

УТВЕРЖДАЮ

Руководитель штаба по обеспечению
безопасности электроснабжения
в Смоленской области

К.В. Никонов

« ____ » _____ 2021 год

ПРОТОКОЛ

заседания штаба по обеспечению безопасности электроснабжения
в Смоленской области

Место проведения: ул. Окт. Революции, д.14-а
Административный корпус № 1, зал заседаний 4 этаж
Дата проведения: 17 августа 2021 года
Время проведения: 11⁰⁰
Присутствовали: 16 человек

1. Об индексах готовности ООО «Электросеть-Смоленск» по состоянию на 25.07.2021.

СЛУШАЛИ:

1) генерального директора ООО «Электросеть-Смоленск» А.А. Соваренко;
2) и.о. начальника Департамента Смоленской области по энергетике, энергоэффективности, тарифной политике Н.И. Борисова.

Информация ООО «Электросеть-Смоленск»

О мероприятиях по подготовке ООО «Электросеть-Смоленск» к ОЗП 2021/22 г.г.

Техническое состояние объектов	Удовлетворительное
Обеспеченность персоналами и материальными ресурсами	Обеспечены
Готовность к проведению аварийно-восстановительных работ	Готовы
Обеспечение надежного электроснабжения потребителей в соответствии с современными требованиями	Обеспечено
Выполнение инвестиционной программы за 1 полугодие 2021 г.	Инвестиционная программа не утверждена
Задолженность за ТЭР	Отсутствует

Об индексах готовности ООО «Электросеть-Смоленск»

Оценка готовности субъектов электроэнергетики к работе в отопительный сезон производится на основании «Правил оценки готовности субъектов электроэнергетики к работе в отопительный сезон», утвержденных постановлением Правительства РФ от 10 мая 2017 года № 543 (далее Правила).

В соответствии с п.14 Правил решение о готовности принимается не позднее 5 ноября текущего года.

В соответствии с п.16 Правил информация о результатах оценки готовности и выдаче паспорта готовности размещается на официальном сайте не позднее 5 дней со дня

принятия решения о готовности. Информация об итогах прохождения отопительного сезона размещается на официальном сайте не позднее 30 апреля текущего года.

В соответствии с информацией на официальном сайте Минэнерго РФ и информацией направленной Департаментом в адрес ООО «Электросеть-Смоленск» письмом 07.07.2021 №2094/5 индексы готовности для ООО «Электросеть-Смоленск» впервые рассчитаны 25.06.2021, ранее в период с 2018 г. оценка готовности ООО «Электросеть-Смоленск» к работе в отопительный сезон не производилась.

В соответствии с п. 4 Правил для оценки готовности используется:

а) информация, содержащаяся в базе данных об авариях в электроэнергетике, порядок систематизации которой определен Правилами расследования причин аварий в электроэнергетике, утвержденными постановлением Правительства Российской Федерации от 28 октября 2009 г. № 846 "Об утверждении Правил расследования причин аварий в электроэнергетике";

б) информация, представляемая субъектами электроэнергетики в государственную информационную систему топливно-энергетического комплекса;

в) информация, представляемая в соответствии с перечнем представляемой субъектами электроэнергетики информации, формой и порядком ее представления, установленными Министерством энергетики Российской Федерации.

Однако основанием для расчета индексов готовности, как следует из представленных Департаментом документов, принято отсутствие отраслевой отчетности.

Причиной некорректного расчета индексов готовности для ООО «Электросеть-Смоленск» явился отказ ООО «Электросеть-Смоленск» предоставлять отчетность в адрес АО «Техническая инспекция ЕЭС» (до момента предоставления со стороны организации полномочий по запросу отчетности в соответствии с действующим законодательством), а предоставление отчетности в Минэнерго РФ, как это прямо прописано в приказе Минэнерго России №340 от 23 июля 2012 г. «Об утверждении перечня предоставляемой субъектами электроэнергетики информации, форм и порядка ее предоставления».

РЕШИЛИ:

1.1. Руководителю ООО «Электросеть-Смоленск» рекомендовать организовать предоставление необходимых отчетных данных для объективного расчета индексов готовности к работе в отопительный сезон 2021-2022 годов и определения оценки рисков надежной работы предприятия.

Срок исполнения: до 15.09.2021

2. О мероприятиях по подготовке предприятий Смоленской области к прохождению ОЗП 2021/22 года. О выполнении инвестиционных программ территориальными сетевыми организациями на территории Смоленской области по итогам 1 полугодия 2021 года (протокол Всероссийского совещания от 29.04.2021 № НШ-132/2пр).

СЛУШАЛИ:

1) заместителя главного инженера по ОТиСУ– начальника ЦУС филиала ПАО «Россети Центр» — «Смоленскэнерго» С.В. Шумарова;

2) заместителя главного инженера по эксплуатации филиала «Смоленская ГРЭС» ПАО «Юнипро» А.В. Усанова;

3) начальника Смоленской группы подстанций Брянского РЭС филиала ПАО «ФСК ЕЭС» «НПМЭС» С.В. Катюшина;

- 4) и.о. технического директора ООО «Смоленскрегионтеплоэнерго» В.В. Солдатенко;
- 5) заместителя Смоленской дистанции электроснабжения структурного подразделения Трансэнерго – филиала АО «РЖД» П.С. Тюрина;
- 6) заместителя главного инженера по электротехническому оборудованию филиала АО «Концерн Росэнергоатом» «Смоленская атомная станция» В.А. Дёрова;
- 7) генерального директора АО «ЭлС» С.А. Ольховикова;
- 8) первого заместителя директора – главного диспетчера филиала АО «Системный оператор Единой энергетической системы» «Региональное диспетчерское управление энергосистемами Смоленской, Брянской и Калужской областей» А.С. Юдина;
- 9) заместителя управляющего директора – главного инженера филиала ПАО «Квадра» - «Смоленская генерация» А.В. Монса;
- 10) генерального директора ООО «Дорогобужская ТЭЦ» В.П. Грачева.

Информация филиала ПАО «Россети Центр» - «Смоленскэнерго»

В целях обеспечения своевременной подготовки объектов филиала ПАО «Россети Центр» - «Смоленскэнерго» (далее – Филиал) к работе в отопительный сезон 2021/2022 года (далее ОС) проведен анализ работы Филиала по направлениям: аварийность, техническое состояние электроустановок, зданий и сооружений в период ОС 2020/2021г.

В целях успешной подготовки электроустановок, зданий и сооружений Филиала к ОС 2021/2022г. разработан и утвержден план мероприятий по повышению надёжности работы оборудования филиала, состоящий из 267 мероприятий, запланированных к выполнению в срок до 30.09.2021г и направленных на:

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

Целью проведения подготовительных мероприятий является надежная и безаварийная работа филиала в ОС 2021/2022гг.

В период с 05.07.2021г. по 31.08.2021г., на основании приказа Филиала от 18.06.2021 № 413 СМ «Об итогах работы в отопительный сезон 2020/21 года и организации подготовки Филиала к работе в отопительный сезон 2021/22 года», в Филиале организована проверка готовности структурных подразделений филиала к прохождению ОС 2021/2022 года, с посещением электросетевых объектов и выявлением рисков, препятствующих успешной подготовке ОС 2021/2022 года с оформлением актов проверок, с определением корректирующих мероприятий, сроков исполнения (максимальный срок исполнения 20.09.2020г.) и назначением ответственных лиц за исполнение мероприятий.

С 16.08.2021 по 27.08.2021 в Филиале запланирована, на основании решения от 11.08.2021 №Р-201-27, внеплановая выездная проверка производственной деятельности филиала силами Межрегионального технологического управления Ростехнадзора.

Выполнение инвестиционной программы Филиала за 1-е полугодие 2021 года

Действующая долгосрочная инвестиционная программа филиала утверждена приказом Минэнерго России от 14.12.2020 №11@ «Об утверждении инвестиционной программы ПАО «МРСК Центра» на 2021 – 2025 годы и изменений, вносимых в инвестиционную программу ПАО «МРСК Центра», утвержденную приказом Минэнерго

России от 14.12.2015 № 951, с изменениями, внесенными приказом Минэнерго России от 26.12.2019 № 35@».

В настоящее время подготовлен и рассматривается Минэнерго России проект скорректированной инвестиционной программы на 2021-2026г.

Капитальные вложения филиала в объекты электросетевого комплекса за 1-е полугодие 2021 года составили 404,5млн. рублей при плановом показателе 409,6млн. рублей - 99% от планового значения.

Финансирование составило 700,2 млн. рублей при плановом показателе 427,9 млн. рублей - 164% (погашение кредиторской задолженности 2020г.).

Введены в эксплуатацию линии электропередачи разного уровня напряжения – 136 км при плане 144 км (95%), введено 11 МВА мощностей при плане 13 МВА (91%).

В денежном выражении введено основных фондов на сумму 391,4 млн. рублей при плановом показателе 410,7 млн. (95%).

Выполнение плановых показателей по вводам не в полном объеме связано с длительным согласованием исходно-разрешительной документации и задержками с поставкой оборудования и материалов.

