топлива	Задание на 01.10.2017 г., тыс. тонн	Факт на 24.10.2017 г., тыс. тонн	% выполн.
ООО «Дорогобужская ТЭЦ»	мазут	1,428	2,009	140,7
ООО «Дорогобужская ТЭЦ»	уголь	8,799	11,8807	135,0

На 24.10.2017 г.:

1. Выполнены ремонты: основное оборудование
   - текущий ремонт котла БКЗ-220-100Ф ст.№ 6;
   - текущий ремонт котла ПК-14-2 ст.№ 5;
   - текущий ремонт котла ПК-20 ст.№ 1;
   - текущий ремонт турбины ПТ-60-90/13 ст№ 4;
   - текущий ремонт турбины Р-18-90/2,5 ст№ 1;
   - текущий ремонт газотурбинной установки ГТУ2
   - текущий ремонт трансформатора ТДТН-63000/110 ст.№ Т-2;
   - текущий ремонт трансформатора ТД-80000/110 ст.№ Т-4;
   - текущий ремонт трансформатора ТРДН-25000/110 ст.№ 30Т;

Основное оборудование ремонтируется согласно утвержденного «Годового графика ремонтов энергетического оборудования ООО «Дорогобужская ТЭЦ» на 2017 год». Вспомогательное оборудование ремонтируется согласно утвержденного «Годового графика ремонта вспомогательного оборудования».

2. В ремонте находится: капитальный ремонт газотурбинного двигателя ГТД-6РМ ГТУ-1 и текущий ремонт котла ПК-20 ст.№ 2.

Паспорт готовности предприятия к работе в ОЗП 2017/2018 годов получен 27 октября 2017 года с особым мнением членами комиссии Ростехнадзора.

Информация АО «ЭлС»

В соответствии с требованиями «Положения о проверке готовности субъектов электроэнергетики к работе в ОЗП» в АО «ЭлС» был издан приказ от 21.03.1017 № 53 «О подготовке к ОЗП 2017-2018 г.г.».

На основании этого приказа были разработаны мероприятия по подготовке к прохождению осенне-зимнего максимума нагрузок. Для оценки готовности объектов АО «ЭлС» к работе в осенне-зимний период 2017-2018 г.г. работает внутренняя комиссия (назначенная приказом № 53 от 21.03.17).

Ремонтная программа и техническое освидетельствование электросетевых объектов выполняется согласно утвержденным графикам. Целью проводимых работ является выполнение основных и дополнительных условий готовности и получение Паспорта готовности к ОЗП в установленные сроки, а также дальнейшая безаварийная работа предприятия в период ОЗП 2017-2018 гг.

В период с 14.09.2017 по 20.09.2017 г. согласно распоряжению Ростехнадзора № С-358-пр от 04.08.2017г. была проведена внеплановая выездная проверка АО «ЭлС» с целью контроля хода подготовки к работе в осенне-зимний период 2017-2018 годов. В соответствии с предписанием об устранении выявленных нарушений № 12.1-0358вн-П/0289-2017 были разработаны и утверждены приказом по АО «ЭлС» мероприятия по устранению выявленных нарушений. Все мероприятия выполнены, отчет об устранении замечаний направлен в Ростехнадзор.

27 октября 2017 года АО «ЭлС» получило паспорт готовности предприятия к работе в ОЗП 2017/2018 годов.

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

Приказом АО «Концерн Росэнергоатом» от 31.08.2017 г. № 9/1179-П «О проверках готовности атомных станций к работе в ОЗП 2017-2018 гг» Смоленской АЭС предоставлено право на проведение самопроверки. Срок проведения проверки с 23.10.2017 года по 27.10.2017г.

Проверка проводится в соответствии с требованиями «Положения о проверке готовности атомных станций к работе в осенне-зимний период» ПО 1.3.2.13.1023-2015» по базовым разделам программы по проверке готовности АС к несению нагрузки в осенне-зимний период.

