

УТВЕРЖДАЮ

Заместитель руководителя штаба по  
обеспечению безопасности  
электроснабжения в Смоленской  
области

  
Н.И. Борисов

« 23 » 11 2020 год

## ПРОТОКОЛ

заседания штаба по обеспечению безопасности электроснабжения  
в Смоленской области

---

Место проведения: г. Смоленск, ул. Октябрьской революции, д.14а, к. 102

Дата проведения: 19 ноября 2020 г.

Время проведения: 11<sup>00</sup>

Присутствовали: 11 человек

1. О выполнении плана мероприятий по обеспечению готовности ООО «Дорогобужская ТЭЦ» к прохождению отопительного сезона.

**ВЫСТУПИЛИ:** В.П. Грачёв, Т.В. Стоянова, С.В. Катюшин, Н.И. Борисов

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

Информация по пунктам Плана мероприятий по обеспечению выполнения условий готовности к отопительному сезону с учётом письма ООО «Дорогобужская ТЭЦ» от 13.11.2020 № 2856.

Мероприятие № 1. Устранение программного ограничения максимального снижения реактивной мощности.

Отчёт ООО «Дорогобужская ТЭЦ» (письмо от 13.11.2020 № 2856):

Условие: обеспечение готовности генерирующего оборудования к несению нагрузки в пределах величины располагаемой электрической мощности и регулированию реактивной мощности в пределах паспортного регулировочного диапазона.

Устранение программного ограничения максимального снижения реактивной мощности - работы окончены 31.10.2020 по факту закрытия диспетчерской заявки.

За 2020 год зафиксировано три факта невыполнения команд. Заявленное Дорогобужской ТЭЦ программное ограничение максимального снижения реактивной мощности является причиной невыполнения команд только для Г-1, Г-2.

05.04.2020 не выполнена команда «Перевести в режим потребления с максимальным приёмом реактивной мощности» по группе точек поставки «Дорогобужская ТЭЦ (ТГ-1)». В соответствии с письмом ООО «Дорогобужская ТЭЦ» от 14.04.2020 № 0876 причиной невыполнения команды является ограничение системой регулирования АРВ возможности работы ТГ-1 в емкостном квадранте с недовозбуждением.

**Заключение:**

– не оформлена заявка для ТГ-1 на изменение регулировочного диапазона объекта диспетчеризации по реактивной мощности относительно согласованных величин (требование п. 4.4.6 Положение о порядке оформления, подачи, рассмотрения и согласования диспетчерских заявок на изменение технологического режима работы или эксплуатационного состояния объектов диспетчеризации Филиала АО «СО ЕЭС» Смоленское РДУ)

– не запланированы и не выполнены технические мероприятия по приведению фактического регулировочного диапазона по реактивной мощности ТГ-1 к согласованным величинам.

Мероприятие № 2. Замена повреждённого ТТ-220 ВЛ 220кВ Дорогобужская ТЭЦ - Талашкино.

Отчёт ООО «Дорогобужская ТЭЦ» (письмо от 13.11.2020 № 2856):

Условие: отсутствие на момент принятия решения о готовности длительного (более 25 суток) аварийного ремонта основного оборудования, обеспечивающего несение электрической и тепловой нагрузки, характерной для периода максимума нагрузки.

Замена повреждённого ТТ-220 ВЛ 220кВ Дорогобужская ТЭЦ - Талашкино - работы окончены 15.10.2020 г., введен в эксплуатацию 18.10.2020 года.

**Заключение:**

ВВ-220 ВЛ-220 Талашкино с 02:54 10.06.20 по 11:14 15.10.20 (128 дней) находился в длительном аварийном ремонте. Содержание работ: Замена повреждённого ТТ-220 ВЛ-220 Талашкино (после аварийного отключения ВЛ 220кВ Дорогобужская ТЭЦ - Талашкино).

Причина повреждения в соответствии с актом расследования аварии: нарушение внутренней изоляции обмоток трансформатора тока ТФНД 220 кВ фазы «О» вследствие старения изоляции обмоток в процессе длительной эксплуатации трансформатора тока (выпуск 1968 года), вызвавшая короткое замыкание и возгорание масла и, как следствие, разрушение изоляции (фарфоровой крышки) фазы «О» и изоляции (фарфоровой крышки) соседней фазы «В» трансформаторов тока ТФНД 220 кВ ВЛ-220 Дорогобужская ТЭЦ – Талашкино.

Мероприятие № 3. Принятие технического решения о неучастии противодавленческой турбины Р-18-90/2,5 ст. № ТГ-1 и газотурбинных установок ст. № Г-1, Г-2 работающих по тепловому графику в общем первичном регулировании частоты (далее – ОПРЧ), согласование данного решения с Системным оператором.

Отчёт ООО «Дорогобужская ТЭЦ»: отсутствует, запланированная дата выполнения 31.12.2020.

Требования НТД (Приказ Минэнерго от 9 января 2019 г. № 2 «Требования к участию генерирующего оборудования в ОПРЧ»)

**Заключение:**

– решение об отсутствии технической возможности участия указанного генерирующего оборудования в ОПРЧ может быть оформлено только для ТГ-1 с турбиной Р-18-90/2,5. Для оформления решения обязательно наличие заключения организации - изготовителя оборудования или экспертной организации.

– в соответствии с п. 6 Требований Г-1 и Г-2 должны быть готовы к участию в ОПРЧ, оформление решения об отсутствии технической возможности участия указанного генерирующего оборудования в ОПРЧ не предусмотрено.