Наиболее значимые объекты инвестиционной программы, введенные на основные фонды за 1-е полугодие 2021 года:

№ п/п	Наименование объекта	Ввод на ОФ (млн. руб. без НДС)	Описание объекта
1	Технологическое присоединение льготных категорий потребителей до 150 кВт	219,0	Выполнение мероприятий в рамках исполнения договоров об осуществлении технологического присоединения (в т.ч. 6 фельшерско-акушерских пунктов в населенных пунктах Гагаринского, Хиславичского, Кардымовского, Дорогобужского районов, артезианская скважина в с. Исаково Вяземского района, дом культуры в с. Андрейково Вяземского района)
2	Технологическое присоединение потребителей свыше 150 кВт	10,2	Выполнение мероприятий в рамках исполнения договоров об осуществлении технологического присоединения (ООО Элит Металл, ООО Грань, ООО СП Автобан, ООО Торгуправление, СОГБУ Смоленскавтодор, ОАО Хлебпром)
3	Установка приборов учета в соответствии с Законом № 522-ФЗ	41,6	Выполнение Закона № 522-ФЗ “О внесении изменений в отдельные законодательные акты Российской Федерации в связи с развитием систем учета электрической энергии (мощности) в Российской Федерации”. Согласно этому закону обязанность по установке приборов учета закреплена за сетевой организацией.
	Модернизация ВЛ 6-10 кВ с установкой элементов цифровизации в Смоленском РЭС	101,4	Реализация программы Цифровой трансформации. Установлено: Реклоузеры – 26 Разъединители с моторн.приводом – 11 Разъединители с ручн.приводом – 49 ИКЗ – 11 РЗА – 36 Вакуумные выкл. - 23

Информация филиала ПАО «Квадра» - «Смоленская генерация»

По филиалу ПАО «Квадра» - «Смоленская генерация» выпущен приказ № 151 от 21.06.21 «О задачах по подготовке к отопительному сезону 2021-2022 годы». В данном приказе намечено выполнение 50 мероприятий. По состоянию на 12.08.21 все мероприятия выполняются в соответствии с графиком.

Для прохождения осенне-зимнего максимума нагрузок 2021-2022 годы созданы необходимые запасы резервного топлива (мазута) согласно заданию на каждое первое число месяца.

Запасы топлива в филиале ПАО «Квадра» - «Смоленская генерация» на 12.08.2021

Наименование ПП	Вид топлива	Задание на 01.09.2021 г., тыс. тонн	Факт на 12.08.2021 г., тыс. тонн	% выполнения.
ПП «Смоленская ТЭЦ-2»	мазут	20,310	21,981	108,2
Котельный цех ПП Смоленская ТЭЦ-2	мазут	0,660	0,960	145,0
Всего	мазут	20,970	22,941	109,4

План ремонтов на 2021г. в ПП «Смоленская ТЭЦ-2»:

Необходимо выполнить:

- ПП «Смоленская ТЭЦ-2»:

Текущие ремонты паровых котлов № 2,3,4,5 - 1130 т/ч;

Капитальный ремонт парового котла № 1 - 210 т/ч;

Текущие ремонты водогрейных котлов № 2,3,4 - 300 Гкал/ч;

Текущие ремонты паровых турбин № 1,3 – 170 МВт;

Средний ремонт паровой турбины № 2 – 105 МВт;

- котельный цех ПП «Смоленская ТЭЦ-2»:

Текущие ремонты водогрейных котлов № 8, 9 - 100 Гкал/ч.

Закончен ремонт следующего оборудования:

- ПП «Смоленская ТЭЦ-2»:

выполнен капитальный ремонт парового котла №1 – 210 т/ч – 100% к годовому плану;

выполнен текущий ремонт паровых котлов № 2,4,5 - 920 т/ч- 81,4% к годовому плану;

выполнен текущий ремонт водогрейного котла № 3 -100 Гкал/ч - 33,3% к годовому плану;

выполнен текущий ремонт паровых турбин № 1,3 – 170 МВт – 100,0% к годовому плану.

- котельный цех ПП «Смоленская ТЭЦ-2»:

выполнен текущий ремонт 1 водогрейному котлу №8 – 50 Гкал/ч – 50% к годовому плану.

Находятся в ремонте:

- ПП «Смоленская ТЭЦ-2»:

в текущем ремонте находится паровой котел № 3 – 210 т/ч – 18,6% к годовому плану;

в среднем ремонте находится паровая турбина № 2 – 105 МВт – 100,0% к годовому плану;

ПП «Тепловые сети:

Запланированы в 2021 году мероприятия по замене трубопроводов тепловых сетей, общей протяженностью – 4,608 км из них:

- 1, 546 км - реконструкции подрядными организациями:

1) 3к37 – ЦТП 78 по ул. Трудовая;

2) 3к21-3к22 по ул. пр-т. Гагарина;

3) 3к2-3к4 (завершение) по ул. 25 Сентября;

4) 2к19-2к22 по ул. Козлова.

- 1,642 км - капитальный ремонт подрядными организациями:

1) 3к39 - 3к41 по ул. Н.Неман;

- 2) 3к19-3к20 по ул. пр-т. Гагарина;
 - 3) 3Вк28-3Вк29 по ул. Соболева;
 - 4) 1н033-1к35 по ул. М. Еременко;
 - 5) 2к37-2к39 по ул. Коммунистическая.
- 1,420 км - капитальный ремонт хоз. способом.

По состоянию на 12.08.2021 года завершены мероприятия по замене трубопроводов тепловых сетей, общей протяженностью – 2,703 км (58,6% к годовому плану) из них:

- 1,214 км (78,5% к годовому плану)- реконструкции подрядными организациями;
- 0,882 км (53,7% к годовому плану) - капитальный ремонт подрядными организациями:

- 0,607 км (42,7% к годовому плану) - капитальный ремонт хоз.способом.

По состоянию на 12.08.2021 года выполняются мероприятия по замене трубопроводов тепловых сетей, общей протяженностью – 0,822 км (17,8% к годовому плану) из них:

- 0,332 км (21,5% к годовому плану)- реконструкции подрядными организациями:
- 1) 2к19-2к22 по ул. Козлова.
- 0,250 км (15,2% к годовому плану) - капитальный ремонт подрядными организациями:

- 1) 3в.к28 - 2в.к29 ул. Соболева

- 0,240 км(16,9 % к годовому плану) - капитальный ремонт хоз. способом.

В 2021 году запланированы работы по ремонту и реконструкции тепловых сетей на общую сумму 151,921 млн. рублей.

Ремонтная программа филиала 2021 года запланирована в размере 328,2 млн. руб.

Ожидаемые затраты по программе ремонтов 2021 года составляют 170,5 млн. руб., что составляет к годовому плану 52,0%.

За период с 01.01.2021 по 12.08.2021 гг. произошли инциденты:

ПП «Смоленская ТЭЦ-2» -5 инцидентов (за аналогичный период прошлого года -3).

ПП «Тепловые сети» - 0 инцидентов (в том числе 0 инцидентов на ОПО) (за аналогичный период прошлого года – 7 инцидентов).

Пожаров не было. Дебиторская задолженность потребителей за т/энергию по состоянию на 12.08.2021г. составляет 1 233,48 млн. руб., в. ч. по крупным должникам:

- Администрация города Смоленска 1,91 млн. руб.;АО "ГУ ЖКХ" ОП "Тверское" 34,58 млн. руб.;МУП "Смоленсктеплосеть" 194,63 млн. руб.;
- ОАО "Жилищник" 181,89 млн. руб.;ООО "Каскад" 18,99 млн. руб., Население – 751,33 млн. руб.

Информация филиала ПАО «ФСК ЕЭС»- Новгородское ПМЭС

В целях успешного прохождения филиалом ПАО «ФСК ЕЭС»- Новгородское ПМЭС (далее – Новгородское ПМЭС) отопительного сезона 2021/2022 гг. было разработано и утверждено 45 основных и 2 дополнительных мероприятий по подготовке к ОЗП 2021/2022 г. (приказ № 209 от 17.06.2021 «Об организации подготовки Новгородского ПМЭС к прохождению отопительного сезона 2021/2022 гг.»).

На данный момент идет их выполнение. Мероприятий, выполненных с нарушением сроков исполнения, нет.

В период с 06.07.2021 по 31.08.2021 проводится первый этап предварительной проверки готовности Новгородского ПМЭС к работе в ОС 2021/2022 с выборочным посещением электросетевых объектов и выявлением рисков (недостатков), препятствующих успешной подготовке к работе в ОС 2021/2022.

Информация филиала «Смоленская ГРЭС» ПАО «Юнипро»

На филиале постоянно осуществляется мониторинг готовности филиала «Смоленская ГРЭС» ПАО «Юнипро» (далее - Филиал) к работе в отопительный сезон согласно приказа № 1233 от 27.12.2017 г. «Об утверждении методики проведения оценки готовности субъектов электроэнергетики к работе в отопительный сезон». Индекс готовности объекта Филиал, согласно «Мониторинга готовности субъектов электроэнергетики к работе в отопительный сезон» Минэнерго России, на 25.07.2021 года равен 1, что означает - «готов».

С целью успешного прохождения осенне-зимнего периода 2021-2022гг. на Филиале выпущен приказ № 351 от 06.07.2021 года «О подготовке к прохождению отопительного сезона 2021-2022 гг. Филиала, согласно требований которого на Филиале разработан, утверждён и выполняется «План мероприятий по подготовке к работе в осенне-зимний период 2021-2022 гг.», состоящий из 94 пунктов. На данный момент 6 из них выполнено, остальные находятся в различной стадии исполнения.

В рамках подготовки к прохождению осенне-зимнего периода 2021-2022 гг. на Филиале с 15.03.2021 по 23.04.2021 проведен текущий ремонт Блока 3 с конечной оценкой «хорошо». С 12.05.2021 по 20.06.2021 проведен текущий ремонт Блока 1 с конечной оценкой «хорошо». С 12.07.2021 начат средний ремонт Блока 2 со сроком окончания 14.10.2021.

