

УТВЕРЖДАЮ
Заместитель Губернатора
Смоленской области, руководитель
штаба по обеспечению
безопасности электроснабжения в
Смоленской области


« 25 » 05 2022 год **А.В. Стрельцов**

ПРОТОКОЛ

заседания штаба по обеспечению безопасности электроснабжения
в Смоленской области

Дата проведения: 25 мая 2022 года

Время проведения: 14⁰⁰

Присутствовали: 20 человек

1. О функционировании электросетевого комплекса Смоленской области в период 2023-2025 годов в связи с выходом новых критериев отнесения владельцев электросетевого хозяйства к ТСО, утвержденных постановлением Правительства Российской Федерации от 30.04.2022 № 807.

СЛУШАЛИ:

- 1) заместителя генерального директора ПАО «Россети Центр» - директор филиала ПАО «Россети Центр» - «Смоленскэнерго» А.А. Сорокина;
- 2) генерального директора АО «ЭлС» С.А. Ольховикова;
- 3) генерального директора ООО «Электросеть Смоленск» А.А. Соваренко;
- 4) генерального директора ООО «Горэлектро» Д.А. Бычкова;
- 5) генерального директора ООО «Промэнергосеть» С.В. Левченкова;
- 6) генерального директора ООО «ТСО № 3» И.Л. Доля;
- 7) генерального директора главного инженера ОГУЭПП «Смоленскоблкоммунэнерго» А.М. Кузьмина;
- 8) директора ООО «Электро» П.Н. Рябова;
- 9) начальника РЭС «Смоленский» филиала «Волго-Вятский» АО «Оборонэнерго» А.А. Житушкина

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

Постановлением Правительства РФ от 30.04.2022 № 807 «О функционировании электросетевого комплекса Смоленской области в период 2023 – 2025 годы с учетом внесения изменений в критерии отнесения владельцев объектов электросетевого хозяйства к ТСО» закреплены требования о владении на праве собственности и (или) на ином законном основании на срок не менее долгосрочного периода регулирования электросетевыми объектами. При этом арендованные активы не учитываются регулирующим органом при проверке на соответствие критериям.

Организации, не отвечающие установленным критериям, имеют риск лишения статуса ТСО в период с 2023 по 2025 годы и тарифных источников финансирования эксплуатации таких объектов.

Возникает угроза снижения надежности электросетевого комплекса и бесперебойного электроснабжения потребителей региона.

Для устранения рисков филиал Смоленскэнерго, как системообразующая территориальная сетевая организация, готов приступить к работе по обслуживанию этих сетей, что требует урегулирования юридических взаимоотношений с их собственниками.

В целях обеспечения надежного и безопасного электроснабжения потребителей Смоленской области, предлагается ТСО и собственникам объектов электросетевого хозяйства, находящихся в эксплуатации ТСО передать объекты электросетевого хозяйства в управление системообразующей ТСО - филиала ПАО «Россети Центр» - «Смоленскэнерго».

Филиал ПАО «Россети Центр» - «Смоленскэнерго» готов организовать эксплуатацию 100 % указанных объектов.

Предлагается проведение прямых переговоров с каждой ТСО и собственниками электросетевых активов с целью оформления договорных отношений.

Вопрос подхвата эксплуатации активов является значимым, его решение существенно влияет на эксплуатацию электросетевого комплекса региона, а также надежность энергоснабжения потребителей.

Выработку согласованных решений предлагается осуществить до 01.07.2022 с целью корректного формирования баланса электроэнергетики 2023 года регулирующим органом.

Информация АО «ЭлС»

В АО «ЭлС» укомплектованы в полном объеме аварийный запас, необходимые материалы, специализированная автомобильная техника, резервные источники электроснабжения и ремонтные бригады для обеспечения надежного электроснабжения и устранения аварийных ситуаций. Организационные и технические возможности предотвращения нарушений электроснабжения и ликвидации последствий нарушений, в том числе на подстанции 110/6 кВ, обеспечиваются в полном объеме собственными силами и средствами.

Отчетная информация, предусмотренная приказом Минэнерго России от 23.07.2012 № 340 для субъектов электроэнергетики, в полном объеме предоставляется в установленные сроки. Индекс готовности предприятия к работе в отопительный сезон по состоянию на 25 апреля 2022 года -1,0.

Объем электросетевого комплекса АО «ЭлС» (без учета арендованных сетей):

- 208,663 км линий электропередач двух номинальных классов напряжения: 6 (10) кВ и 0,4 кВ;

- трансформаторные подстанции с силовыми трансформаторами 6(10)/0,4 кВ суммарной мощностью 53,495 МВА;

- подстанция 110/6 кВ суммарной мощностью 20 МВА,

что соответствует пунктам 1 и 2 критериев отнесения владельцев объектов электросетевого хозяйства к территориальным сетевым организациям на 2023 и 2024 годы.

Информация ООО «Электросеть-Смоленск»

ООО «Электросеть-Смоленск» ознакомилось с Постановлением Правительства Российской Федерации от 30.04.2022 № 807. В связи с выходом новых критериев отнесения владельцев электросетевого хозяйства к ТСО в настоящее время организацией рассматриваются различные варианты консолидации электросетевого хозяйства ООО «Электросеть-Смоленск» в период 2023-2025 гг. До конца 2022 года организация планирует продолжить функционирование и самостоятельно эксплуатировать принадлежащие организации электрические сети.