В соответствии с поручением заместителя Председателя Правительства Российской Федерации от 29.06.2017г. № ДК-П9-4194 и согласно приказу Федеральной службы по экологическому, технологическому и атомному надзору от 10.07.2017г. № 256 «О контроле хода подготовки объектов электроэнергетики и теплоснабжения к работе в осенне-зимний период 2017-2018гг.» комиссия, назначенная Распоряжением Ростехнадзора г. Смоленска от 25.09.2017 № С-482-пр, в период с 27.09.2017 по 12.10.2017 провела внеплановую проверку готовности Смоленской АЭС к работе в осенне-зимний период 2017-2018 гг.

По результатам проведенной проверки составлен Акт проверки от 12.10.2017 № 12.1-0482вн-А/0320-2017г., согласно которому Смоленской АЭС предписано устранить 11 замечаний по электротехническому оборудованию. На 23.10.2017 все замечания устранены.

Информация АО «Газпром газораспределение Смоленск»

С целью обеспечения безаварийной и бесперебойной работы объектов газопотребления разработан План организационно-технических мероприятий по

подготовке АО «Газпром газораспределение Смоленск» на осенне-зимний период 2017-2018 гг. (далее – План).

Согласно разработанному плану выполнены следующие мероприятия:

- техническое диагностирование газопроводов в количестве 50,186 км (выполнение плана 100%).

- приборное обследование подземных газопроводов с целью проверки их герметичности в количестве 1123,709 км (в том числе 813,582 км стальных и 310,127 км полиэтиленовых) - (выполнение плана 100%).

- приборное обследование подземных стальных газопроводов с целью проверки целостности изоляционного покрытия стальных в количестве 813,582 км, выполнено 813,582 км (выполнение плана100%).

Все выявленные повреждения устранены.

-техническое обслуживание запорной арматуры распределительных газопроводов в количестве 4881 шт. (выполнение плана 100%).

- текущий ремонт технологического оборудования 185 стационарных и 1665 шкафных газорегуляторных пунктов (выполнение плана 100%).

- текущий ремонт электрозащитных установок газопроводов в количестве 480 шт. (выполнение плана 100%).

Кроме того, с целью обновления и модернизации оборудования газораспределительных сетей Планом предусмотрено:

- реконструкция 2-х стационарных ГРП с заменой технологического оборудования и замена 38 шкафных распределительных пунктов (ШРП) (выполнение плана 100%).

- замена станций катодной защиты в количестве 25 шт. (выполнение плана 100%).,

- замена оборудования газорегуляторных пунктов системами телеметрии в количестве 6 шт. (выполнение плана 100%).

Все мероприятия по подготовке к ОЗП 2017-2018г выполнены в полном объеме.

Информация филиала АО «СО ЕЭС» «Региональное диспетчерское управление энергосистемами Смоленской, Брянской и Калужской областей»
(далее – Филиал АО «СО ЕЭС» 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 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, по состоянию на 18.10.2017 года все запланированные мероприятия выполнены.

19 октября 2017 года Филиал АО «СО ЕЭС» Смоленское РДУ получил Паспорт готовности.

Аварийность на объектах электроэнергетики с 01.10.2017

	2016	2017
Смоленская ГРЭС	0	0
Смоленская ТЭЦ-2	1	1
Дорогобужская ТЭЦ	1	0
ИТОГО	2	1

Филиал ПАО «Квадра» - «Смоленская генерация», Смоленская ТЭЦ-2: 06.10.2017 в 06-33 аварийно отключился единственный находившийся в работе ТГ-1 (60 МВт) ложным действием ТЗ от осевого сдвига с нагрузкой 30 МВт. Причина: неудовлетворительное состояние кабеля датчика защиты от осевого сдвига. Станция снизила рабочую мощность на 30 МВт без потери собственных нужд. 06.10.2017 15-37 ТГ-1 включен в работу.

В целом по объектам генерации Смоленской ЭС наблюдается уменьшение аварийности относительно аналогичного периода прошлого года.