В период с февраля по май 2021 года в соответствии с утвержденным графиком на Филиале проведено опробование готовности оборудования к работе на резервном топливе на всех 3-х котлоагрегатах с оформлением соответствующих актов.

Для повышения надежной, эффективной и безопасной эксплуатации оборудования электростанции в предстоящий отопительный период 2021-2022 гг. на Филиале запланированы и выполняются следующие инвестиционные проекты:

- замена участка магистрального трубопровода теплосети подземной прокладки Ø530мм протяженностью 80 погонных метра - выполнено;

- замена участков трубопровода теплосети подземной прокладки Ø159мм протяженностью 473 погонных метра;

- замена изоляции компенсаторов магистрального трубопровода Ø530, протяженностью 1000 погонных метров;

- ремонт тепловой изоляции трубопроводов теплосети Ø159мм и Ø57мм протяженностью 814 погонных метров.

Дополнительно до начала отопительного сезона 2021-2022 годов планируется проведение работ по ремонту арматуры, расходомерных шайб, внутростанционных участков трубопроводов теплосети, устранение выявленных дефектов тепловой изоляции и металлоконструкций трубопроводов надземной прокладки.

Информация ООО «Дорогобужская ТЭЦ»

Для подготовки предприятия к прохождению осенне-зимнего периода 2021-2022 гг. по ООО «Дорогобужская ТЭЦ» выпущен Приказ № 58 от 01.06.2021г. «О подготовке к ОЗП 2021/2022 гг.». Данным приказом утверждён план мероприятий из 28 пунктов, направленных на повышение надёжности работы оборудования станции и тепловых сетей, в настоящий момент выполнено 5 мероприятий, в стадии выполнения находится 6 мероприятий.

Целью проведения подготовительных мероприятий является получение Паспорта готовности к ОЗП в установленные сроки и дальнейшая безаварийная работа предприятия.

Для подготовки к прохождению осенне-зимнего максимума нагрузок 2021-2022 гг. имеются необходимые запасы резервного топлива, согласно заданию на каждое первое число месяца.

Запасы резервного топлива в ООО «Дорогобужская ТЭЦ» на 12.08.2021г.

Наименование	Вид топлива	Задание на 01.08.2021 г., тыс. т	Факт на 12.08.2021 г., тыс. т	% выполн.
ООО «Дорогобужская ТЭЦ»	мазут	1,379	1,386	109,3
	уголь	8,659	8,6737	100,2

2. Согласно годового графика ремонта на 2021 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, 6;

В настоящее время выполнен следующий ремонт оборудования:

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

Графиком ремонта на 2021г. запланировано:

1. Замена квартальных сетей г. Дорогобуж и пгт. Верхнеднепровский – 520 п.м. На 12.08.21г. заменено 460 п.м.

2. Ремонт тепловой изоляции трубопроводов магистральных и квартальных сетей по пгт. Верхнеднепровский 450 п.м. На 12.07.21г. заменено 410 п.м.

Информация ООО «Смоленскрегионтеплоэнерго»

Для подготовки предприятия к прохождению отопительного сезона 2021-2022 гг. по ООО «Смоленскрегионтеплоэнерго» был выпущен Приказ № 43 от 26.02.2021 «Об эксплуатации оборудования котельных и тепловых сетей ООО «Смоленскрегионтеплоэнерго» в 2021 году». Данным приказом были утверждён план мероприятий по ремонту технологического оборудования, зданий и сооружений котельных, тепловых сетей и ЦТП.

При подготовке теплоэнергетического имущества к работе в отопительном сезоне 2021-2022 г. Обществом запланированы следующие основные мероприятия:

- замена ветхих тепловых сетей – 19 км
- замена арматуры – 1 330 шт
- замена насосного оборудования -34 шт.
- ремонт тепловой изоляции – 10,6 км

По состоянию на 17.08.2021г.

Тепловые сети		план	факт	выполнение %
1.	Готовность тепловых сетей (км.)	432	358	83
	в т. ч. опрессовано тепловых сетей (км.)	432	374	87
2.	Замена трубопроводов тепловых сетей (км.)	19	12	64
3.	Замена изоляция трубопроводов (п.м.)	10440	2230	21
Котлы		план	факт	выполнение %
4.	Замена трубной части котлов (шт.)	13	9	69
5.	Ремонт трубной части и обмуровки котлов (шт.)	206	150	73
6.	Промыто котлов от накипи и шлама (шт.)	16	23	144
Дымовые трубы		план	факт	

7.	Ремонт дымовых труб (шт.)	20	0	0
Арматура		план	факт	выполнение %
8.	Ревизия и ремонт запорной арматуры (шт.)	8642	6505	75
9.	Замена запорной арматуры (шт.)	1330	920	69
Насосные агрегаты		план	факт	выполнение %
10.	Ревизия и ремонт насосных агрегатов (шт.)	664	480	72
11.	Замена насосов (шт.)	34	19	56
Водоподогреватели		план	факт	выполнение %
12.	Промыто секций водяных водоподогревателей (шт.)	131	132	101
13.	Замена секций водяных водоподогревателей (шт.)	64	53	83

Информация Смоленской дистанции электроснабжения структурного подразделения Трансэнерго - филиала ОАО «РЖД»

Ремонтная программа 2021 года выполняется в соответствии с утвержденным годовым план-графиком. Проводятся ремонты электрооборудования и зданий ТП 55/27,5/10/6/0,4 кВ, капитальные ремонты воздушных, кабельных линий 55/27,5/10/6/0,4 кВ, техническое освидетельствование электросетевых объектов. Проводится расчистка и расширение просек воздушных линий электропередач 6-10 кВ до ширины охранных зон площадью 120 га. Вышеуказанные мероприятия позволяют поддерживать электрические сети в безаварийном и качественном рабочем состоянии, обеспечивать надежное электроснабжение потребителей в период сезонных пиковых нагрузок, а также соблюдать установленные регулятором параметры надежности и качества оказываемых услуг.

Мероприятия по готовности к работе в период грозового сезона выполнены.

Уровень физического износа основного электросетевого оборудования 55/27,5/6/10/0,4кВ и средств релейной защиты соответствует критерию «удовлетворительное». Индекс технического состояния удовлетворительный.

В ОАО РЖД ЭЧ-19 имеются в наличии и находятся в исправном состоянии, готовом к применению:

- ЖЭС, световые башни и т.д..

Электроснабжение многоэтажной жилой застройки, социальных объектов и объектов коммунальной инфраструктуры осуществляется в соответствии с требованиями нормативной документации.

В границах дистанции осуществляется энергоснабжение ведомственных газовых и угольных котельных в количестве 7 шт., сторонних 2 шт.

В состоянии готовности к устранению аварийных ситуаций и проведению восстановительных работ находятся все службы ОАО «РЖД». 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;
- ежегодно разрабатываются и утверждаются графики аварийного ограничения.

Для проведения работ по локализации и ликвидации возможных повреждений и аварийных ситуаций ОАО «РЖД» 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. Аварийный резерв укомплектован материальными ресурсами на 86 %. Имеются в наличии складские запасы оборудования, материалов и запасных частей.

ОАО «РЖД» располагает собственными ремонтно-производственными мощностями, специализированной техникой: автогидроподъемник, автоэлектrolaborатория, кран-манипулятор, бурильно-крановая машина. 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.

Диспетчерский пункт оснащен диспетчерским щитом с мнемонической схемой всех объектов, находящихся в оперативном управлении диспетчера, средствами связи.

О выполнении инвестиционной программы

На 2021 год запланированы инвестиционный проект Обновление устройств электроснабжения, участвующих в передаче электроэнергии Техническое перевооружение объекта Кабельная линия 6 кВ фид. 4 от ТП-13 до ТП-3А ст. Смоленск - центральный Код объекта '001.2018.10000970.

Объём финансирования 1,846 млн. руб.

На 2021-2022 годы запланированы и выполняются инвестиционные проекты по технологическим подключениям:

Технологическое присоединение ЭПУ по адресу: Смоленская область, Краснинский район, с/пГусинское, ст. Красное, ул. Южная, д. 8, 67:11:0260101:28, Смоленская ЭЧ, Лапаухова Нина Валентиновна». Хоз. способ

«Технологическое присоединение ЭПУ по адресу: Смоленская область, г. Смоленск, ул. Новомосковская, д. 15. ООО ПК «ЛАВАШ»

Технологическое присоединение ЭПУ по адресу: Смоленская область, Дорогобужский район, с/п Михайловское, ст. Струково, к.н. 67:06:0130101:2. Гусаров С.В.

ВЛ-0,4 кВ фидер «Поселок-вокзал» от КТП-742/ГКТП-44 ст. Духовская ВЛ-6 кВ ВЛ-605 ПС 35/6 кВ Синьково Филиала ПАО «Россети Центра» – «Смоленскэнерго», Смоленской ЭЧ. Технологическое присоединение ЭПУ по адресу: Смоленская область, Кардымовский район, Мольковское сельское поселение, ст. Духовская, Лелетина Г.Ч. хоз. способ. Объём финансирования 2,508 млн. руб.

Задолженность за топливно-энергетические ресурсы отсутствует.

Информация МУП «Смоленсктеплосеть»

На балансе предприятия находится 54 действующих котельных, 238 тепловых пунктов и 327,401 км тепловых сетей в двухтрубном исчислении.