Информация ООО «Горэлектро»

В период 2023-2025 годов ООО «Горэлектро» планирует функционировать в штатном режиме. Задачи, поставленные перед ТСО ООО «Горэлектро», по оказанию услуг по передачи электрической энергии потребителям будут выполняться в полном объеме.

Руководящие работники и специалисты ТСО будут выполнять возложенные на них обязанности:

- по организации технического и оперативного обслуживания, проведению ремонтных, монтажных и наладочных работ в электроустановках;
- по соблюдению требуемых параметров надежности энергоснабжения и качества электрической энергии, режимов потребления электрической энергии;
- по обеспечению установки и допуску в эксплуатацию приборов учета;
- по восстановлению в кратчайший срок электроснабжения потребителей при возможных повреждениях и аварийных ситуациях;
- по предотвращению развития и локализации технологических нарушений;
- осуществлять эксплуатацию и круглосуточное оперативное управление электроустановками, находящимися в управлении и ведении ТСО, в соответствии с действующим законодательством РФ и нормативно-техническими актами.

Информация ООО «Промэнергосеть»

В связи с выходом новых критериев отнесения владельцев электросетевого хозяйства к ТСО, утвержденных постановлением Правительства Российской Федерации от 30.04.2022 № 807 ООО «Промэнергосеть» обдумывает вопрос консолидации, понимая ведущую роль системообразующей ТСО. На данный момент обращающиеся в ООО «Промэнергосеть» с целью передачи нам своего электрооборудования потребители электрической энергии, такие как СТ «Монтажник» и другие направляются нами для осуществления данных действий в ПАО «Россети Центр»- «Смоленскэнерго».

Информация ООО «ТСО № 3»

В связи с ужесточением критериев отнесения организаций - владельцев объектов электросетевого хозяйства к ТСО, вступившим в силу с выходом Постановления Правительства РФ 30.04.2022 № 807, ООО «Территориальная сетевая организация № 3» по собственным оценкам своего соответствия новым критериям, а также учитывая существующий собственный план своего развития, прогнозирует возможным продолжить иметь статус ТСО в 2023 и в 2024 годах.

С момента основания и по настоящее время развитие «ТСО № 3» происходило по экстенсивному типу роста, то есть - приоритет в росте отдавался качеству прироста в ущерб его величине. А не наоборот, когда приоритет имела бы величина прироста в ущерб его качеству. Поэтому риски несоответствия новым критериям, в будущем, связаны с величиной электросетевых активов. Но не с возможностью «ТСО № 3» осуществлять собственными силами надежное и качественное электроснабжение потребителей. Все необходимые для этого ресурсы, имеющиеся на сегодняшний день в «ТМО № 3», а именно, материальные, в том числе аварийный и ремонтный запасы материалов, наличие инструмента, приспособлений, спецтехники, помещений, территорий и складов для хранения, для базирования персонала, офис, ЦОК, автотранспорт, гаражи и стоянки, передвижные резервные генераторы; обученный и квалифицированный персонал, надлежаще допущенная электроизмерительная лаборатория, - считаю достаточным для осуществления «ТСО № 3» надлежащего по качеству и надежности электроснабжения потребителей, предотвращения и быстрого устранения возможных аварийных ситуаций в электрических сетях, не прибегая при этом к помощи иных сетевых организаций.

Единственным риском при подготовке к ОЗП 2023-2024 гг. для ООО «ТСО № 3» видится несоответствие предусмотренных в тарифных решениях расходов на содержание электрических сетей фактическим в виду существенно изменившихся цен на материалы, кабельно-проводниковую продукцию, электрооборудование и запасные части к нему, из-за изменившейся внешнеэкономической обстановки. Для решения вопроса о соответствии ООО «ТСО № 3» новым критериям по величине электросетевых активов и по виду прав владения ими в будущем - на 2025 год и далее- в настоящее время ведутся активные переговоры с иными заинтересованными сетевыми организациями, проводятся консультации с представителями законодательной и исполнительной власти в виде обучающих семинаров, вебинаров, прямых линий и так далее. Для принятия нами правильных решений и их реализации, законодательные уточнения по порядку соблюдения норм ПП от 30.04.2022 г. № 807, а также разъяснения по порядку применения отдельных его положений. Также нами ожидаются вытекающие из Постановления и дополняющие его подзаконные актов и нормативные документы, разъясняющие возможные способы и методы укрупнения величины электросетевых активов, или иные возможности для дальнейшего ведения деятельности по оказанию услуг по передаче электрической энергии для организаций находящимся в статусе ТСО, или ином статусе.

Информация ОГУЭПП «Смоленскоблкоммунэнерго»

В отношении сетей «Смоленскоблкоммунэнерго» в наличии имеются все необходимые технические средства для устранения возможных аварийных ситуаций. Имеется источник аварийного питания, штат сотрудников полностью укомплектован, имеется необходимый запас материалов. В настоящее время предприятие преступило к проведению запланированной ремонтной программы. Имеются определенные проблемы в связи с увеличением цен на ряд оборудования и материалов, но это существенно не повлияет на выполнение намеченных ремонтов. На 2023 год предприятие соответствует критериям. На последующие годы вопрос будет решаться отдельно с руководством курирующего департамента, и в связи с тем, что данное имущество является областной собственностью.

Информация ООО «ЭЛЕКТРО»

В связи с выходом новых критериев отнесения владельцев электросетевого хозяйства к ТСО, утвержденных постановлением Правительства Российской Федерации от 30.04.2022 № 807 ООО «ЭЛЕКТРО» в 2023-м г. планирует выполнять функции сетевой организации с поддержанием должного уровня качества услуг, надежности и с сохранением рабочих мест. В дальнейшем планируется передача функций обслуживания электросетевого комплекса под управление иной организации.