Следует отметить техническое состояние генерирующего оборудования Смоленской ТЭЦ-2: с 16.07.17 находится в аварийном ремонте ТГ-2 (105 МВт) из-за повреждения трех стержней обмотки статора генератора. Риски: невозможность поддержания напряжения в сети 110 кВ в соответствии с графиком напряжения, ограничение возможности проведения ремонтов, повышенная вероятность нарушения электроснабжения потребителей г. Смоленска. По информации от Филиала ПАО «Квадра» – «Смоленская генерация» (письмо от 31.08.2017 № ИВ-1011/2484) в целях повышения надежности работы оборудования ПАО «Квадра» было принято решение о полной замене обмотки статора генератора ТВФ-120-2 НПО «ЭЛСИБ» ПАО со сроком окончания ремонта ТГ-2 – 31.10.2017.

По Дорогобужской ТЭЦ (ТГ-4, ГТУ 1,2) зафиксированы 2 случая невыполнения диспетчерской команды, отданной в целях проверки фактического наличия заявленных резервов мощности на включённом генерирующем оборудовании:16.10.2017 (задано – 60 МВт, набрали – 26,666 МВт) и 18.10.2017 (задано – 60 МВт, набрали – 41,167 МВт).

С конца сентября 2017 года зарегистрированы факты отказа от загрузки Дорогобужской ТЭЦ до 60 МВт – 30.09.2017, 04.10.2017, 07.10.2017, 14.10.2017. Во всех случаях набор нагрузки производился только до 42 МВт.

Тепловые станции Смоленской энергосистемы по состоянию на 25.10.2017 обеспечены топливом в полном объеме. Запасы топлива превышают расчетные нормативные значения.

СЛУШАЛИ: О.А. Рыбалко

РЕШИЛИ:

2.1. Принять к сведению информацию о мероприятиях по подготовке предприятий к прохождению ОЗП 2017-2018 годов и о выполнении инвестиционных программ.

2.2. Рекомендовать всем предприятиям тепло- и электроэнергетики Смоленской области проводить мероприятия по подготовке к 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

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

4. 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: А.Е. Елисеева

Информация Ростехнадзора.

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 проведении 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 отчетный период 2017 года произошло 16 несчастных случаев со смертельным исходом, в то время как в 2016 году за 5 месяцев произошло 25 несчастных случаев. На электроустановках потребителей произошло– 11 (73 %) несчастных случаев со смертельным исходом, в электрических сетях – 5 (27 %).

Наибольшее количество несчастных случаев со смертельным исходом произошло в организациях, поднадзорных Северо-Западному управлению Ростехнадзора (4 случая).

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: С.Р. Агамалиева, О.А. Рыбалко

РЕШИЛИ:

4.1. Принять к сведению информацию о причинах аварий и несчастных случаев со смертельным исходом на объектах энергетики, подконтрольных органам Ростехнадзора.

4.2. Рекомендовать руководителям предприятий, организаций, учреждений проводить следующие мероприятия, для предотвращения несчастных случаев со смертельным исходом на энергоустановках:

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.

Срок исполнения: постоянно

5. О проблемных вопросах, возникающих при строительстве ВЛ 330 кВ Новосокольники – Талашкино

ВЫСТУПИЛ: С.В. Катюшин

Информация по оформлению ЗПО для строительства по объектам БРЭЛЛ 25.10.2017 ВЛ 330 кВ Новосокольники – Талашкино

ЗПО и ИРД: Разрешение на строительство: от 30.01.2017 № 00-000-0919-2017МС

ППТиПМТ утверждено приказом Минэнерго от 17.06.2016 № 546.

Для строительства объекта требуется оформить - 1044,68447 га (262,4 км). Из них оформлено - 1038,06547 га (99,366 %); в стадии оформления - 6,619 га (0,634 %).

В пределах неоформленных 13-ти ЗУ общей площадью 6,619 га размещается 11 опор. Все участки относятся к частной собственности.

Собственники не препятствуют проведению строительства. Работы по размещению опор на данных участках выполняются.

Из них по 2-м ЗУ 67:05:000401:615 (долевая собственность), 67:18:0010302:168/1 (А.Е. Кинос) общей площадью 1,6875 га, договоры находятся на подписи у собственников.

Ожидаемый срок заключения договоров аренды – до 30 октября 2017 г.