При подготовке к осенне-зимнему периоду 2021/22 запланировано: - ремонт тепловых сетей протяженностью 1.138 км в 2х трубном исчислении. Выполнение плана мероприятий ремонтной программы при подготовке к осенне-зимнему периоду 2021/22 г.г. В рамках реализации программ:

№ п/п	Адрес объекта	Срок выполнения	Отметка о выполнении
	I.Безопасные и качественные автомобильные дороги.		
1.	Участок т/сот здания 6 (главпочтамт) по ул. Октябрьской революции - 128 м/п.	Май- июнь 2021 г.	Выполнено
2.	Участок т/сот жилого дома №2 по ул. Пржевальского до ж.д. Коненкова 1/5 - 108 м/п.	Май- июнь 2021 г.	Выполнено
3.	Участок т/с от ТК-2 до ТК-4 (ввод в ЦТП-17,173,135 в районе дома 7 а) по ул. Пржевальского - 76 м/п.	Май- июнь 2021 г.	Выполнено
4.	Участок т/с от ТК-14 до ТК-16 в районе дома № 58 по ул. Автозаводская - 44 м/п.	Август 2021	
	II. Комфортная среда.		
1.	Участок т/с Площадь Победы, 1 в районе кинотеатра «Октябрь» - 53 м/п.	Май- июнь 2021 г.	Выполнено
2.	Участок т/с по ул. Николаева в районе жилого дома № 16 В.	Июль 2021	Выполнено
	III. Ремонт дворовых территорий.		
1.	Участок т/сот жилого дома №22 до жилого дома № 24 по ул. Седова- 18 м/п.	Май- июнь 2021 г.	Выполнено
2.	Участок т/с по ул. П. Алексеева от жилого дома 3 16 до жилого дома № 22/72 (ЦТП-46)-192 м/п.	Август 2021	
	IV. Реализация производственной программы.		
1.	Участок т/с от 1К-10а (ТК-1) до жилого дома № 5 по ул. Толмачева - 271 м/п.	Август 2021	
2.	Участок т/с от 2К-33 до детского сада «Лучик» по ул. Ленина 21 - 128 м/п.	Август 2021	

ИТОГО: общая протяженность заменяемых участков тепловых сетей - 1140 м/п.

Проведена замена межквартального трубопровода участка тепловых сетей от ЦТП № 4 по ул. Ломоносова до жилых домов №8, № 10 – протяженность участка 71,75 м/п. (в четырехтрубном исчислении - общее число трубопровода - 287 м/п). По состоянию на 12.08. 2021 года заменено тепловых сетей – 751 м/п. Заменено запорной арматуры- 35 шт. Технический ремонт (ревизия) запорной арматуры - 269 шт.

В рамках реализации производственной программы запланировано проведение следующих мероприятий:

№ п/п	мероприятия	кол-во шт.	срок выполнения	отметка о выполнении
1.	ремонт обмуровки котлов	76	июнь-сентябрь	4 шт.
2.	капитальный ремонт котлов (ремонт котла кв-гм-2.32-115н)	1	июль-август	
3.	экспертиза промышленной безопасности строительной части котельных.	40	июль-август	подготовлена документация для проведения конкурсной закупки
4.	ремонт секций ввп.	6	май-сентябрь	12 шт.
5.	ремонт дымовых труб котельных.	1	июль-сентябрь	

6.	экспертиза промышленной безопасности котлов.	3	август-сентябрь	
7.	экспертиза промышленной безопасности технических устройств сети газопотребления котельных.	23	август-сентябрь	
8.	ремонт строительной части котельных и ЦТП	15	июль-сентябрь	

На сегодняшний день в рамках подготовки к ОЗП 2021/22 г.г. МУП «Смоленсктеплосеть» проведены гидравлические испытания тепловых сетей: За июль 2021 года.

	Протяженност ь тепловых	План июнь 2021 года км	Факт июнь 2021 года км	%
Всего по предприятию, п/м.	327, 401	51 211	51567	62
В т.ч от ЦТП, п/м.	260, 590	35 000	35 420	64
В т.ч от котельных, п/м.	66,811	116 202	16 147	64

По состоянию на 12.08.2021 года.

№ п/п	Показатели	Ед-ца изм.	Задание по подготовке	Подготовлено на отчетный период	% выполнения
1	2	3	4	5	6
1.	Подготовка котельных	ед.	54	28	51
2.	Подготовка ЦТП	ед.	238	148	62
3.	Гидравлические испытания тепловых сетей (в двухтрубном исчислении) в т.ч. от ТЭЦ	км	211,032	146 000	67
		км	152.782	100 000	65
4.	Готовность тепловых сетей горячего водоснабжения (в двухтрубном исчислении)	км	116,369	98,200	84
5.	Замена ветхих тепловых сетей (в двухтрубном исчислении)	км	1,140	751	60
6.	Общая готовность по предприятию	—	—	—	78

В результате гидравлических испытаний обнаружено -153 порывов; в т.ч. - 139 на тепловых сетях отопления, -14 на вводах тепловых сетей ЦТП и ТП. На сегодняшний день устранено-114 порывов, связанных гидравлическими испытаниями, остальные - 28 в работе.

По состоянию на 12.08. 2021 года раскопов - 138 шт. Сдано подрядным организациям под асфальтирование - 61 участков. Выполнено асфальтирование по благоустройству подрядными организациями - 40 участков.

В рамках реализации Предписания «Ростехнадзора» № 5.1.1 1265 вп-ПУ0056- 2021 от 19 мая 2021 по устранению недостатков, выявленных в ходе проводимой «Ростехнадзором» проверки проведены следующие мероприятия:

1. По выполнению пунктов 1,4,5,6 настоящего предписания заключен договор с ООО «БИНОМ» на проектные работы участков тепловых сетей срок выполнения работ 60 (шестьдесят) рабочих дней:
 - котельная № 20 ул. Маршала Еременко (в районе д. № 44);
 - котельная № 36 ул. Лавочкина (в районе д. № 54 б);
 - котельная № 2 ул. Академика Петрова (в районе д. № 9).

2. По выполнению пунктов 2,3 настоящего предписания заключен договор с ООО «ЭНЕРГОЭКСПЕРТИЗА» на проведение технического диагностирования участков тепловых сетей срок выполнения работ 30(тридцать) рабочих дней:

- котельная № 20 ул. Маршала Еременко(в районе д. № 44);
- котельная № 35 ул. Лавочкина (в районе д. 3 39)

Информация филиала АО «Концерн Росэнергоатом» «Смоленская атомная станция»

1. Подготовка филиала АО «Концерн Росэнергоатом» Смоленская атомная станция» (далее - Смоленской АЭС) к работе в осенне-зимний период 2021-2022 гг.

В целях обеспечения готовности Смоленской АЭС к работе в осенне-зимний период 2021-2022 гг. на Смоленской АЭС разработан и введен в действие «План мероприятий по подготовке Смоленской АЭС к работе в осенне-зимний период 2021-2022 годов» (приказ от 04.03.2021 № 9/Ф08/402-П).

Всего по плану запланировано к исполнению 191 мероприятие, из них на 12.08.2021:

- Выполнено – 38 мероприятий;
- В работе (срок не истек) – 153 мероприятия.

Согласно «Методике проведения оценки готовности субъектов электроэнергетики к работе в отопительный сезон», разработанной Минэнерго РФ, обеспечивается предоставление полной и достоверной информации для расчета показателей и проводится мониторинг официального сайта Минэнерго РФ в части оценки готовности АЭС к отопительному сезону.

Индекс готовности Смоленской АЭС к работе в осенне-зимний период за июнь 2021 года равен 1,00.

С 23.08.2021 по 27.08.2021 комиссией Смоленской АЭС запланировано проведение проверки готовности станции к работе в осенне-зимний период 2021-2022 гг. в соответствии с требованиями положения «Проверка готовности атомных станций к работе в осенне-зимний период» ПО 1.1.3.18.1450-2019.

2. Выполнение инвестиционных программ.

В целях обеспечения безопасности, надёжности, требуемого технического состояния и ресурсных характеристик выполняются мероприятия в соответствии со следующими программами контроля и управления ресурсными характеристиками элементов энергоблоков АЭС АО «Концерн Росэнергоатом»:

– I.A.1.1.16. Смоленская АЭС. II очередь. «Мероприятия по модернизации Смоленской АЭС с целью продления эксплуатационного ресурса энергоблока №3»;

– I.B.5.1.10. Инвестиционная программа «Обеспечение безопасной и устойчивой работы действующих энергоблоков»;

– I.A.1.2.24 Реконструкция комплекса систем контейнерного хранения и обращения с отработанным ядерным топливом Смоленской АЭС II очереди, хранение отработавших тепловыделяющих сборок - 3600 шт./год, загружаемые металлобетонные контейнеры - 50 шт/год. Этап 1;

– I.A.1.2.25 Смоленская АЭС. II очередь. Комплекс систем контейнерного хранения и обращения с ОЯТ. ХОЯТ. Реконструкция. Пристрой. Этап 3 строительствоИнженерно – бытового корпуса площадью 3572,84 м2 (ИБК) и Убежища ГО на 1200 укрываемых чел.;

– I.A.1.2.19 Строительство площадки формирования состава для вывоза транспортно-упаковочных комплектов с территории Смоленской АЭС, транспортно-упаковочных комплектов в рейс 8 шт. (Проектирование);

- I.A.2.2.19 Строительство энергоблока №1 Смоленской АЭС-2, установленной мощностью 1 200 МВт;
- I.A.2.2.20 Строительство энергоблока №2 Смоленской АЭС-2, установленной мощностью 1 200 МВт.

Отставаний от сроков выполнения программ нет.