Информация РЭС «Смоленский» филиала «Волго-Вятский» АО «Оборонэнерго»

РЭС «Смоленский» филиала «Волго-Вятский» АО «Оборонэнерго» соответствует новым критериям отнесения владельцев электросетевого хозяйства к ТСО, так как объем электросетевого хозяйства в Смоленской области составляет – 3814,23 условных единиц, включая:

- кабельные линии 0,4(10) кВ – 212 км.;
- воздушные линии 0,4(10) кВ – 109,9 км.;
- трансформаторные подстанции 0,4/6(10) кВ - 133 ед., сумма номинальных мощностей силовых трансформаторов - 65 МВА.

РЕШИЛИ:

1.1. Департаменту Смоленской области по энергетике, энергоэффективности, тарифной политике активизировать работу рабочей группы по реализации мероприятий

по совершенствованию деятельности территориальных сетевых организаций и ликвидации бесхозных объектов электросетевого хозяйства на территории Смоленской области.

1.2. Рекомендовать филиалу ПАО «Россети Центр» - «Смоленскэнерго»:

1.2.1. представить договоры на осуществление оперативно-технического управления, аварийно-восстановительных работ и аренды недвижимого имущества системообразующей территориальной сетевой организации с учетом направленных Департаментом по энергетике, энергоэффективности, тарифной политике замечаний.

Срок исполнения: 01.06.2022

1.2.2. ускорить проведение прямых переговоров с каждой ТСО и собственниками электросетевых активов с целью оформления договорных отношений.

1.3. Рекомендовать руководителям территориальных сетевых организаций (далее – ТСО) предоставить предложения по дальнейшей работе ТСО в соответствии с постановлением Правительства Российской Федерации от 30.04.2022 № 807 в адрес Департамента Смоленской области по энергетике, энергоэффективности, тарифной политике.

Срок исполнения: 14.06.2022

1.4. Рекомендовать руководителям территориальных сетевых организаций (далее – ТСО) и филиалу «АтомЭнергоСбыт» Смоленск принять меры по выявлению и пресечению незаконного потребления электрической энергии майнинг фермами, подключенными от сетей ТСО, а также по выявлению незаконных подключений нестационарных торговых объектов в зоне деятельности ТСО и по выявлению юридических лиц подключенных от сетей ТСО использующих при расчётах за электрическую энергию тарифа для населения.

2. Об организации оперативного обслуживания ПС 35/10кВ Ворга.

СЛУШАЛИ:

Заместителя генерального директора ПАО «Россети Центр» - директор филиала ПАО «Россети Центр» - «Смоленскэнерго» А.А. Сорокина.

Информация филиала ПАО «Россети Центр» - «Смоленскэнерго»

Организации АО «Индустриальный парк «Ворга»», расположенной в п. Ворга Ершичского района Смоленской области, принадлежит на праве собственности двухтрансформаторная ПС 35/10кВ Ворга и участки ВЛ 35кВ Ворга-Ершичи и ВЛ 35кВ Гореново-Ворга. Данные электроустановки включены в единую схему 35-110кВ электроснабжения Смоленской области и влияют на надежность электроснабжения потребителей Рославльского и Ершичского районов (в аварийном режиме электроснабжение: 46 НП, 5331 чел.), также от ПС 35/10кВ Ворга осуществляется электроснабжение как самого п. Ворга, так и соц. объектов (водоснабжение).

Ликвидация технологических нарушений, возникших при прохождении 12.05.2022 г. по южной части области атмосферного фронта, сопровождавшегося неблагоприятными погодными явлениями осложнилась отсутствием оперативного персонала на ПС 35/10кВ Ворга, персонал АО «Индустриальный парк «Ворга»» вышел на связь по организации переключений для устранения повреждения только 16.05.2022 г.

В связи с отсутствием в филиале актуальных контактных данных персонала и оперативной документации (списки персонала, схема ПС предоставлена на 2021 г.) отсутствует возможность проведения всех видов работ на оборудовании филиала, для производства которых требуется организация переключений на ПС 35/10кВ Ворга.

Прошу указать АО «Индустриальный парк «Ворга»» на необходимость выполнения п.39 Правил технологического функционирования электроэнергетических систем, утвержденных постановлением Правительства РФ от 13.08.2018г. № 937: «время прибытия оперативного персонала на объект электроэнергетики не должно превышать 60 минут».

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

РЕШИЛИ:

2.1. Рекомендовать филиалу ПАО «Россети Центр» - «Смоленскэнерго»:

2.1.1. как системообразующей территориальной сетевой организации (далее – СТСО), обеспечить надежное электроснабжение потребителей Рославльского и Ершичского районов.

2.1.2. предоставить информацию об актуализации соглашений об оперативном взаимодействии и порядке информировании в случае нарушения электроснабжения потребителей в адрес СТСО, информацию об исполнении предоставить в секретариат штаба.

Срок исполнения: до 24.06.2022

2.2. Рекомендовать руководителям ТСО при расторжении договоров аренды с собственниками электросетевого хозяйства незамедлительно сообщать в СТСО и секретариат штаба для организации дальнейшей работы с вышеуказанными собственниками.

3. О первоочередных мероприятиях по подготовке к отопительному сезону 2022/23 года предприятиями Смоленской области. О реализации ремонтной программы, о наличии персонала и ресурсов для проведения аварийно-восстановительных работ в 2022 году. Анализ аварийности за период прохождения отопительного сезона ОЗП 2021/22 года. О разработанных мероприятиях, направленных на снижение аварийности на предприятиях тепло- и электроэнергетики Смоленской области в 2022 году.