По 5 участкам вопрос будет решаться через суд:

Ворнатенкова Н.Н. (67:05:0010401:630 - площадью 0,137 га) решение суда об установлении сервитута вступит в силу 17.11.2017;

ООО «Сельхозпроект» (67:05:0040301:60 - площадью 0,0245 га) направлено соглашение об установлении сервитута, на контакт собственник не выходит; ПДК «Любоисток» (67:18:0020101:121 - площадью 0,0161 га) направлено соглашение об установлении сервитута, на контакт собственник не выходит; 67:18:0050302:1263/чзу1 площадью 0,8686 га - судебные разбирательства о признании права собственности по наследству; 67:05:0010401:587 (долевая собственность – площадью 0,4588 га) по решению суда право наследования признано за Храмеевым 02.10.2017, решение вступит в силу 03.11.2017 после чего появится

возможность подписать договор аренды. Общая площадь проблемных участков 1,505 га.

Ожидаемый срок заключения договора аренды/соглашения об установлении сервитута - 30 ноября 2017.

1 земельный участок площадью 2,8355 га 67:18:0000000:278 (Иванов): разрабатывается отчет об оценке. Собственник не возражает против строительства. Проект договора аренды направлен на ПДКК 23.10.2017.

Срок оформления договора аренды – 15 ноября 2017 года.

По 3 участкам Н.Е. Морозовой (67:18:0050201:661, 67:18:0050201:663, 67:18:0050201:664 - площадью 0,3404 га) подготовлен отчет об оценке, проект договора 16.10.2017 направлен на ПДКК.

Ожидаемый срок заключения договора аренды – 15 ноября 2017 г.

По 2 участкам площадью 0,2506 га (67:18:0050201:274 - долевая собственность, 67:18:0050201:273 - долевая собственность) подготовлен отчет об оценке, в отчете содержатся недостоверные сведения по дольщикам. Пакет документов возвращен подрядчику на доработку. Ведется работа по устранению замечаний.

Ожидаемый срок заключения договоров аренды – 30 ноября 2017 г.

Справочно:

Участки общей площадью 33 га сельскохозяйственного назначения 67:18:0000000:562, 67:18:0000000:569, 67:18:0000000:571, 67:18:0100203:1, 67:18:0100203:2, 67:18:0100302:12, 67:18:0020101:150, 67:18:0020101:78, 67:18:0020104:139, 67:18:0020104:227, имеющие пересечение границ с участков отнесенными лесным реестром к гослесфонду взяты в аренду.

В настоящий момент просека вырублена, СМР выполняется.

Согласно Федерального закона от 29.07.2017 № 280-ФЗ данные лесные участки подлежат исключению из лесного реестра. Направлено обращение на Департамент Смоленской области по охране, контролю и регулированию использования лесного хозяйства, объектов животного мира и среды их обитания, готовится совместное обращение ПАО «ФСК ЕЭС» и Смоленской области на Росимущество РФ.

Оформление прав на период эксплуатации (пикетов 861)

АО «ТЭК Мосэнерго». Из 861 пикета смонтировано 815.

Готовность пикетов к выполнению межевых работ – 761

Выполнено межевание ЗУ – 0 (план – сентябрь 2017)

ЗУ поставлены на кадастровый учет – 0 (план январь 2017)

Оформлен постоянный землеотвод на период эксплуатации – 0 (план – май 2018).

Дорожные карты по оформлению ЗПО под эксплуатацию ВЛ 330 кВ предоставляются для направления в Минэнерго, но не подписаны со стороны АО «ТЭК Мосэнерго». Договоры субподряда на выполнение работ по оформлению прав на период эксплуатации официально не предоставлены.

Переустройства/пересечения: Всего балансодержателей – 16.

Пересечения – 120 (выполнено – 78) Переустройства – 30 (выполнено – 17)

Выдано ТУ – 150 (на все пересечения/переустройства).

Разработано томов РД 150, согласовано РД с балансодержателем – 150.

По 25 пересечениям/переустройствам заключено 3 договора/соглашения компенсации с балансодержателями.