**СЛУШАЛИ:** Н.И. Борисова

**РЕШИЛИ:**

1.1. Рекомендовать ООО «Дорогобужская ТЭЦ»:

1.1.1. Оформить заявку на ТГ-1 на изменения регулировочного диапазона реактивной мощности в филиал АО «СО ЕЭС» «Региональное диспетчерское управление энергосистемами Смоленской, Брянской и Калужской областей».

Срок исполнения: до 27.11.2020

1.1.2. Разработать мероприятия по обеспечению заявленного диапазона регулирования реактивной мощности ТГ-1 либо организовать работу по регистрации на оптовом рынке нового диапазона регулирования реактивной мощности. Перечень мероприятий с указанием сроков выполнения направить в региональный штаб и филиал АО «СО ЕЭС» «Региональное диспетчерское управление энергосистемами Смоленской, Брянской и Калужской областей».

Срок исполнения: до 15.12.2020

1.1.3. Провести оценку собственным персоналом фактического технического состояния оборудования 110-220 кВ, генерирующего оборудования, тепловой части электростанции. Результаты оценки представить в секретариат регионального штаба. При выявлении оборудования, требующего принятия мер по восстановлению технического состояния, продлению эксплуатационного ресурса направить в региональный штаб перечень соответствующих мероприятий с указанием сроков выполнения.

Срок исполнения: до 18.12.2020

1.1.4. Дополнить план мероприятий по обеспечению выполнения условий готовности мероприятиями по приведению технических параметров и характеристик Г-1 Г-2 Дорогобужской ТЭЦ в соответствие Требованиям к участию генерирующего оборудования в общем первичном регулировании частоты (ОПРЧ), утверждённым Приказом Минэнерго от 9 января 2019 года № 2.

Срок исполнения: до 25.11.2020

1.1.5. Дополнить план мероприятий по обеспечению выполнения условий готовности мероприятиями по оформлению решения об отсутствии технической возможности участия ТГ-1с турбиной Р-18-90/2,5в ОПРЧ с обязательным включением заключения организации-изготовителя оборудования или экспертной организации.

Срок исполнения: до 25.11.2020

2. О разработке регламента совместных действий, предусматривающего мероприятия по ликвидации последствий нарушений в работе ООО «Дорогобужская ТЭЦ» и восстановлению энергоснабжения потребителей при прохождении отопительного сезона 2020-2021 годов.

**ВЫСТУПИЛИ:** Н.И. Борисов, В.П. Грачёв, С.В. Катюшин, Т.В. Стоянова

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

Предложения в Регламент совместных действий, предусматривающий мероприятия по ликвидации последствий нарушений в работе ООО «Дорогобужская ТЭЦ» и восстановлению электроснабжения потребителей при прохождении отопительного сезона 2020 – 2021 годов.

Порядок дополнительного информационного взаимодействия.

В случае выявления рисков нарушения нормального режима работы энергосистемы, электро- и теплоснабжения потребителей, связанных с недостатками в функционировании оборудования, недостатками в действиях персонала Дорогобужской ТЭЦ, сетевые организации, филиал АО «СО ЕЭС» Смоленское РДУ,

ООО «Дорогобужская ТЭЦ», иные субъекты - участники регламента в кратчайшее время, но не более суток, направляют в Департамент Смоленской области по энергетике, энергоэффективности, тарифной политике анализ ситуации с указаниями риском и предложениями по мероприятиям по предотвращению развития (ликвидации) аварии.

Департамент Смоленской области по энергетике, энергоэффективности, тарифной политике в кратчайшее время, организует проработку вопроса всеми заинтересованными сторонами, по итогам принимает решение о созыве внеочередного заседания регионального штаба, формирует итоговые предложения по мероприятиям для утверждения на заседании регионального штабом.

Ликвидация нарушений нормального режима работы энергосистемы, восстановление электро- и теплоснабжения потребителей осуществляются в порядке, установленном действующими нормативно-техническими документами.

Филиал АО «СО ЕЭС» Смоленское РДУ готов рассмотреть проект регламента совместных действий, предусматривающего мероприятия по ликвидации последствий нарушений в работе ООО «Дорогобужская ТЭЦ» и восстановлению электроснабжения потребителей при прохождении отопительного сезона 2020 – 2021 годов в минимально возможные сроки.

**СЛУШАЛИ:** Н.И. Борисова

**РЕШИЛИ:**

2.1. Департаменту Смоленской области по энергетике, энергоэффективности, тарифной политике с учетом предложений Смоленского РДУ разработать дополнительный регламент совместных действий, предусматривающий мероприятия по ликвидации последствий нарушений в работе ООО «Дорогобужская ТЭЦ» и восстановлению энергоснабжения потребителей.

Срок исполнения: до 26.11.2020

2.2. Филиалу АО «СО ЕЭС» «Региональное диспетчерское управление энергосистемами Смоленской, Брянской и Калужской областей» разработать сценарий совместных учений по ликвидации последствий нарушений в работе ООО «Дорогобужская ТЭЦ» при прохождении отопительного сезона 2020-2021 годов и направить в Департамент Смоленской области по энергетике, энергоэффективности, тарифной политике.

Срок исполнения: до 08.12.2020

3. О прохождении предприятиями тепло- и электроэнергетики отопительного периода 2020-2021 годов. О противоаварийных мероприятиях, направленных на предотвращение нарушения электроснабжения потребителей. О возможных рисках надежного функционирования электростанций в отопительный сезон 2020-2021 годов (поручение федерального штаба от 16.11.2020 № 16-11/1397).