СЛУШАЛИ:

- 1) заместителя генерального директора ПАО «Россети Центр» - директора филиала ПАО «Россети Центр» - «Смоленскэнерго» А.А. Сорокина;
- 2) управляющего директора филиала ПАО «Квадра» - «Смоленская генерация» А.В. Кулаева;
- 3) главного инженера филиала «Смоленская ГРЭС» ПАО «Юнипро» А.В. Шипарева;
- 4) начальника Смоленской группы подстанций филиала ПАО «ФСК ЕЭС» «Новгородское ПМЭС» С.В. Катюшина;
- 5) заместителя технического директора ООО «Смоленскрегионтеплоэнерго» А.А. Юхимчук;
- 6) технического директора МУП «Смоленсктеплосеть» А.В. Горохова;
- 7) генерального директора АО «ЭлС» С.А. Ольховикова;
- 8) генерального директора ООО «Газпром межрегионгаз Смоленск» - управляющего организацией АО «Газпром газораспределение Смоленск» С.В. Стоянова;
- 9) директора филиала АО «СО ЕЭС» «Региональное диспетчерское управление энергосистемами Смоленской, Брянской и Калужской областей» Т.В. Стоянову.

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

В целях обеспечения своевременной подготовки объектов филиала ПАО «Россети Центр» - «Смоленскэнерго» к работе в отопительный сезон 2022/2023 года (далее ОС) проведен анализ работы по направлениям: аварийность, техническое состояние электроустановок, зданий и сооружений в период ОС 2021/2022г.

В целях успешной подготовки электроустановок, зданий и сооружений филиала Смоленскэнерго к ОС 2022/2023 г. разработан и утвержден план мероприятий по повышению надёжности работы оборудования, состоящий из 151 мероприятия, запланированных к выполнению в срок до 30.09.2022 г и направленных на:

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

Целью проведения подготовительных мероприятий является надежная и безаварийная работа филиала в ОС 2022/2023гг.

Программа ТОиР 2022 года запланирована в следующем объеме:

- общие затраты на ремонт и техническое обслуживание электросетевых объектов филиала Смоленскэнерго – 512,99 млн руб.;
- ремонт оборудования на ПС 35-110 кВ – 968 единиц;
- ТП 6-10/0,4 кВ – 627 шт.;
- ремонт ЛЭП 0,4-110 кВ – 156,942 км;
- расчистка просек ВЛ 6-110 кВ – 3745,50 га.

Все работы по программе ТОиР осуществляются согласно календарному графику, отставания и риски невыполнения отсутствуют.

Фактическое выполнение по состоянию на 23.05.2022г.:

- затраты – 155,55 млн руб.;
- ремонт оборудования на ПС 35-110 кВ – 96 единиц;
- ТП 6-10/0,4 кВ – 189 шт.;
- ремонт ЛЭП 0,4-110 кВ – 85,932 км;
- расчистка просек ВЛ 6-110 кВ – 785,43 га.

Для проведения аварийно-восстановительных работ филиал Смоленскэнерго располагает следующими ресурсами:

1. Персонал:

- Круглосуточно на дежурстве находится 37 оперативно-выездных бригад (77 человек, 42 единицы техники).
- Для проведения аварийно-восстановительных работ в распределительных сетях 0,4-10кВ филиал Смоленскэнерго может привлечь до 117 бригад (450 человек, 204 единицы техники)
- Для проведения аварийно-восстановительных работ на ЛЭП 35-110 кВ филиал Смоленскэнерго может привлечь до 10 бригад (29 человек, 23 единицы техники)

2. Филиал Смоленскэнерго располагает 37 РИСЭ 30 и более кВт, общей мощностью 2810 кВт.

3. Филиал Смоленскэнерго укомплектован аварийным запасом в полном объеме в соответствии с утвержденным нормативом, в том числе:

Распредсети 0,4-10кВ:

- Тр-ры: 630 кВА – 17 шт., 400 кВА – 90 шт., 315 кВА – 2 шт., 250 кВА – 41 шт., 200 кВА – 2 шт., 180 кВА – 2 шт., 160 кВА – 56 шт., 100 кВА – 41 шт., 63 кВА – 33 шт., 60 кВА – 7 шт., 50 кВА – 1 шт., 40 кВА – 8 шт., 32 кВА – 3 шт., 30 кВА – 5 шт., 25 кВА – 15 шт., 20 кВА – 1 шт., 10 кВА – 31 шт., 1,25 кВА – 1 шт.
- Опоры СВ-95 (0,4кВ) – 51 шт., стойка деревянная (0,4кВ) – 103 шт.
- Опоры СВ-110 (10кВ) – 69 шт.
- Провод АС-70 – 0,19 т., АС-50 – 5,147 т., АС-35 – 0,384 т., А-70 – 2,1 т., А-50 – 0,615 т., А-35 – 0,318 т., А-25 – 0,514 т.
- Траверсы 10кВ – 64 шт., 0,4кВ – 40 шт.