Информация АО «ЭлС»

О мероприятиях по подготовке предприятий Смоленской области к прохождению ОЗП 2021/22 года

В целях обеспечения своевременной подготовки объектов АО «ЭлС» к работе в осенне-зимний период 2021/22 годов был издан приказ 24.03.2021 г. № 50 «Об организации подготовки к прохождению ОЗП 2021-2022 годов», разработаны и утверждены мероприятия по подготовке к прохождению осенне-зимнего максимума нагрузок, назначены ответственные лица, создана комиссия для оценки готовности объектов АО «ЭлС» к работе в ОЗП. Мероприятия выполняются в установленные сроки.

В период с 28-го по 30-е июня была проведена внеплановая выездная проверка готовности АО «ЭлС» к ОЗП комиссией МТУ Ростехнадзора. По результатам проверки в соответствии с полученным предписанием разработаны и утверждены приказом от 05.07.2021 № 112 Мероприятия по устранению выявленных нарушений с определением сроков и ответственных лиц за устранение нарушений. Работы по выполнению выданного предписания ведутся.

Ремонтная программа 2021 года выполняется согласно утвержденному годовому плану-графику. Ведутся работы по восстановлению поврежденных кабельных линий, техническому освидетельствованию электросетевых объектов.

О выполнении инвестиционных программ территориально-сетевыми организациями на территории Смоленской области по итогам 1 полугодия 2021 года (протокол Всероссийского совещания от 29.04.2021 №НШ 132/2пр)

На 2020 год был запланирован 1 этап по разработке проектной документации по «Подготовке и благоустройству территории подстанции 110/6 кВСтройбаза АЭС (реконструкция ПС 110/6 кВСтройбаза АЭС)». Намеченная инвестиционная программа на 2020 год выполнена в полном объеме.

Проектом предусмотрена реконструкция инженерных заграждений в соответствии с требованиями инженерно-технической укрепленности и физической защиты объектов электроэнергетики, а также оборудование подстанции системами видеонаблюдения, охранной сигнализации, охранного освещения, контроля и управления доступом.

АО «ЭлС» приступило к выполнению второго этапа инвестиционного проекта согласно графику – проведена закупочная процедура на выполнение строительно-монтажных работ по устройству ограждения ПС 110/6 кВСтройбаза АЭС в текущем 2021 году, ведутся закупки материалов.

Информация АО «Газпром газораспределения Смоленск»

О мероприятиях по подготовке предприятий Смоленской области к прохождению ОЗП 2021/22 года.

С целью обеспечения безаварийной и бесперебойной работы объектов газопотребления разработан «План организационно-технических мероприятий по подготовке АО «Газпром газораспределение Смоленск» к работе в осенне-зимний период 2021-2022 гг.» (далее – План), по которому предусматриваются следующие мероприятия:

– Техническое диагностирование газопроводов в количестве 98,8 км. Работы выполняются диагностической организацией и согласно графику проведения работ должны быть закончены – 01.10.2021.

– Приборное обследование подземных газопроводов протяженностью 987,23 км (в том числе 689,79 км стальных и 297,44 км полиэтиленовых).

Выполнено обследование 795,81 км (80,6%) (в том числе: стальных – 565,05 км (81,9%), полиэтиленовых – 230,76 км (77,6%).

Обнаружено 197 повреждений изоляции.

- Обследование подводных переходов протяженностью 0,706 км.

Обследовано 0,103 км (14,6%).

- Окраска газопроводов протяженностью 9,77 км и пунктов редуцирования газа в количестве 208 шт.

Окрашено 7,83 км (80,1%) газопроводов и 151 (72,6%) пунктов редуцирования газа шкафного типа.

С целью обновления и модернизации оборудования газораспределительных сетей предусмотрено:

- Замена линий редуцирования в количестве 100 шт., задвижек на краны в бес колодезном исполнении 24 шт.

Заменено 58 (58%) линий редуцирования газа и 9 (37,5%) задвижек.

- В III квартале выполняются работы по устройству дополнительно 4-х систем телеметрии на газораспределительных пунктах и 25 систем телеметрии на станциях электрохимической защиты.

В рамках подготовки жилого фонда к отопительному сезону составлен совместный комплексный план мероприятий по обеспечению мер безопасности при эксплуатации ВДГО/ВКГО. План утвержден заместителем губернатора Смоленской области. В плане кроме ГРО задействованы: МЧС, Государственная жилищная инспекция Смоленской области, региональная газовая компания, главы администраций муниципальных образований, жилищно-эксплуатационные организации.

В соответствии с планом выполнено:

- направлены обращения в адрес муниципальных образований всех районов Смоленской области о включении в комиссии по проверке готовности МКД к отопительному сезону представителей ГРО;

- направлены обращения в адрес компаний, эксплуатирующих МКД, о необходимости проверки (с последующим предоставлением в ГРО актов проверки) состояния дымоходов и вентиляционных каналов МКД. Информация по компаниям, не предоставившим акты проверки, направляется в прокуратуру;

- проведены совместные комплексные проверки ВДГО с участием представителей жилищной инспекции, МЧС, жилищно-эксплуатационных организаций;

- подготовлен перечень абонентов, оказавшихся в трудной жизненной ситуации (группа риска), после чего проведены совместные проверки ВДГО/ВКГО указанной категории абонентов.

Информация о проведении проверок освещена в СМИ и на сайте ГРО.

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

В целях подготовки Смоленское РДУ к работе в отопительный сезон 2021/2022 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» издан приказ от 21.05.2021 № 60 «Об утверждении Плана подготовки Смоленское РДУ к работе в отопительный сезон 2021/2022 года». План подготовки Филиала АО «СО ЕЭС» Смоленское РДУ к работе в отопительный сезон 2021/2022 года содержит 43 мероприятия, все мероприятия находятся в текущем исполнении.

Топлив обеспечение электростанций энергосистемы Смоленской области: Тепловые станции энергосистемы Смоленской области по состоянию на 13.08.2021 обеспечены топливом в полном объеме. Запасы топлива превышают расчетные нормативные значения

Аварийность на оборудовании 110 кВ и выше электросетевых компаний энергосистемы Смоленской области с 13.07.2021 по 13.08.2021

	2020	2021
Филиал ПАО «Россети Центр» – «Смоленскэнерго»	30	36 (+20%)
Филиал ПАО «ФСК ЕЭС» Новгородское ПМЭС	3	2 (-33%)
ОАО «РЖД»	0	1 (+100%)
ООО «Транснефть-Балтика»	15	10 (-33%)
ИТОГО	48	49 (+2%)

Аварийность на электростанциях установленной мощностью 25 МВт и выше с 13.07.2021 по 13.08.2021

	2020	2021
Смоленская ГРЭС	0	0
Смоленская ТЭЦ-2	2	3 (+50%)
Дорогобужская ТЭЦ	1	5 (+400%)
ИТОГО	3	8 (+167%)

В отчётном периоде 2021 года зафиксированы 3 аварии на Смоленской ТЭЦ-2 и 5 аварий на Дорогобужской ТЭЦ.

В целом по энергосистеме Смоленской области за рассматриваемый период аварийность на уровне 2020 года.

РЕШИЛИ:

2.1. Принять к сведению информацию:

- О мероприятиях по подготовке предприятий Смоленской области к прохождению ОЗП 2021/22 года.

- Принять к сведению информацию о выполнении инвестиционных программ на территории Смоленской области.

2.2. Рекомендовать предприятиям тепло- и электроэнергетики Смоленской области взять на контроль подготовку к прохождению ОЗП 2021/22 г.

2.3. Руководителям территориальных сетевых организаций на территории Смоленской области представлять информацию в адрес Департамента Смоленской области по энергетике, энергоэффективности, тарифной политике в соответствии с Постановлением Правительства РФ от 27.06.2013 № 543.

Срок исполнения: ежеквартально

2.4. ООО «Дорогобужская ТЭЦ» в рамках подготовки к отопительному сезону 2021/22 проанализировать причины роста аварийности на генерирующем оборудовании в августе – сентябре 2021 года, запланировать и реализовать необходимые

противоаварийные мероприятия, с предоставлением отчета в Департамент Смоленской области по энергетике, энергоэффективности, тарифной политике.

Срок исполнения: до 20.09.2021

3. Об отключениях на ВЛ 110кВ Новгородского районного нефтепроводного управления ООО «Транснефть-Балтика» (на территории Смоленской области. Об отсутствии подключения ООО «Газпром трансгаз Санкт-Петербург» к программно-аппаратному комплексу «База аварийности в электроэнергетике».

СЛУШАЛИ:

1.) первого заместителя директора – главного диспетчера филиала АО «Системный оператор Единой энергетической системы» «Региональное диспетчерское управление энергосистемами Смоленской, Брянской и Калужской областей» А.С. Юдина;

2.) главного энергетика Новгородского районного нефтепроводного управления ООО «Транснефть-Балтика» А.Д. Власова.

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

1. С 01.05.2021 по настоящее время отмечается резкое увеличение количества аварийных отключений ВЛ 110 кВ Новгородского районного нефтепроводного управления ООО «Транснефть-Балтика» (далее – Собственник) находящихся на территории Смоленской области:

Статистика аварийных отключений ВЛ 110 кВ Новгородского районного нефтепроводного управления ООО «Транснефть-Балтика» находящихся на территории Смоленской области:

Линии	2016-2019	2020	2021(на 11.08)
ВЛ 110 кВ Талашкино - НПС 3 № 1	3	13	19
ВЛ 110 кВ Талашкино - НПС 3 № 2	8	20	8
Всего	11	33	27

По данным РАСП полученных от персонала ПС 330 кВ Талашкино предполагаемые места замыкания:

- ВЛ 110 кВ Талашкино - НПС 3 № 1 расстояние 9,1-11 км от ПС 330 кВ Талашкино;
- ВЛ 110 кВ Талашкино - НПС 3 № 2 расстояние 9,6-12,5 км от ПС 330 кВ Талашкино;

В соответствии с Правилами расследования причин аварий в электроэнергетике, утвержденных Постановлением Правительства РФ от 28.10.2009 № 846 данные аварии подлежат расследованию, копии актов расследования должны быть направлены субъекту оперативно-диспетчерского управления в электроэнергетике.