**ВЫСТУПИЛИ:** С.В. Шумаров, А.В. Монс, С.В. Катюшин, В.П. Грачёв, С.А. Ольховиков, С.В. Стоянов, Т.В. Стоянова

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

В целях обеспечения своевременной подготовки объектов филиала ПАО «МРСК Центра» - «Смоленскэнерго» к работе в осенне-зимний период 2020/2021 года проведен

анализ работы филиала по направлениям: аварийность, техническое состояние электроустановок, зданий и сооружений в период ОЗП 2019/2020г.

В целях успешной подготовки электроустановок, зданий и сооружений филиала к ОЗП 2020/2021г. разработан и утвержден план мероприятий по повышению надёжности работы оборудования филиала, состоящий из 335 мероприятий, запланированных к выполнению в срок до 30.09.2020 г и направленных на:

- проведение капитальных ремонтов ТП 6-10кВ, ВЛ-0,4-110кВ;
- расчистку просек ВЛ 0,4-110кВ;
- обрезку крон деревьев ВЛ 0,4-10кВ;
- замену изоляторов 0,4-110кВ.
- замену опор ВЛ 0,4-10кВ;
- ревизию оборудования ТП;
- обновление диспетчерских наименований и знаков безопасности на ТП, опорах

ВЛ;

Целью проведения подготовительных мероприятий является надежная и безаварийная работа филиала в период ОЗП 2020/2021гг.

Все мероприятия выполнены в полном объеме и в срок.

В период с 06.07.2020г. по 31.08.2020г., на основании приказа от 10.06.2020г. №403-СМ «Об организации подготовки к прохождению осенне-зимнего периода 2020/2021г.г.», в филиале ПАО «МРСК Центра» - «Смоленскэнерго» организована проверка готовности структурных подразделений филиала к прохождению ОЗП 2020/2021 годов, с посещением электросетевых объектов и выявлением рисков, препятствующих успешной подготовке к ОЗП 2020/2021 годов с оформлением актов проверок, с определением корректирующих мероприятий, сроков исполнения (максимальный срок исполнения 20.09.2020г.) и назначением ответственных лиц за исполнение.

Все намеченные мероприятия выполнены.

05.11.2020г., на основании приказа Минэнерго России от 05.11.2020г. №973, ПАО «МРСК Центра» выдан паспорт готовности к работе в отопительный сезон 2020/2021 годов.

С 24.08.2020 по 11.09.2019 на основании распоряжения Центрального управления Федеральной службы по экологическому, технологическому и атомному надзору от 17.07.2020 №РП-201-1133-о «О проведении внеплановой выездной проверки публичного акционерного общества «Межрегиональная распределительная сетевая компания Центра» в филиале ПАО «МРСК Центра» - «Смоленскэнерго» проведена внеплановая выездная проверка производственной деятельности филиала силами Межрегионального технологического управления Ростехнадзора. По результатам проверки выявлено 1637 замечаний, отраженных в акте проверки №5.1-1133вн-А/0069-2020 от 11.09.2020г. В ходе проверки устранено 429 замечаний. Выдано предписание от 11.09.2020г. №5.1-1133вн-П/0069-2020, с разработанными мероприятиями по устранению выявленных замечаний в количестве 1208 шт. По состоянию на 16.11.2020г. выполнено 1207 мероприятий, что составляет 99,9% от общего количества мероприятий.

#### Информация филиала ПАО «Квадра» - «Смоленская генерация»

По филиалу ПАО «Квадра» - «Смоленская генерация» выпущен приказ № 55 от 10.02.20 «О задачах по подготовке к отопительному сезону 2020-2021». В данном приказе намечено выполнение 52 мероприятий. По состоянию на 16.11.20 г. все мероприятия выполняются в соответствии с графиком.

Запасы топлива в филиале ПАО «Квадра» - «Смоленская генерация» на 16.11.2020г

Наименование ПП	Вид топлива	Задание на 01.12.2020 г., тыс. тонн	Факт на 16.11.2020 г., тыс. тонн	% выполн.
ПП «Смоленская ТЭЦ-2»	мазут	20,310	22,023	108,4
Котельный цех ПП Смоленская ТЭЦ-2	мазут	0,660	0,977	148,0
Всего	мазут	20,970	23,000	109,7

Для прохождения осенне-зимнего максимума нагрузок 2020-2021гг. созданы необходимые запасы резервного топлива (мазута) согласно заданию на каждое первое число месяца.

План ремонтов на 2020г. 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; № 2 ТС-20Р, № 7 ТП-35УР (в котельном цехе) - 1395 т/ч;

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

Закончен ремонт на следующем оборудовании в ПП «Смоленская ТЭЦ-2».

Смоленская ТЭЦ-2:

Паровых котлов № 1,2,3,4 БКЗ 210-140, № 5 ТГМЕ-464 - 1340 т/ч – 100,0% годовой программы;

Водогрейного котла № 3 КВГМ -100 - 100 Гкал – 25% годовой программы

Паровые турбины № 1 ПТ-60-130/13, № 2 Т-100/120-130-2, № 3 Т-110/120-130-4 – 275 МВт – 100,0% годовой программы.

КЦ Смоленской ТЭЦ-2:

Парового котла №2 ТС-20Р, №7 ТП-35УР - 55 т/ч- 100% годовой программы;

Водогрейного котла №8,9 ПТВМ -50 - 100 Гкал – 100% годовой программы

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

Смоленская ТЭЦ-2:

Водогрейный котел №2 КВГМ-100 - 100 Гкал;

По ПП «Тепловые сети». На 16.11.2020 г. к отопительно-зимнему периоду 2020-2021 гг. подготовлено 139,265 км. тепловых сетей, что составляет 100 % от общей протяженности.