Сеть 35-110кВ

- Трансформатор ТМН-6300 35/10 кВ – 2 шт.
- Трансформаторы напряжения 110 кВ – 9 шт., Трансформаторы напряжения 35 кВ – 3 шт.
- Трансформаторы тока 110 кВ – 6 шт. Ввод высоковольтный 35 кВ – 8 шт., ввод высоковольтный 110 кВ – 5 шт.
- Выключатели элегазовые 110 кВ – 1 шт., Выключатели вакуумные 35 кВ – 1 шт.
- Опоры СК-22 – 11 шт. (в т.ч. 5 в ЦАЗ), СК-26 – 7 шт., СВ-164 – 5 шт., ПД 110-1 – 2 шт.
- Провод АС-185 – 3,806 т., АС-150 – 4,321 т., АС-120 – 1,817 т., АС-95 – 3,672 т., АС-70 – 1,251 т., АС-50 – 1,092 т., АС-35 – 0,047 т.,
- Траверсы – 117 шт.

За период прохождения ОС 2021/2022 значимые технологические нарушения отсутствовали. Аварий, подлежащих расследованию под председательством представителей Ростехнадзора, допущено не было.

Основными причинами отключения оборудования филиала Смоленскэнерго за период с 01.10.2021г. по 31.03.2022г. были:

- падение деревьев на провода ВЛ из-за пределов охранной зоны, перекрытие по ветвям деревьев во время воздействия неблагоприятных погодных явлений (сильный порывистый ветер, снег) – 516;
- воздействие посторонних лиц и организаций – 153;
- износ оборудования (старение изоляции) – 69;
- воздействие неблагоприятных погодных условий – 66;
- воздействие животных и птиц – 7.

Среднее время перерыва электроснабжения потребителей в сетях 0,4-110кВ за период с 01.10.2021г. по 31.03.2022г. составило 1,47 часа. За период прохождения ОС 2021/2022 г. имели место массовые технологические нарушения, произошедшие 14.01.2022 г. и 18.01.2022 г. и связанные с воздействием неблагоприятных погодных условий (ветер порывами 15-20 м/с, метель), данные факты подтверждены справками от Смоленского ЦГМС – филиала ФГБУ «Центральное УГМС».

Для снижения аварийности в филиале Смоленскэнерго разработаны и реализованы мероприятия по расчистке трассы ВЛ от ДКР, по вырубке угрожающих падением на провода ВЛ деревьев, расположенных за пределами охранной зоны ВЛ, а также разработаны мероприятия по выявлению и замене дефектной изоляции.

Информация филиала ПАО «Квадра» - «Смоленская генерация»

Филиалом ПАО «Квадра» - «Смоленская генерация» разрабатываются мероприятия для включения в приказ «О задачах по подготовке к отопительному сезону 2022-2023 гг.». Для прохождения осенне-зимнего максимума нагрузок 2022-2023 гг. созданы необходимые запасы резервного топлива (мазута) согласно заданию на каждое первое число месяца.

За период с 01.01.2022 по 24.05.2022 г.: ПП «Смоленская ТЭЦ-2» - 4 технологических нарушения (за аналогичный период прошлого года – 2), ПП «Тепловые сети» - 2 инцидента (в том числе 2 инцидента на ОПО) (за аналогичный период прошлого года – 0 инцидентов). Пожаров не было.

В соответствии с утвержденным графиком ремонта для успешного прохождения ОЗП 2022-2023 годов. Необходимо выполнить ремонт 5-ти паровых котлов общей паропроизводительностью 1340 т/ч, 3-х паровых турбин общей мощностью 275 МВт и 5-ти водогрейных котлов общей тепловой мощностью 400 Гккал/час.

По состоянию на 24.05.2022 года ремонтная программа выполняется в соответствии с утвержденным графиком:

- выполнен ремонт 1-го парового котла паропроизводительностью 210 т/ч (15% к годовой программе), 1-го водогрейного котла тепловой мощностью 100 Гккал/час (25% к годовой программе);

- в ремонте находится 1-н паровой котел паропроизводительностью 500 т/ч (37,3% к годовой программе), 1-на паровая турбина мощностью 110 МВт (40,0% к годовой программе).

11 мая 2022 года закончился отопительный сезон 2021-2022 годов. Для подготовки к прохождению ОЗП 2022-2023 годов необходимо произвести замену трубопроводов тепловых сетей с учетом их технического состояния, общей протяженностью с учетом работ по линии ТПиР – 3,536 км.

По состоянию на 24.05.2022 года начаты работы замене трубопроводов тепловых сетей с учетом их технического состояния, общей протяженностью – 0,670 км (18,9% к годовому плану).

В 2022 году запланированы работы по ремонту и реконструкции тепловых сетей на общую сумму 171,420 млн. рублей. Фактические затраты по программе ремонтов 2022 года по состоянию на 24.05.2022 года составили 32,641 млн. руб., что составляет к годовому плану 10,6% (план 309,165 млн. руб.).

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

Постоянно осуществляется мониторинг готовности филиала «Смоленская ГРЭС» ПАО «Юнипро» (далее – Филиал) к работе в отопительный сезон согласно приказа № 1233 от 27.12.2017 «Об утверждении методики проведения оценки готовности субъектов электроэнергетики к работе в отопительный сезон».

Индекс готовности объекта филиал «Смоленская ГРЭС» ПАО «Юнипро», согласно «Мониторинга готовности субъектов электроэнергетики к работе в отопительный сезон» Минэнерго России, на 25.04.2022 равен 1, что означает - «готов».

Согласно приказу установлено круглосуточное наблюдение за состоянием безопасности ГТС, режимом изменения уровня воды в водохранилище, воздействием льда на сооружения и их обледенением. Сформированы аварийно-спасательные бригады, оснащенные необходимыми для ликвидации возможных повреждений и аварийных ситуаций материалами, инструментами, автотранспортной техникой.