Расследования причин указанных аварий Собственником проводятся не в полном объеме.

В 2021 году (на 11.08.2021) собственником проведено 4 расследования причин аварий ВЛ 110 кВ Талашкино - НПС 3 № 1 (из 21 аварии), с размещением актов расследования в ПАК БАЭ. Основной причиной аварий является перекрытие по загрязненной продуктами жизнедеятельности птиц поверхности гирлянд изоляторов. По результатам расследования разработаны мероприятия: установка птицевзащитных устройств, срок 31.12.2021

Частые повреждения отмеченных ВЛ приводят к исчерпанию ресурса коммутационных аппаратов, негативному воздействию на оборудование прилегающей

сети, создают риски развития аварии в случае отказа релейной защиты или выключателей 110 кВ ПС 330 кВ Талашкино.

2. Об отсутствии подключения ООО «Газпром трансгаз Санкт-Петербург» к программно-аппаратному комплексу «База аварийности в электроэнергетике»

Постановлением Правительства РФ от 28.10.2009 № 846 утверждены Правила расследования причин аварий в электроэнергетике (далее – Правила расследования). В соответствии с Правилами расследования расследованию и учету подлежат аварии на всех объектах электроэнергетики и (или) энергопринимающих установках, расположенных на территории Российской Федерации.

На территории Смоленской области расположены две трансформаторные подстанции класса напряжения 110 кВ: ПС 110 кВ КС-3 №1 и ПС 110 кВ КС-3 №2, принадлежащие ООО «Газпром трансгаз Санкт-Петербург».

ООО «Газпром трансгаз Санкт-Петербург», в нарушение п. 138 Правил технологического функционирования электроэнергетических систем, утвержденным постановлением Правительства Российской Федерации от 13.08.2018 № 937 (далее ПТФ ЭЭС), не организывает и не осуществляет расследование причин аварий на объектах электроэнергетики, а также разработку и реализацию противоаварийных мероприятий в соответствии с Правилами расследования, не оформляет акты расследования причин аварии по форме, утвержденной приказом Министерства энергетики Российской Федерации от 02.03.2010 № 90 «Об утверждении формы акта о расследовании причин аварии в электроэнергетике и порядке её заполнения».

06.03.2021 в 14:50 на ПС 110 кВ КС-3 №1 по причине перекрытия подставных изоляторов шинного моста 10 кВ Т-2 работала ДЗТ Т-2, работали ОД-110 Т-2, КЗ-110 Т-2. При этом отключались ВЛ 110 кВ Талашкино – КС-3 №1 с отпайкой на ПС Ракитная (ВЛ 178) и КВЛ 110 кВ Смоленская ТЭЦ-2 - КС-3 №1 с отпайкой на ПС Феникс (КВЛ 141) действием ВЧБ с успешным АПВ.

Что не позволяет проводить учет и анализ аварийности на оборудовании электросетевого хозяйства напряжением 110 кВ и выше и представление в Министерство энергетики РФ актуальных и достоверных сведений по количеству аварий в электрических сетях 110 кВ и выше, что приводит к нарушению требований постановления Правительства Российской Федерации от 22.12.2012 № 1384 «Об утверждении Правил предоставления в обязательном порядке субъектами государственной информационной системы топливно-энергетического комплекса информации для включения в эту систему».

Информация Новгородского районного нефтепроводного управления

ООО «Транснефть-Балтика»

Всего зафиксировано отключений ВЛ 110кВ «Талашкино НПС-3» №1 и №2:

- в 2020 году – 23 отключения,
- в 2021 году – 22 отключения.

Согласно проведенным обследованиям, все отключения происходят в период с мая по август ежегодно, на расстоянии 9 – 10 км от ПС Талашкино.

Данный участок ВЛ 110кВ «Талашкино НПС-3» проходит в непосредственной близости со свалкой, на которой ежегодно располагается большое количество птиц.

При обследовании опор на 9 – 10 км ВЛ-110кВ следы жизнедеятельности птиц в виде помета обнаружены по всей длине траверс опор и на изоляторах.

Техническое обслуживание ВЛ-110кВ «Талашкино-НПС-3» ежегодно выполняется подрядными организациями по договору.

На выполнение мероприятий по приведения к нормативному состоянию ВЛ 110кВ «Талашкино НПС-3» №1 и №2 было затрачено:

- в 2019 году – 3,5 млн. руб.,
- в 2020 году – 4,1 млн. руб.,
- в 2021 году – 5,2 млн. руб.

В дополнение к мероприятиям в 2021 году на участке от 9 до 10 км ВЛ-110 кВ установлены дополнительные птицезащитные устройства типа ПЗУ-SL.

В 2022 году, на участке от 9 до 10 км ВЛ-110 кВ «Талашкино - НПС-3» № 1 и №2 запланирована замена существующих гирлянд полимерных изоляторов на гирлянды стеклянных изоляторов ПС-70Е с минимальной разрушающей силой 70Н и длиной утечки пути 303 мм. На гирлянды стеклянных изоляторов ПС-70Е дополнительно будут установлены устройства барьерного типа ЗП-АПК.

В 2023 году по программе технического перевооружения будет произведена замена гирлянд полимерных изоляторов на гирлянды стеклянных изоляторов ПС 70Е на всей протяженности ВЛ 110кВ «Талашкино НПС-3» № 1 и №2.

ВЛ-110 кВ «Талашкино НПС-3» № 1 и №2 является тупиковой ВЛ и осуществляет передачу электроэнергии только на ПС 110 кВ НПС-3.

Техническое состояние ВЛ-110кВ «Талашкино - НПС-3» № 1 и №2 соответствует нормативным документам, дефектов, которые могут привести к отказам нет.

Отключения ВЛ не приводят к потере электроэнергии сторонних потребителей.

РЕШИЛИ:

3.1. Принять к сведению информацию.

3.2. ООО «Транснефть-Балтика» предоставить план эффективных мероприятий по снижению аварийности на ВЛ-110 кВ Талашкино - НПС 3 № 1, 2 филиалу АО «СО ЕЭС» «Региональное диспетчерское управление энергосистемами Смоленской, Брянской и Калужской областей» и Департаменту Смоленской области по энергетике, энергоэффективности, тарифной политике.

Срок исполнения: до 01.09.2021

3.3. ООО «Транснефть-Балтика» предоставить данные по расследованию причин аварий на ВЛ 110 кВ Талашкино - НПС 3 № 1, 2. в соответствии с Постановлением Правительства РФ от 28.10.2009 № 846 и копии актов расследования филиалу АО «СО ЕЭС» «Региональное диспетчерское управление энергосистемами Смоленской, Брянской и Калужской областей» и Департаменту Смоленской области по энергетике, энергоэффективности, тарифной политике.

Срок исполнения: до 01.09.2021

3.4. ООО «Газпром трансгаз Санкт-Петербург» обеспечить подключение к программно-аппаратному комплексу «База аварийности в электроэнергетике» и организовать расследование аварий в установленном порядке, в соответствии с Постановлением Правительства РФ от 28.10.2009 № 846. о выполнении сообщить в Департамент Смоленской области по энергетике, энергоэффективности, тарифной политике.

Срок исполнения: до 01.10.2021

4.) О мероприятиях направленных на обеспечение надежного электроснабжения объектов, задействованных для проведения выборов на территории Смоленской области с 17 сентября по 19 сентября 2021 года. О мерах принятых муниципальными образованиями для обеспечения надежного электроснабжения избирательных участков Смоленской области.

- 1) заместителя главного инженера по ОТиСУ – начальника ЦУС филиала ПАО «Россети Центр» — «Смоленскэнерго» С.В. Шумарова;
- 2) генерального директора АО «ЭлС» С.А. Ольховикова;
- 3) и.о. начальника Департамента Смоленской области по энергетике, энергоэффективности, тарифной политике Н.И. Борисова.

Информация филиала ПАО «Россети Центр» - «Смоленскэнерго»
(далее – Филиал)

В рамках подготовки к проведению единого дня голосования в Филиале выпущен приказ от 23.07.2021 №469-СМ с утверждением перечня организационных и технических мероприятий по обеспечению надежного электроснабжения объектов проведения выборов.