Из запланированных мероприятия по замене трубопроводов тепловых сетей, общей протяженностью – 4,050 км.п. выполнено 4,050 км.п, что составляет 100%

Капитальный ремонт хоз. способом: выполнен капитальный ремонт магистральных тепловых сетей на участках, выявленных по итогам плановых гидравлических испытаний (L=1 500 м.п.)

Реконструкции и капитальный ремонт подрядными организациями:

1.Реконструкция участка теплосети №3 по ул. 25 Сентября (пересечение с ул. Рыленкова) от камеры 3к4 до 3к5 (Ду=800 мм, L=200 м.п.)

2.Реконструкция участка теплосети №3 по ул. Попова от камеры 3.13к1 до 3.13к5а (Ду=500 мм, L=960 м.п.)

3.Капитальный ремонт магистральных тепловых сетей по ул. Твардовского от камеры 3.10к9 до 3.10к12 (Ду=600 мм, L=670 м.п.)

4.Капитальный ремонт магистральных тепловых сетей по ул. Соболева от камеры 3В.но27 до 3В.к28 (Ду=820 мм, L=400 м.п.)

5.Капитальный ремонт магистральных тепловых сетей по ул. Пригородная от камеры 3к23 до 3к24 (Ду=720 мм, L=320 м.п.). Общая протяженность 2 550 м.п.

Дополнительно выполнен ремонт 2-х участков магистральных тепловых сетей по ул. Соболева, которые дополнительно были внесены в ремонтную программу 2020 года.

1.3Вк25а-3Вк26 – 50 м.п.

2.3Вк28-3Вк29 – 130 м.п.

Проведены опрессовки и гидравлические испытания магистральных водяных тепловых сетей на прочность и плотность общей протяженностью 139,265 км.п. Выполнена ревизия тепловых камер тепловых сетей.

Производится контроль над проведением опрессовок и принимаются гидравлические испытания на прочность и плотность ведомственных квартальных тепловых сетей с проверкой установленных дросселирующих устройств и их размера в соответствии проведенного расчёта. На текущий момент выполнено 187,706 км из 191,641 км что составляет 98 %, из них 133,093 км сети МУП «Смоленсктеплосеть».

Организовано проведение работ по регулировке систем теплоснабжения для приведения в соответствие фактических расходов сетевой воды по тепломагистралям к расчетным. Разработаны мероприятия по уменьшению расхода теплоносителя.

Выполнена замена тепловой изоляции на трубопроводах магистральных тепловых сетей надземной прокладки общей протяженностью 3000 м.п. Проведены опробования и наладка электротехнического оборудования и РЗИА ПНС 1, 2, 3.

Ремонтные работы на магистральных тепловых сетях филиала ПАО «Квадра»-«Смоленская генерация» производятся в соответствии со сводным годовым планом ремонтов источников тепловой энергии и тепловых сетей города Смоленска на 2020 год утвержденным постановлением Администрации города Смоленска от 08.09.2020 г. № 1959-адм.

Информация филиала «Смоленская ГРЭС» ПАО «Юнипро» (далее – Филиал)

Согласно приказа № 1233 от 27.12.2017 г. «Об утверждении методики проведения оценки готовности субъектов электроэнергетики к работе в отопительный сезон» на Филиале постоянно осуществляется мониторинг готовности к работе в отопительный сезон

С целью успешного прохождения осенне-зимнего периода 2020-2021 гг. в ПАО «Юнипро» выпущен приказ № 109 от 18.05.2020 г. «О подготовке к прохождению отопительного сезона 2020-2021 гг.», согласно требований которого на Филиале разработан «План мероприятий по подготовке к работе в осенне-зимний период 2020-2021 гг.». Всего предусмотрено 96 мероприятий по выполнению условий готовности субъекта электроэнергетики к работе в отопительный сезон. На текущий момент, согласно установленных сроков, выполнено 95 мероприятия, у одного мероприятия срок выполнения 30.12.2020г.

В рамках подготовки к прохождению осенне-зимнего периода 2020-2021гг. на Филиале в 2020г. проведены текущие ремонты Блока 3 и Блока 2, а также средний ремонт Блока 1, все с конечной оценкой «хорошо».

В период проведения работ по подготовке к прохождению ОЗП на Филиале были выполнены все инвестиционные проекты, запланированные мероприятия по ремонту оборудования, а также ряд дополнительных с целью повышения надежной, эффективной и безопасной эксплуатации оборудования электростанции в предстоящий отопительный период 2020-2021 гг.

05.09.2020 г. в результате проверки, проведенной комиссией Администрации муниципального образования «Духовщинский район» Смоленской области Филиал получил Акт № 4 проверки готовности к отопительному периоду 2020/2021гг, на

основании которого Филиалу выдан паспорт готовности к отопительному сезону 2020/2021 гг. как теплоснабжающей организации.

С 07.10.2020 по 09.10.2020 на Филиале с участием представителей исполнительного аппарата ПАО «Юнипро» проведена внутренняя проверка готовности к прохождению осенне-зимнего периода 2020-2021 гг. Результатом проверки стало получение Акта № См-20/21 о готовности Филиала к успешному прохождению осенне-зимнего периода 2020-2021 гг.

Индекс готовности объекта Филиал равен 1, что означает - «готов».