На Филиале созданы нештатные аварийно-спасательные формирования, укомплектованные техникой, оборудованием, автотранспортом, а также имеется аварийный запас необходимых материалов.

В целях взаимодействия с ЕДДС Духовщинского района Филиалом заключено «Соглашение о взаимодействии и информационном обмене ЕДДС муниципального образования «Духовщинский район» Смоленской области с ДДС – филиала «Смоленская ГРЭС» ПАО «Юнипро», в котором предусмотрена организация взаимодействия ЕДДС и ДДС в режиме повседневной деятельности, при ликвидации чрезвычайной ситуации, а также информационное взаимодействие.

В период прохождения ОЗП 2021/2022 годов на Филиале зафиксировано 4 аварийных ситуации, из них 3 аварии с повреждением оборудования. По 2 авариям проведено расследование, выработаны мероприятия по исключению подобных случаев в дальнейшем. По 2 авариям расследование проведено, в данный момент происходит согласование акта расследования.

В рамках подготовки к прохождению осенне-зимнего периода 2022-2023 гг. на Филиале с 28.02.2022 по 30.04.2022 проведен текущий ремонт Блока 1 с конечной оценкой «хорошо». С 12.05.2022 начат текущий ремонт Блока 2. С 27.06.2022 г. по 18.10.2022 г. запланирован капитальный ремонт Блока 3.

В период с февраля по апрель 2022 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.

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

Для подготовки предприятия к работе в ОЗП 2022/23 проводится анализ прохождения ОЗП прошлых лет. Планируется выпуск приказа «Об организации подготовки Новгородского ПМЭС к прохождению отопительного сезона 2022/2023 гг..».

Ремонтная программа 1 квартала 2022 года выполнена на 100%. Предприятие обладает достаточным количеством персонала и ресурсов для проведения аварийно-восстановительных работ в 2022 году. Укомплектованность предприятия аварийным резервом составляет 100%.

Исходя из анализа аварийности, основным критерием надежности является хорошее техническое состояние оборудования. Хорошее техническое состояние оборудования на прямую зависит от качественно проведенной ремонтной компании. В настоящее время на предприятии проходит ремонтная компания в ходе которой предстоит выполнить:

- расчистка трасс ВЛ – 1822,74 га;
- замена изоляторов – 211 шт.;
- ремонт/усиление фундаментов опор – 95 шт.;
- усиление опор – 21 шт.;
- ремонт выключателей – 13 шт.;
- ремонт разъединителей – 39 шт.;
- замена ИОС разъединителей и ШО – 27 шт.

Информация ООО «Смоленскрегионтеплоэнерго»

Для подготовки предприятия к прохождению отопительного сезона 2022-2023гг. по ООО «Смоленскрегионтеплоэнерго» был выпущен приказ от 10.03.2021г. № 38 «Об эксплуатации оборудования котельных и тепловых сетей ООО «Смоленскрегионтеплоэнерго» в 2022 году». Данным приказом был утверждён план мероприятий по ремонту технологического оборудования, зданий и сооружений котельных, тепловых сетей и ЦТП.

При подготовке теплоэнергетического имущества к работе в отопительном сезоне 2022-2023 г. Обществом запланированы следующие основные мероприятия:

- замена ветхих тепловых сетей – 10 км;
- замена арматуры – 950 шт;
- замена насосного оборудования - 13 шт;
- ремонт тепловой изоляции – 5 км.

За период прохождения отопительного сезона ОЗП 2021/22 года аварии и инцидент в ООО «Смоленскрегионтеплоэнерго» отсутствовали, оборудование работало в штатном режиме. Отдельные не продолжительные остановки котельных связаны с прекращением электроснабжения, с отсутствием холодного водоснабжения.

ООО «Смоленскрегионтеплоэнерго» укомплектовано персоналом и материалами для выполнения аварийно-восстановительных в полном объеме.

Информация ООО «Дорогобужская ТЭЦ»

В соответствии с требованиями «Положения о проверке готовности субъектов электроэнергетики к работе в ОЗП» по ООО «Дорогобужская ТЭЦ» выпущен приказ № 99 от 23.05.2022 г. «О подготовке к ОЗП 2022/2023 гг.». Данным приказом утверждён план

мероприятий, направленных на повышение надёжности работы оборудования станции и тепловых сетей.

Годовым графиком ремонта основного оборудования на 2022 г. запланировано выполнить:

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

Графиком ремонта запланирована замена изношенных тепловых сетей разного диаметра. По состоянию на 24.05.22 находятся в ремонте: паровая турбина ст.№ 1, паровой котёл ст.№ 2.

За отопительный период 2021/22 гг. количество технологических нарушений составило - 28. Все отключения расследованы, выявлены причины и по каждому из них разработан план мероприятий по обеспечению надёжности работы оборудования. Отключения и ограничения потребителей по электрической и тепловой энергии, в том числе социально-значимых объектов – не происходило, экологических нарушений не было.

Дорогобужская ТЭЦ имеет в наличии 3 аварийные бригады и 6 единиц спецтехники для ликвидации возможных повреждений и аварийных ситуаций; имеется необходимый запас материалов и запасных частей.

Информация АО «ЭлС» (далее – Общество)

В целях обеспечения своевременной подготовки объектов АО «ЭлС» к работе в осенне-зимний период 2022/23 годов был издан приказ 16.05.2022 г. № 93 «Об организации подготовки к прохождению ОЗП 2022-2023 годов», назначена комиссия для оценки готовности объектов АО «ЭлС» к работе в ОЗП и назначены ответственные лица. Разработаны и утверждены мероприятия по подготовке к прохождению осенне-зимнего максимума нагрузок.