В процессе подготовки к проведению единого дня голосования:

1. Произведен сбор информации и сформированы списки помещений для голосования с определением их основной и резервной схем электроснабжения.
2. Проведены проверки работоспособности имеющихся РИСЭ, документов по организации работ по подключению РИСЭ к действующим электроустановкам и организации электроснабжения по временным схемам.
3. Проведен анализ достаточности имеющихся в наличии материалов и оборудования аварийного резерва, которые могут быть использованы при проведении аварийно-восстановительных работ на электросетевых объектах, обеспечивающих электроснабжение и влияющих на надежное электроснабжение помещений для голосования.
4. Назначены ответственные дежурные по филиалу и производственным подразделениям филиала.
5. Организовано взаимодействия ответственных лиц в районах электрических сетей с руководителями избирательных участков и комиссий.
6. Организована выдача на каждый участок для голосования списков и номеров телефонов ответственных лиц по соответствующим районам электрических сетей и памяток по действиям в случаях нарушения электроснабжения.
7. Обеспечение готовности к использованию программного обеспечения «Единая сквозная система оперативного мониторинга энергоснабжения временно подконтрольных объектов (Система мониторинга)» в отношении объектов проведения голосования. Письмо с приглашением присоединится к данной системе на период проведения голосования направлено в Избирательную комиссию Смоленской области 27.07.2021г.
8. Введен запрет на выполнение плановых ремонтных работ и переключений, (за исключением работ, связанных с предотвращением развития и ликвидацией последствий аварий) в действующих электроустановках, которые могут повлиять на электроснабжение помещений для голосования.
9. Усилен контроль над эксплуатацией оборудования, выполнением плановых, неплановых и аварийно-восстановительных работ, организацию дежурства оперативного и ремонтного персонала. Отработана схема вызова аварийно-восстановительных бригад в случае возникновения технологических нарушений.
10. Организовано восстановление нормальной схемы электрических сетей Филиала в период проведения выборов.
11. Организовано проведение проверок готовности бригад к проведению аварийно-восстановительных работ.

12. Организован усиленный контроль над охраной объектов филиала.

13. Организованы проверки противопожарного состояния производственных, бытовых и административных помещений, ОРУ, ЗРУ, складов масла и ГСМ, вспомогательных и подсобных зданий и сооружений, размещенных на территориях производственных баз и подстанций, их укомплектованности первичными средствами пожаротушения.

В проведении выборов будет задействовано 785 участковых избирательных комиссий (УИК) и 29 территориальных избирательных комиссий (ТИК), из которых к электрическим сетям Филиала подключены 762 УИК и 28 ТИК.

С целью организации бесперебойного электроснабжения территориальных избирательных участков (УИК) и избирательных комиссий (ТИК) в период проведения голосования 17-19 сентября 2021 года, в том числе с возможностью использования резервных источников электроснабжения (РИСЭ) организована совместная работа по обследованию сетей внешнего электроснабжения с участием представителей Смоленского городского РЭС Филиала, Администрации Промышленного, Заднепровского и Ленинского районов г. Смоленска.

Парк РИСЭ Филиала из 48 передвижных РИСЭ:

- 6,5 кВ – 17 шт.; 24-30 кВ – 18 шт.; 100 кВ – 13 шт.

Информация АО «ЭлС»

Приказом по предприятию назначены ответственные лица, разработан график их дежурства, с графиком ознакомлена администрация МО «город Десногорск».

В комиссию Администрации МО «город Десногорск» по обследованию схем электроснабжения избирательных участков города выделен представитель АО «ЭлС» для проведения мониторинга состояния электроснабжения.

Усилен контроль над эксплуатацией оборудования, выполнением неплановых и аварийно-восстановительных работ, организацией дежурства оперативного персонала.

Выполняется сверка соответствия фактических схем электроснабжения потребителей 1-й и 2-й категории, в том числе объектов жизнеобеспечения и социально-значимых объектов, схемам нормального режима. Запланировано проведение внеочередной проверки состояния и достаточности аварийного запаса материалов и оборудования и внеочередной проверки технического состояния и готовности к работе дизель-генераторной установки АЗИМУТ ЭД80-Т400-1РП.

С 16.09.2021 г. установлен запрет на выполнение плановых переключений (за исключением работ, связанных с предотвращением развития и ликвидацией последствий аварий) в действующих электроустановках.

Обеспечена готовность аварийной бригады и спецтехники к действиям в случае аварийных и чрезвычайных ситуаций. Все службы предприятия находятся в состоянии готовности к устранению аварийных ситуаций.

Определен порядок информирования дежурных сотрудников Департамента Смоленской области по энергетике, энергоэффективности, тарифной политике и Ростехнадзора, назначены ответственные лица за передачу информации.

Организовано взаимодействие с органами местного самоуправления МО «город Десногорск» по оповещению населения о нарушениях электроснабжения помещений для голосования и о сроках окончания аварийно-восстановительных работ, работает «горячая линия» АО «ЭлС».

РЕШИЛИ:

4.1. Принять к сведению информацию.

4.2. АО «ЭлС» провести обследование надежности электроснабжения избирательных участков г. Десногорска.

Срок исполнения: до 01.09.2021

4.3. Главам администраций муниципальных районов и городских округов предоставить недостающую информацию по запросу Департамента Смоленской области по энергетике, энергоэффективности, тарифной политике от 23.07.2021 №2276/5.

Срок исполнения: до 01.09.2021

4.4. филиалу ПАО «Россети Центр» - «Смоленскэнерго» усилить контроль по обеспечению надежного электроснабжения объектов, задействованных для проведения выборов на территории Смоленской области в т.ч. социально - значимых объектов.

Срок исполнения: с 16 сентября по 20 сентября 2021 года

5.) О задолженности за топливно-энергетические ресурсы

СЛУШАЛИ:

1.) заместителя главного инженера по ОТиСУ – начальника ЦУС филиала ПАО «Россети Центр» — «Смоленскэнерго» С.В. Шумарова;

2.) и.о. технического директора ООО «Смоленскрегионтеплоэнерго» В.В. Солдатенко;

3.) руководителя Управления работы с потребителями филиала «СмоленскАтомЭнергоСбыт» АО «АтомЭнергоСбыт» Е.Л. Михайлову.

Информация филиала ПАО «Россети Центр» - «Смоленскэнерго»

На 11.08.2021 общая дебиторская задолженность за услуги по передаче электроэнергии перед Филиалом составила 664,99 млн.руб., в т.ч.:

- 570,51 млн. руб. – текущая;

- 94,48 млн. руб. – просроченная.

Основная сумма текущей задолженности услуг по передаче электрической энергии в размере 499,66 млн. руб. гарантирующего поставщика АО «АтомЭнергоСбыт» будет оплачена до 16.08.2021г.

Просроченная задолженность за услуги по передаче электрической энергии составляет 70,18 млн. руб., в т.ч.:

- 60,86 млн. руб. филиал «Центральный» АО «Оборонэнергосбыт» (бывший ГП, договор расторгнут с 01.01.2017г.);

- 7,29 млн. руб. ЖКХ, в т.ч.:

- 3,29 млн. руб. ООО «Коммунальные системы «Кошино» (договор расторгнут с 01.05.2019г.);
- 2,47 млн. руб. МУП ЖКХ «Надежда» (договор расторгнут с 01.10.2020г. (потребитель – банкрот, направлено заявление о включении задолженности в реестр требований кредиторов);
- 1,36 млн. руб. ООО «Коммунальные системы «Катынь» (потребитель – банкрот, вся задолженность включена в реестр требований кредиторов);
- 0,17 млн. руб. ООО «Коммунальщик-Талашкино» (в отношении потребителя введена процедура банкротства-наблюдение).

Просроченная задолженность за период исполнения функций гарантирующего поставщика (т.н. энергосбытовая деятельность) составляет 24,3 млн. руб., в т.ч. основные дебиторы:

- 4,57 млн. руб. ООО «СтройРемСервис»;
- 4,08 млн. руб. ОАО «Жилищник» (г. Смоленск);
- 7,98 млн. руб. СПК «Пригорское».

Вся дебиторская задолженность охвачена исковой деятельностью. Ежемесячно производится частичное погашение по исполнительным листам.

Информация от филиала «СмоленскАтомЭнергоСбыт» АО «АтомЭнергоСбыт»

Полезный отпуск электрической энергии за июль 2021г. составил 242,4 млн. кВт.ч. на сумму 1 385,8 млн. руб.

Задолженность по оплате потребленной электрической энергии на 01.08.2021г. составила 2 526,5 млн. руб., это 182,3% от месячного начисления за электрическую энергию, с начала года просроченная задолженность увеличилась на 113,3 млн. руб.

Наиболее проблемными являются группы потребителей, которые дают прирост задолженности, такие как:

- население на прямых расчетах;
- жилищно-коммунального хозяйства;
- управляющие компании;

Группа потребителей	ДЗ на 01.01.2021г. (млн. руб.)	ДЗ на 01.08.2021г. (млн. руб.)	Прирост просроченной задолженности за 7 месяцев 2021г.
Всего, в том числе:	2 526,7	2 526,5	113,3
Жилищно-коммунальное хозяйство	739,3	750,7	47,2
Население, в т.ч.:	901,6	907,2	19,6
1.1.Исполнитель коммунальных услуг	518,6	502,9	-4,6
1.2.Население	358,6	387,0	32,3
Промышленность	274,1	311,2	- 33,2
Федеральный бюджет	51,2	19,7	- 8,6
Областной бюджет	9,1	6,3	0,0
Учреждения здравоохранения	12,8	16,4	3,4
Местный бюджет	121,0	83,9	- 9,9
Прочие отрасли	185,8	227,0	20,7
Потери	231,8	204,1	74,1

1. Предприятия ЖКХ – ДЗ на 01.08.2021г. - 750,1 млн. руб. (29,7% от общей задолженности), уровень оплаты за 7 месяцев 2021г. – 98,6 %.

- Теплоснабжающие предприятия – 177,5 млн.руб., уровень оплаты за 7 месяцев 2021г. – 111,3%.

- Водоканальные предприятия – 536,7 млн.руб., уровень оплаты за 7 месяцев 2021г. – 87,3%

Наименование	ДЗ на 01.08.2021г., млн.руб.	Уровень оплаты за 7 месяцев 2021г., %
--------------	---------------------------------	--

МУП «Водоканал» г. Дорогобуж	64,1	7,1%
ООО «Городской Водоканал» г. Вязьма	11,3	0,2%

- Многофункциональные предприятия – 36,5 млн.руб., уровень оплаты за 7 месяцев 2021г. – 100,4%

Учреждения, подведомственные Департаменту Смоленской области по здравоохранению – ДЗ на 01.08.2021г. - 16,4 млн.руб., в т.ч. просроченная – 5,1 млн.руб. Уровень оплаты за 7 месяцев 2021г. – 97,2%.