На основании решения Минэнерго России, согласно приказа № 973 от 05.11.2020 г. ПАО «Юнипро» получило паспорт готовности к работе в отопительный сезон 2020/21 года.

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

В соответствии с приказом Министерства энергетики РФ от 05.11.2020 № 973 ПАО «ФСК ЕЭС» готово к работе в отопительный сезон 2020/21 годов.

На настоящий момент:

- укомплектованность предприятия аварийным резервом составляет – 100%;
- ремонтный персонал в полном объеме обеспечен необходимым инструментом, оснасткой, средствами связи, индивидуальными средствами защиты, зимней спецодеждой;
- с ремонтным персоналом проведены противоаварийные тренировки в соответствии с утвержденными графиками.

Новгородское ПМЭС готово к ликвидации аварийных ситуаций в случае их возникновения. На текущий момент Новгородское ПМЭС выполнило ремонтную программу 2020 года в полном объеме.

#### Информация ООО «Дорогобужская ТЭЦ»

Для подготовки предприятия к прохождению отопительного сезона 2020-2021 гг. по ООО «Дорогобужская ТЭЦ» выпущен Приказ № 30 от 30.03.2020г. «О подготовке к ОЗП 2020/2021 гг.». Данным приказом утверждён план мероприятий из 35 пунктов, направленных на повышение надёжности работы оборудования станции и тепловых сетей. Все 35 мероприятий выполнены.

Для подготовки к прохождению осенне-зимнего максимума нагрузок 2020-2021 гг. имеются необходимые запасы резервного топлива, согласно заданию на каждое первое число месяца.

Запасы резервного топлива в ООО «Дорогобужская ТЭЦ» на 18.11.2020 г.

Наименование	Вид топлива	Задание на 1.11.2020 г., тыс. т	Факт на 18.11.2020 г., тыс. т	% выполн.
ООО «Дорогобужская ТЭЦ»	мазут	1,268	1,492	118,0
	уголь	8,659	9,2107	106,4

Согласно годового графика ремонтов на 2020 г. запланирован ремонт следующего основного оборудования:

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



По состоянию на 18.11.2020 выполнен:

- текущий ремонт паровой турбины ст.№ 4, ст.№ 1;
- текущий ремонт ГТУ-1, ГТУ-2
- ремонт паровых котлов № 6, № 2, № 1;
- паровой котёл ст.№ 5 выведен из эксплуатации 01.10.2020 года.

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

Согласно приказу АО «Концерн Росэнергоатом» от 14.08.2020 № 9/01/1198-П о проведении проверок готовности атомных станций АО «Концерн Росэнергоатом» к работе в осенне-зимний период 2020-2021гг. комиссия, назначенная приказом Смоленской АЭС от 20.08.2020 №9/Ф08/1512-П, в период с 21.09.2020 по 25.09.2020 провела проверку готовности Смоленской АЭС к работе в осенне-зимний период 2020-2021 годов (Акт проверки от 25.09.2020).

Результаты работы комиссии по проверке готовности Смоленской АЭС к работе в ОЗП 2020-2021гг. показали высокую результативность мероприятий, разработанных на Смоленской АЭС и при проверке не отмечалось отклонений, которые отражены в расчётах Министерства энергетики РФ.

Министерством энергетики РФ проведена оценка готовности атомных станций и оценка готовности АО «Концерн Росэнергоатом» (как субъекта электроэнергетики), определён индекс готовности субъекта (ИГС – 0,99) и выдан Паспорт готовности к работе в отопительный сезон 2020/21 годов (приказ Минэнерго от 05.11.2020 № 973 «О результатах оценки готовности субъектов электроэнергетики к работе в отопительный сезон 2020-2021 гг»).

Индекс готовности Смоленской АЭС (как объекта) составляет «1,00», что является высоким показателем. Паспорт готовности к работе в осенне-зимний период Смоленская АЭС получит без дополнительных условий до 20.11.2020 год.

О противоаварийных мероприятиях, направленных на предотвращение нарушения электроснабжения потребителей.

В период с 01.07.2020 по 18.11.2020 на Смоленской АЭС произошло:

- 1 нарушение в работе САЭС(31.08.2020). Зафиксирован отказ элемента 2 класса безопасности по НП-001-15(течь по штоку задвижки 1РГК-2/4 (оценка по шкале ИНЕС «0»));

- 4 отклонения, связанные с работой технологического и электротехнического оборудования, которые не влияют на надёжность энергосистемы.

Комиссией, образованной приказом директора Смоленской АЭС, проводится расследование по каждому произошедшему нарушению и отклонению. По результатам работы комиссии оформляется отчёт и разрабатываются корректирующие мероприятия.

Динамика оценки снижения нарушений в работе Смоленской АЭС показывает улучшение относительно предыдущего периода (в 2019г. было 2 нарушения, в 2020 году – 1 нарушение).

Для устранения нарушений, вызванных резким понижением температуры наружного воздуха, возникновением гололеда, сильного ветра в ОЗП на Смоленской АЭС, приказом введен в действие «План мероприятий по подготовке Смоленской АЭС к работе в осенне-зимний период 2020-2021 годов» в соответствии с которым предусмотрено создание аварийных бригад. Персонал аварийных бригад обеспечен теплой спецодеждой, инструментом, приспособлениями и материалами, средствами связи. Графики дежурств и списки персонала, с указанием домашнего адреса, номеров телефонов и должностей переданы на рабочие места начальников смен станции.

Противоаварийные тренировки персонала АЭС проводятся в соответствии с разработанными графиками. Подготовлены, транспортные средства и спецтехника.