Ремонтная программа 2022 года выполняется согласно утвержденному годовому плану-графику. Ведутся работы по восстановлению поврежденных кабельных линий, расчистке просек воздушных линий.

Ремонтная программа 2022 года выполняется согласно утвержденному годовому плану-графику. Ведутся работы по восстановлению поврежденных кабельных линий, расчистке просек воздушных линий.

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

Ремонтные бригады оснащены всеми необходимыми средствами малой механизации для выполнения аварийно-восстановительных работ, обеспечен запас горюче-смазочных материалов.

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

За период прохождения отопительного сезона ОЗП 2021/22 года аварий на электросетевых объектах АО «ЭлС» не было.

Для снижения аварийности в АО «ЭлС» предусмотрено проведение своевременной диагностики состояния энергообъектов и их ремонта, выполнение работ по реконструкции и техническому перевооружению, новому строительству объектов, проведение

противоаварийных тренировок персонала, приобретение автономных источников питания, пополнение аварийного запаса и парка спецтехники. АО «ЭлС» регулярно проводит расчистку просек для трасс линий электропередачи, что уменьшает риск возникновения неисправностей в сетях по причине падения деревьев на провода от ураганного ветра.

Информация МУП «Смоленсктеплосеть»

При подготовке к осенне-зимнему периоду 2022/23 года запланировано выполнить ремонт тепловых сетей протяженностью 4,422 км в 2-х трубном исчислении, подготовить источники теплоснабжения котельных-54 шт., ЦТП-236 шт.

Порывы трубопроводов тепловых сетей с отключением подачи теплоносителя свыше 6 часов за 2021/22 год 14 инцидентов: из них: 10 инцидентов на тепловых сетях и 4 инцидента на оборудовании.

В рамках реализации производственной программы на 2022/23 год запланировано проведение следующих мероприятий:

1. Ремонт обмуровки котлов - 63 штук
2. Капитальный ремонт котлов - 2 котлов
3. Экспертиза промышленной безопасности строительной части котельных - 10 штук
4. Экспертиза промышленной безопасности дымовых труб - 5 штук
5. Ремонт секций ВВП. - 50 штук
6. Ремонт дымовой трубы котельной - 1 штук
7. Техническое диагностирование котлов котельных №№ 46,50 -4 штук
8. Экспертиза промышленной безопасности технических устройств сети газопотребления котельных - 19 штук
9. Ремонт строительной части котельных и ЦТП - 12 штук.

На сегодняшний день в рамках подготовки к ОЗП 2022/23 года МУП «Смоленсктеплосеть» проводит гидравлические испытания тепловых сетей и подготовку источников теплоснабжения на 25.05.2022 года.

№ п/п	Показатели	Ед-ца изм.	Задание по подготовке	Подготовлено на отчетный период	% выполнения
1.	Подготовка котельных	ед.	54	2	1,08
2.	Подготовка ЦТП	ед.	235	4	9,5
3.	Гидравлические испытания тепловых сетей	км	211,032	5,800	12,0
4.	Готовность тепловых сетей горячего водоснабжения (в двухтрубном исчислении)	км	116,369	4,000	4,6
5.	Замена ветхих тепловых сетей (в двухтрубном исчислении)	км	4,422	0,172	0,01
6.	Общая готовность по предприятию	-	-	-	6,9

В результате гидравлических испытаний обнаружено 12 порывов: в т.ч. 10 на тепловых сетях отопления, 2 на вводах тепловых сетей ЦТП и ТП. На сегодняшний день устранено 10 порывов, связанных гидравлическими испытаниями, остальные 2 в работе.

Ветхих участков тепловых сетей нет т.к. ежегодно идет плановая замена участков тепловых сетей согласно планов мероприятий по реализации ремонтных программ МУП «Смоленсктеплосеть».

МУП «Смоленсктеплосеть» ведет активный мониторинг работы теплового и электроэнергетического оборудования, тепловых сетей в целях предотвращения возникновения аварийных ситуаций в системе теплоснабжения г. Смоленска.

На предприятии имеются 9 исправных мобильных резервных источников питания, размещенных на территории базы. Для обслуживания и проведения ремонтов на тепловых сетях, в том числе аварийных, в наличии следующая техника: экскаваторы- 13 шт., автокраны- 5 шт., водооткачивающая установка- 1шт., вакуумные откачивающие автомобили- 5 шт., передвижные сварочные станции (АРТК) - 10 шт.

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

С целью предупреждения отказов оборудования в осенне-зимний период 2022-2023 годов на Смоленской АЭС приказом от 17.03.2022 № 9/Ф08/520-П введен в действие «План мероприятий по подготовке Смоленской АЭС к работе в осенне-зимний период 2022 – 2023 годов».

Всего запланировано к исполнению 135 мероприятий, из них по состоянию на 25.05.2022: выполнено – 6 мероприятий; в работе (срок не истек) – 129 мероприятий.

Согласно графику ремонтов АЭС России на Смоленской АЭС в 2022 году запланировано выполнение:

- капитального ремонта энергоблока № 1 с ВРК продолжительностью 54 сут.;
- капитального ремонта энергоблока № 2 с ВРК продолжительностью 54 сут.;
- текущего ремонта энергоблока № 3 с ВРК продолжительностью 42 сут.