Наименование	ДЗ на 01.08.2021г., тыс.руб.	в т.ч.		Период задолженности
		июнь	просроченная	
ИТОГО, в т.ч.:	16 437,32	11 306,65	5 130,66	
проблемные учреждения, в т.ч.:	7 339,38	2 208,73	5 130,66	
ОГБУЗ «Смоленская ЦРБ»	2 182,22	331,62	1 850,60	январь-июль 2021г.
ОГБУЗ «Холм-Жирковская ЦРБ»	1 635,04	90,32	1 544,73	декабрь 2020г., январь-июль 2021г.
ОГБУЗ «Сычевская МБ»	1 139,72	276,59	863,14	апрель -июль 2021г.
ОГБУЗ «Детская клиническая больница» г. Смоленск	748,89	389,49	359,40	июнь-июль 2021г.
ОГБУЗ «Рославльская Центральная районная больница»	702,00	690,57	11,43	июнь-июль 2021г.
ОГБУЗ «Областная больница медицинской реабилитации»	428,17	160,24	267,93	май-июль 2021г.
ОГБУЗ «Озерненская РБ» №1	222,76	48,3	174,46	декабрь 2020г., май-июль 2021г.
ОГБУЗ «Ершичская ЦРБ»	5,40	60,47	4,93	июнь – июль 2021г.

Информация ООО «Смоленскрегионтеплоэнерго»

Оперативный отчет по дебиторской задолженности по состоянию на 17.08.2021.

1. Местный бюджет – 40902,5 тыс. руб.
2. Жил. Организации 22842,3 тыс. руб.
3. Областной бюджет 6286,3 тыс. руб.
4. Федеральный бюджет 13021,8 тыс. руб.
5. Население (по предъявленным ПД) 861670,7 тыс. руб.
6. Прочие 30776,1 тыс. руб.
7. Выравнивание тарифов 319812,6 тыс. руб.
8. Всего 1295312,2 тыс. руб.

РЕШИЛИ:

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

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

Срок исполнения: постоянно

5.3. Рекомендовать МУП «Смоленсктеплосеть», СМУП «Горводоканал» и ООО «Смоленскрегионтеплоэнерго» 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 потреблённые энергоресурсы с соблюдением сроков договорных обязательств.

Срок исполнения: постоянно

5.4. Департаменту по здравоохранению Смоленской области обеспечить оплату учреждений здравоохранения, имеющих просроченную дебиторскую задолженность и в дальнейшем производить оплату в строгом соответствии с условиями заключенных контрактов (договоров энергоснабжения).

Срок исполнения: постоянно

6. О своевременности представления сведений о перерывах электроснабжения, в соответствии с Правилами расследования причин аварий в электроэнергетике. Правительства Российской Федерации от 28.10.2009 № 846 за период 2019-2021 годы.

СЛУШАЛИ:

1.) и.о. начальника Департамента Смоленской области по энергетике, энергоэффективности, тарифной политике Н.И. Борисова;

2.) заместителя Смоленской дистанции электроснабжения структурного подразделения Трансэнерго – филиала АО «РЖД» П.С. Тюрина.

Информация Смоленской дистанции электроснабжения структурного подразделения Трансэнерго - филиала ОАО «РЖД»

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.

Телефон горячей линии для информирования населения о возникновении нарушений электроснабжения предоставлен на сайте ОАО «РЖД». В средствах массовой информации опубликована информация с указанием телефонов диспетчера, телефона горячей линии и размещена информация для бытовых потребителей о необходимом порядке действий при произошедших отключениях электроэнергии.

РЕШИЛИ:

6.1. Принять к сведению информацию.

6.2. . Смоленской дистанции электроснабжения структурного подразделения Трансэнерго - филиала ОАО «РЖД» своевременно представлять сведения перерывах электроснабжения, в соответствии с Правилами расследования причин аварий в электроэнергетике, утвержденными Постановлением Правительства Российской Федерации от 28.10.2009 № 846.

Срок исполнения: постоянно

7. Об организации проверки готовности работы субъектов электроэнергетики Смоленской области в ОЗП 2021/22 года.

СЛУШАЛИ:

1.)и.о. начальника Департамента Смоленской области по энергетике, энергоэффективности, тарифной политике Н.И. Борисова.

РЕШИЛИ:

7.1. . Принять к сведению информацию, утвердить сроки проведения и состав комиссии по проверке готовности субъектов электроэнергетики и потребителей электроэнергии к работе в осенне-зимний период 2021/22 года. (Приложение к протоколу).

8. Разное.

СЛУШАЛИ:

1.)и.о. начальника Департамента Смоленской области по энергетике, энергоэффективности, тарифной политике Н.И. Борисов

РЕШИЛИ:

8.1. . филиалу ПАО «Россети Центр» - «Смоленскэнерго» актуализировать регламент информационного взаимодействия с дежурной службой штаба по обеспечению безопасности электроснабжения в Смоленской области при возникновении (угрозе возникновения аварий, нештатных и чрезвычайных ситуаций на объектах электроэнергетики).

Срок исполнения: до 01.10.2021

И.о. начальника Департамента Смоленской области по энергетике, энергоэффективности, тарифной политике, заместитель руководителя штаба по обеспечению безопасности электроснабжения в Смоленской области

Н.И. Борисов

Приложение к протоколу штаба
по обеспечению безопасности
электроснабжения в Смоленской
области от 17.08.2021

УТВЕРЖДЕНО
решением штаба по
обеспечению безопасности
электроснабжения в
Смоленской области
от « 17 » августа 2021 года

**О комиссиях по проверке готовности субъектов электроэнергетики и
потребителей электроэнергии к работе в осенне-зимний период 2021/22
года**

В соответствии с Положением о проверке готовности субъектов электроэнергетики и потребителей электроэнергии к работе в осенне-зимний период, утвержденным решением штаба по обеспечению безопасности электроснабжения в Смоленской области (протокол от 30.08.2018):

1. Установить следующие сроки проведения проверки готовности субъектов электроэнергетики и потребителей электроэнергии к работе в осенне-зимний период 2021/22 года:

- областного государственного унитарного энергетического производственного предприятия «Смоленскоблкоммунэнерго» (далее – ОГУЭПП «Смоленскоблкоммунэнерго») – с 04.10.2021 по 08.10.2021;

- публичного акционерного общества «Дорогобуж» (далее – ПАО «Дорогобуж») – с 11.10.2021 по 15.10.2021.

2. Создать комиссии по проверке готовности субъектов электроэнергетики и потребителей электроэнергии к работе в осенне-зимний период 2021/22 года и утвердить их составы:

СОСТАВ
комиссии по проверке готовности
ОГУЭПП «Смоленскоблкоммунэнерго»
к работе в осенне-зимний период 2021/22 года

Борисов Николай Игоревич - и.о. начальника Департамента Смоленской области по энергетике, энергоэффективности, тарифной политике, председатель комиссии

Лукашев Алексей Евгеньевич - начальник отдела энергетики и энергосбережения Департамента Смоленской области по энергетике, энергоэффективности, тарифной политике, заместитель председателя комиссии

Члены комиссии:

Карпов Андрей Владимирович - главный государственный инспектор отдела государственного энергетического надзора и надзора за гидротехническими сооружениями по Смоленской области Межрегионального технологического управления Ростехнадзора (по согласованию)

Гончаров Константин Александрович - главный специалист - эксперт отдела мероприятий гражданской обороны и предупреждения чрезвычайных ситуаций управления гражданской защиты «Главного управления Министерства Российской Федерации по делам гражданской обороны, чрезвычайным ситуациям и ликвидации последствий стихийных бедствий по Смоленской области» (по согласованию)

Рыбалко Олег Александрович - заместитель генерального директора ОГУЭПП «Смоленскоблкоммунэнерго» (по согласованию)

Кузьмин Алексей Михайлович - главный инженер ОГУЭПП «Смоленскоблкоммунэнерго» (по согласованию)

СОСТАВ
комиссии по проверке готовности ПАО «Дорогобуж»
к работе в осенне-зимний период 2021/22 года

- | | |
|---|--|
| Борисов Николай
Игоревич | - и.о. начальника Департамента Смоленской области по энергетике, энергоэффективности, тарифной политике, председатель комиссии |
| Лукашев Алексей
Евгеньевич | - начальник отдела энергетики и энергосбережения Департамента Смоленской области по энергетике, энергоэффективности, тарифной политике, заместитель председателя комиссии |
| Члены комиссии: | |
| Карпов
Андрей Владимирович | - главный государственный инспектор отдела государственного энергетического надзора и надзора за гидротехническими сооружениями по Смоленской области Межрегионального технологического управления Ростехнадзора (по согласованию) |
| Гончаров
Константин
Александрович | - главный специалист - эксперт отдела мероприятий гражданской обороны и предупреждения чрезвычайных ситуаций управления гражданской защиты «Главного управления Министерства Российской Федерации по делам гражданской обороны, чрезвычайным ситуациям и ликвидации последствий стихийных бедствий по Смоленской области» (по согласованию)) |
| Савин
Павел Станиславович | - главный энергетик ПАО «Дорогобуж» (по согласованию) |
| Дмитров Сергей
Алексеевич | ведущий инженер - энергетик – заместитель главного энергетика ПАО «Дорогобуж» (по согласованию) |