### Информация АО «ЭлС»

Осенне-зимний максимум нагрузок 2020-2021 годов проходит в штатном режиме. Аварийный резерв укомплектован на 100 %. Передвижной и переносные резервные источники снабжения электрической энергии находятся в исправном состоянии и готовы к применению.

Ремонтная программа 2020 года выполнена в соответствии с утвержденным годовым планом-графиком. Проведены ремонты электрооборудования и зданий ТП 10/0,4 кВ, капитальные ремонты воздушных, кабельных линий 10/6/0,4 кВ, расчистка просек, техническое освидетельствование электросетевых объектов.

Проведена плановая проверка готовности комиссией, созданной региональным штабом. Замечаний не выявлено, акт готовности к ОЗП 2020/2021 подписан.

Паспорт готовности к работе в отопительный сезон 2020/21 года выдан АО «ЭлС» на основании решения Минэнерго России (приказ от 05.11.2020 № 973) с уровнем готовности: «Готов с условиями».

Согласно требований Постановления Правительства РФ от 10 мая 2017 г. N 543 "О порядке оценки готовности субъектов электроэнергетики к работе в отопительный сезон", одно из условий готовности «Персонал» (п.22а Порядка) выполнен не в полном объеме (организация работы по обучению и подготовке производственно-технического персонала). Из семи запланированных человек профессиональную подготовку прошли четыре работника. Причиной выполнения не в полном объеме явилось распространение коронавирусной инфекции COVID-19, как следствие введение режима нерабочих дней, временное закрытие предприятий дополнительного профессионального образования из-за карантина и перевод работников на режим удаленной работы.

В соответствии с Порядком оценки готовности разработаны и направлены в Минэнерго мероприятия по обеспечению выполнения показателей готовности. С момента проверки готовности до 16 ноября 2020 года АО "ЭлС" проведено дополнительное профессиональное образование (поддержание квалификации) руководящих работников, специалистов, оперативного, оперативно-ремонтного и ремонтного персонала в количестве 8 человек. Условия готовности выполнены в полном объеме, о чем будет направлен отчет в Минэнерго РФ за ноябрь месяц.

В состоянии готовности к устранению аварийных ситуаций и проведению восстановительных работ находятся все службы Общества.

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

- проводятся тренировки с персоналом по работе в аварийных ситуациях;
- контролируется работа основного оборудования, проводятся проверки работы защит;
- регулярно выверяется схема нормального и аварийного электроснабжения потребителей.

Для проведения работ по локализации и ликвидации возможных повреждений и аварийных ситуаций АО «ЭлС» располагает необходимыми инструментами, механизмами, транспортом, передвижными сварочными установками, источниками бесперебойного питания и аварийным восполняемым запасом материалов. Объем аварийного запаса утвержден приказом в соответствии с действующими нормативами.

АО «ЭлС» располагает собственной специализированной техникой: автогидроподъемник, автоэлектроработная лаборатория, кран-манипулятор, бурильно-крановая машина, экскаватор. Техника находится в исправном, рабочем состоянии.

Ремонтные бригады оснащены всеми необходимыми средствами малой механизации для выполнения аварийно-восстановительных работ.

Оперативная служба, аварийно-восстановительные и ремонтные бригады сформированы из числа аттестованного, квалифицированного персонала, в количестве достаточном для локализации и устранения аварийных ситуаций.

Взаимодействие с вышестоящим оперативным персоналом, ЕДДС (единой дежурной диспетчерской службой), органами исполнительной власти при возникновении чрезвычайных ситуаций осуществляется в соответствии с «Положением о взаимоотношениях» с соблюдением требований «Правил предотвращения развития и ликвидации нарушений нормального режима электрической части энергосистем». Необходимые телефоны дежурных служб, порядок и сроки их оповещения, списки ответственных лиц имеются и согласованы.

Кроме того, заключено соглашение о взаимодействии с филиалом ПАО «МРСК Центра» - «Смоленскэнерго» при предотвращении и ликвидации аварий (аварийных ситуаций), определяющее порядок взаимодействия между сетевыми организациями в случаях необходимости оказания помощи.

#### Информация АО «Газпром газораспределение Смоленск»

С целью обеспечения безаварийной и бесперебойной работы объектов газопотребления в отопительный период 2020-2021гг. в АО «Газпром газораспределение Смоленск» постоянно проводятся следующие мероприятия:

- аварийно-диспетчерские службы обеспечивают при необходимости усиление дежурных звеньев дополнительным персоналом. Бригады дооснащены необходимым инструментом, инвентарём, спецодеждой и средствами индивидуальной защиты;

- обеспечен контроль за восполнением резерва материально-технических ресурсов и оборудования в аварийно-диспетчерских службах (АДС) для оперативного устранения неисправностей и аварий, в т.ч. возможных гидратно- ледяных закупорок, за качеством и своевременным выполнением аварийных заявок;

- организован контроль работоспособности систем и средств пожаротушения, систем отопления, освещения, связи и вентиляции производственных баз, социально-бытовых объектов и сооружений на газопроводах;

- проверяется техническое состояние техники, используемой для обхода трасс газопроводов в зимний период. Обеспечено наличие и выдача зимней спецодежды работникам. Системы резервного электроснабжения на территории производственных баз находятся в исправном состоянии;

- организовано дежурство ответственных лиц в отопительный период;

- аварийные запасы материалов укомплектованы в соответствии с минимальным утвержденным перечнем.