Графики выполнения работ по переустройствам/пересечениям предоставлены. Дорожная карта по оформлению ЗПО и ИРД по ПАО «Газпром» согласована.

СЛУШАЛИ: О.А. Рыбалко
РЕШИЛИ:

5.1. Принять к сведению информацию о строительстве ВЛ 330 кВ Новосокольники – Талашкино.

5.2. Филиалу ПАО «ФСК ЕЭС»- Новгородское ПМЭС и Департаменту Смоленской области по охране, контролю и регулированию использования лесного хозяйства, объектов животного мира и среды их обитания:

- по мере возникновения и решения проблемных вопросов по строительству подстанции Новосокольники – Талашкино предоставлять информацию в секретариат штаба по обеспечению безопасности электроснабжения в Смоленской области.

Срок исполнения: постоянно

Дополнительный вопрос

6. О проведении внеочередных учений по ликвидации массовых отключений электросетевых объектов, вызванных воздействием опасных метеорологических явлений с участием ТСО.

ВЫСТУПИЛ: С.Р. Агамалиев

В целях обеспечения надежного электроснабжения потребителей в рамках подготовки электросетевого комплекса к надежной работе в осенне-зимний период 2017/18 года предлагается провести 15 ноября 2017 года внеочередные учения по теме: «Ликвидации массовых отключений электросетевых объектов, вызванных воздействием опасных метеорологических явлений» (далее - учения), с привлечением к учениям территориальных сетевых организаций, осуществляющих деятельность в Смоленской области.

Учения предложено провести на территории Рославльского района и г. Десногорске Смоленской области с привлечением сил и средств филиала ПАО «МРСК Центра»-«Смоленскэнерго» и АО «ЭлС».

В ходе проведения учений:

1. провести проверки подразделений «Смоленскэнерго», АО «ЭлС» на предмет готовности персонала к проведению аварийно-восстановительных работ (укомплектованность спецодеждой, СИЗ, средствами связи, инструментами и такелажем и т.п.), наличия планов/порядков ликвидации массовых отключений электросетевых объектов, оценки времени организации ликвидации аварий, наличия и состояния оборудования аварийного резерва, его готовности к оперативной отгрузке/доставке из мест хранения, готовности к применению мобильных бригад и резервных источников снабжения электроэнергией (далее - РИСЭ), наличия актуальных однолинейных схем, карт-схем, схем заездов, состояния подъездных путей, отработку резервирования электроснабжения социально значимых объектов;

2. отработать практическое взаимодействие с администрациями субъектов Российской Федерации, ТСО, территориальными органами исполнительной власти и местного самоуправления, организациями ЖКХ, муниципальными унитарными

предприятиями, подразделениями МЧС России и т.п. при ликвидации аварийных ситуаций;

3. отработать вопросы организации привлечения дополнительных сил и средств, РИСЭЭ, применение мобильных бригад других филиалов ДЗО ПАО «Россети», бригад подрядных организаций и ТСО (организация допуска, условий труда и отдыха, размещения, питания, сменности, сушки одежды и обогрева, заправки ГСМ, обеспечения материалами и оборудованием персонала, выполняющего АВР);

4. отработать вопросы организации деятельности горячих линий, увеличение количества операторов и каналов приема входящих обращений граждан;

5. отработать взаимодействие с Региональным Штабом, едиными дежурными диспетчерскими службами (ЕДДС) муниципальных образований, подразделениями МЧС России, операторами контакт-центров / «горячих линий» по вопросам достоверного и своевременного предоставления информации о ходе проведения аварийно-восстановительных работ.

РЕШИЛИ:

6.1. Принять к сведению информацию о подготовке к проведению внеочередных учений по ликвидации массовых отключений электросетевых объектов, вызванных воздействием опасных метеорологических явлений с участием ТСО.

6.2. Дату проведения внеочередных учений по ликвидации массовых отключений электросетевых объектов, вызванных воздействием опасных метеорологических явлений с участием ТСО назначить на 15 ноября 2017 года в г. Десногорске Смоленской области с привлечением сил и средств филиала ПАО «МРСК Центра»-«Смоленскэнерго» и АО «ЭлС».

Единогласно.

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