Филиалами АО «Газпром газораспределение Смоленск» проверена готовность служб к ликвидации возможных аварий в газовом хозяйстве, в том числе:

- укомплектованность аварийных бригад персоналом, материалами, инструментами и приспособлениями по устранению аварий на стальных и полиэтиленовых газопроводах;
- готовность линейных работников к ликвидации аварийных ситуаций на пунктах редуцирования газа (ПРГ).

Проводится работа по обеспечению аварийного обслуживания объектов газоснабжения и по ликвидации очереди на выполнение поступивших заявок по ремонту газового оборудования.

С целью предупреждения заражений новой коронавирусной инфекцией (COVID-19) (далее - КВИ):

-сформирован необходимый резерв персонала на случай замещения ключевого персонала при заболеваниях КВИ, в том числе работников, обеспечивающих непрерывность и бесперебойность функционирования АО «Газпром газораспределение Смоленск»;

- сформирована специальная бригада для выполнения профилактических, ремонтных или аварийных заявок лицам, заболевшим КВИ, обеспеченная необходимыми средствами индивидуальной защиты.

Информация филиала АО «Системный оператор Единой энергетической системы»  
«Региональное диспетчерское управление энергосистемами Смоленской, Брянской и  
Калужской областей»

В целях подготовки филиала АО «СО ЕЭС» Смоленское РДУ к работе в отопительный сезон 2020/2021 года, а также организации выполнения условий готовности к работе в отопительный сезон, определенных постановлением Правительства Российской Федерации от 10.05.2017 № 543 «Об оценке готовности субъектов электроэнергетики к работе в отопительный сезон» в Смоленском РДУ в полном объеме выполнен План подготовки Филиала АО «СО ЕЭС» Смоленское РДУ к работе в отопительный сезон 2020/2021 года. Всего выполнено 42 мероприятия. Индекс готовности – 1,0.

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

Обеспечиваются необходимые условия проведения ремонтных работ в соответствии с поступающими заявками субъектов электроэнергетики согласно требованиям действующих нормативно-технических документов.

Аварийность на электростанциях установленной мощностью 25 МВт и выше с 01.11.2020 по 17.11.2020

	2019	2020
Смоленская ГРЭС	1	0
Смоленская ТЭЦ-2	0	0
Дорогобужская ТЭЦ	1	1
ИТОГО	2	1

В отчётном периоде 2020 года зафиксированы 1 авария на Дорогобужской ТЭЦ, связанная с отключением 03.11 03-34 Г-1 (6 МВт) с нагрузкой 4 МВт действием технологической защиты "Отказ связи между блоком управления двигателем и блоком управления генератора" (ведется расследование).

Аварийность на оборудовании 110 кВ и выше электросетевых компаний энергосистемы  
Смоленской области с 01.11.2020 по 17.11.2020

	2019	2020
Филиал ПАО «МРСК Центра» – «Смоленскэнерго»	2	4
Филиал ПАО «ФСК ЕЭС» Новгородское ПМЭС	0	0
ОАО «РЖД»	0	0
ООО «Транснефть-Балтика»	0	0
ИТОГО	2	4

По энергосистеме Смоленской области за рассматриваемый период аварийность на электросетевом оборудовании увеличилась на 100% относительно аналогичного периода 2019 года.

Тепловые станции энергосистемы Смоленской области по состоянию на 17.11.2020 обеспечены топливом в полном объеме. Запасы топлива превышают расчетные нормативные значения.

**СЛУШАЛИ:** Н.И. Борисова

**РЕШИЛИ:**

3.1. Принять к сведению информацию о выполнении мероприятий по прохождению ОЗП 2020-2021 годов предприятиями Смоленской области, о противоаварийных мероприятиях, направленных на предотвращение нарушения электроснабжения потребителей. О возможных рисках надежного функционирования электростанций в отопительный сезон 2020-2021 годов.

3.2. Рекомендовать предприятиям тепло- и электроэнергетики Смоленской области выполнять мероприятия по прохождению ОЗП 2020-2021 годов в соответствии с утвержденными графиками.

3.3. Электростанциям Смоленской области предоставить в Департамент Смоленской области по энергетике, энергоэффективности, тарифной политике информацию о причинах (в том числе техническом состоянии оборудования, финансовой задолженности и т.д.) возникновения возможных рисков надежного функционирования в отопительный сезон 2020-2021 годов.

Срок исполнения: 25.11.2020

3.4. АО «ЭлС» представить в секретариат регионального штаба план мероприятий по обеспечению условий готовности, направленный в Минэнерго России и информацию о выполнении мероприятий плана.

Срок исполнения: 25.11.2020

4. О перечне медицинских учреждений, оборудованных аппаратами искусственной вентиляции легких и задействованных для лечения пациентов с COVID-19. Об организации бесперебойного электроснабжения медицинских систем жизнеобеспечения (поручение федерального штаба от 16.11.20 № 16-11/1396).

**ВЫСТУПИЛ:** О.Р. Михайлова, С.В. Шумаров

Информация Департамента Смоленской области по здравоохранения

В настоящее время в 12 медицинских организациях подведомственных Департаменту Смоленской области по здравоохранению, открыты отделения для оказания медицинской помощи пациентам, инфицированным новой коронавирусной инфекцией (COVID-19), в которых применяются для лечения аппараты искусственной вентиляции легких, а также другое необходимое медицинское оборудование,

в т.ч: ОГБУЗ Клиническая больница № 1 (520 коек),

- ОГБУЗ Клиническая больница скорой медицинской помощи (80 коек),

- ОГБУЗ Вяземская ЦРБ,

- ОГБУЗ Рославльская ЦРБ,

- ОГБУЗ Ярцевская ЦРБ,

- ОГБУЗ Сафоновская ЦРБ,

- ОГБУЗ Гагаринская ЦРБ,

- ОГБУЗ Дорогобужская ЦРБ,

- ОГБУЗ Сычевская ЦРБ,

- ОГБУЗ Клинический родильный дом,

- ОГБУЗ Руднянская ЦРБ,

ОГБУЗ Смоленская областная клиническая больница.

В целях бесперебойного электроснабжения медицинского оборудования и систем жизнеобеспечения данные медицинские учреждения оснащены резервными источниками электроснабжения (стационарными и передвижными электрогенераторами).

Электрогенераторы систематически проходят проверку на работоспособность ответственными лицами, чтобы в случае аварийного отключения электроэнергии была возможность переключения в короткий срок на резервное питание отделений, где оказывается медицинская помощь. Следует отметить, что с момента открытия инфекционного госпиталя на базе ОГБУЗ Клиническая больница № 1 аварийных случаев не возникало и резервные источники задействованы не были.

**СЛУШАЛИ:** Н.И. Борисова

**РЕШИЛИ:**

4.1. Департаменту Смоленской области по здравоохранения предоставить информацию о наличии в медицинских учреждениях аппаратов искусственной вентиляции легких и компьютерной томографии, задействованных для лечения пациентов с COVID-19, с указанием их количества и общей мощности потребления и об учреждениях, планируемых к использованию для лечения пациентов с COVID-19 в адрес Департамента Смоленской области по энергетике, энергоэффективности, тарифной политике.

Срок исполнения: до 26.11.2020

4.2. Департаменту Смоленской области по энергетике, энергоэффективности, тарифной политике направить актуализированный перечень медицинских учреждений Смоленской области, задействованных для лечения пациентов с COVID-19 в адрес филиала ПАО «МРСК Центра» - «Смоленскэнерго»

5. Об оснащении учреждений для лечения COVID-19 резервными источниками снабжения электрической энергией (далее – РИСЭЭ) и определении необходимости установки дополнительных РИСЭЭ на указанных объектах (поручение федерального штаба от 16.11.20 № 16-11/1396).

**ВЫСТУПИЛИ:** С.В. Шумаров, С.А. Ольховиков

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

Информация об объектах здравоохранения задействованных для лечения пациентов с COVID-19, обеспеченных РИСЭЭ и необходимости установки дополнительных РИСЭЭ направлена в адрес Департамента Смоленской области по энергетике, энергоэффективности, тарифной политике согласно прилагаемой форме.

По всем объектам выполнены инженерные осмотры систем внешнего электроснабжения, проведены совместные проверки РИСЭЭ поликлиник. Дополнительно проведены тренировки с реальными действиями по доставке и подключению РИСЭЭ ПАО «МРСК Центра» - «Смоленскэнерго» с персоналом указанных медицинских учреждений. Критических замечаний за прошедший период не выявлено.

В период с 23.11.2020 по 27.11.2020 запланировано проведение проверки систем внешнего электроснабжения совместно с представителем Региональное управление технического надзора (РУТН) Центра.

### Информация АО «ЭлС»

В целях обеспечения надежного электроснабжения потребителей в период пандемии коронавирусной инфекции усилен контроль за бесперебойным функционированием объектов электроэнергетики и электроснабжением потребителей, особое внимание уделяется социально-значимым объектам и учреждениям, задействованным для борьбы с пандемией коронавирусной инфекции.

На территории г. Десногорск для лечения COVID-19 действует одно медицинское учреждение – МСЧ № 135 с ПЦР-лабораторией. Электроснабжение объекта в нормальном режиме выполняется по второй категории надежности по двум независимым взаимно резервирующим источникам питания от трех трансформаторных подстанций (ТП-1-6, ТП-1-12, ТП-1-12а). По состоянию на сегодняшний день проведен внеплановый осмотр и тепловизионный контроль состояния электрических соединений вышеуказанных электроустановок. Дефекты отсутствуют.

Роддом, инфекционное отделение и хирургическое отделение (стационар) запитаны по первой категории надежности с внутренней системой резервирования электроснабжения от стационарной дизель-генераторной станции (ДЭС) /ДГА-100-Т/400, время непрерывной работы при номинальной нагрузке 7 ч/. ДЭС мощностью 100 кВт в нормальном режиме запитана от ТП-1-12а, находится в обслуживании персонала МСЧ-135. Проверка готовности к работе (опробование) проведена совместно с АО «ЭлС». Автоматика включения резерва исправна, регламент взаимодействия по переводу электропитания осуществляется согласно Положению о взаимоотношениях персонала АО «ЭлС» и ФГБУЗ МСЧ №135 ФМБА России по оперативному обслуживанию электроустановок.

**СЛУШАЛИ:** Н.И. Борисова

**РЕШИЛИ:**

5.1. Принять для использования в работе информацию об оснащении учреждений Смоленской области для лечения COVID-19 РИСЭЭ и необходимости установки дополнительных РИСЭЭ на указанных объектах.

5.2. Департаменту Смоленской области по энергетике, энергоэффективности, тарифной политике информацию об электроснабжении медицинских учреждений Смоленской области, задействованных для лечения пациентов с COVID-19 направить в секретариат Правительственной комиссии по обеспечению безопасности электроснабжения (федеральный штаб).

Секретарь штаба по обеспечению безопасности  
электроснабжения в Смоленской области



**Ю.В. Дмитриев**