На энергоблоке № 3 в период с 10.02.2022 по 21.03.2022 проведен плановый текущий ремонт продолжительностью 39,2 сут.

Энергоблок № 2 с 14.05.2022 выведен в плановый капитальный ремонт.

Энергоблок № 3 с 20.05.2022 выведен в аварийный ремонт по причине появления свища на пароводяных коммуникациях ячейки 42-34. Ведутся работы по устранению дефекта и восстановлению работоспособности энергоблока.

Смоленская АЭС обеспечена достаточным количеством персонала и ресурсов для проведения аварийно-восстановительных работ в 2022 году.

24.05.2022 проведена противоаварийная тренировка на тему: «Многоблочная запроектная авария на Смоленской АЭС».

Анализ аварийности за период прохождения ОЗП 2021 - 2022 годов

	ОЗП 2021-2022 гг.		
	Нарушения	ТНЭ	ТПЭ
Смоленская АЭС	1	0	1

27.12.2021 произошло нарушение в работе САЭС: отказ элемента 2 класса безопасности по причине эрозионного износа (размыва) основного металла корпуса деаэрационной колонки Д-21Б ниже штуцера приема конденсата греющего пара КС-2 ступени СПП. 11.03.2022 произошло отключение блочного трансформатора 5-6Т защитой по потере охлаждения (ТПЭ).

По каждому событию проводятся расследования и разрабатываются мероприятия, направленные на предупреждение появления аналогичных событий. На Смоленской АЭС выполняются мероприятия по предупреждению появления событий, аналогичных произошедшим на других АЭС.

Информация АО «Газпром газораспределения Смоленск»

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

подготовке АО «Газпром газораспределение Смоленск» на осенне-зимний период 2022-2023 гг. (далее – План), по которому предусматриваются следующие мероприятия:

- Техническое диагностирование газопроводов в количестве 110,143 км;
- Приборное обследование подземных газопроводов с целью проверки их герметичности в количестве 1229,081 км (в том числе 829,186 км стальных и 399,895 км полиэтиленовых).

Обследовано 168,439 км (13,7%) (в том числе: стальных – 118,097 км (14,4%), полиэтиленовых – 50,342 км (12,6%);

- Приборное обследование подземных стальных газопроводов с целью проверки целостности изоляционного покрытия стальных в количестве 829,186 км.

Обследовано 168,439 км (14,4%). В результате чего обнаружено повреждений изоляции в количестве 6 шт;

- Техническое обслуживание запорной арматуры распределительных газопроводов в количестве 14668 ед.

Выполнено – 1 412 шт. (9,6%);

- Текущий ремонт технологического оборудования 125 стационарных и 1 358 шкафных газорегуляторных пунктов.

выполнено: 26 стационарных (20,8%) и 165 шкафных (12,2%) газорегуляторных пунктов;

- Текущий ремонт электрозащитных установок газопроводов в количестве 462 ед. выполнено – 83 шт. (18,0%).

С целью обновления и модернизации оборудования газораспределительных сетей предусмотрено: замена 27 пунктов редуцирования газа (ПРГ) в количестве 27 шт.; замена станций катодной защиты в количестве 10 ед., а также оборудование 1 газорегуляторного пункта системой телеметрии.

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

- укомплектованность аварийных бригад персоналом, материалами, инструментами и приспособлениями для устранения аварий на стальных и полиэтиленовых газопроводах;

- готовность линейных работников к ликвидации аварийных ситуаций на ПРГ.

Осенне-зимний период 2021-2022 гг. проходил без аварий и инцидентов, послуживших причиной материального ущерба, понесенного потребителями. Все аварийные заявки устранялись работниками аварийно-диспетчерских и эксплуатационных служб своевременно и в кратчайшие сроки.

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

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.

График АЧР: задания Смоленского РДУ по настройке и объемам автоматической частотной разгрузки на максимум 2022/2023 гг. утверждены и выданы 20.04.2022 к

исполнению филиалу ПАО «Россети Центр» – «Смоленскэнерго» и филиалу ПАО «ФСК ЕЭС» – Новгородское ПМЭС.

Графики аварийного ограничения режима потребления: сформирован и направлен 16.05.2022 субъектам Перечень первичных получателей команд об аварийных ограничениях, в который входит филиал ПАО «Россети Центр» – «Смоленскэнерго».

Выполнение ремонтных программ субъектами электроэнергетики Смоленской области

Ремонты ЛЭП и оборудования и техническое обслуживание устройств объектов электроэнергетики, являющихся объектами диспетчеризации Смоленского РДУ, осуществляются субъектами электроэнергетики на основании утверждённых Смоленским РДУ годовых и месячных графиков ремонтов.

Для целей своевременного проведения в полном объёме ремонтной кампании Смоленским РДУ выполняются необходимые схемно-режимные мероприятия.

Аварийность на электростанциях установленной мощностью 25 МВт и выше с 1.01.2022 по 23.05.2022 (нарастающим итогом)

	2021	2022
Смоленская ГРЭС	2	1
Смоленская ТЭЦ-2	2	4
Дорогобужская ТЭЦ	8	25
ИТОГО	12	30

В отчётном периоде 2022 года наблюдается увеличение аварийности на 150% относительно аналогичного периода 2021 года. Наибольшее увеличение зафиксировано на Дорогобужской ТЭЦ +213%.

Распределение аварий по видам оборудования с 01.01.2022 по 23.05.2022

Компании	Классификационные признаки видов оборудования													
	Количество аварий	Котельное оборудование (код 3.3.1)	Турбинное оборудование (код 3.3.2)	Вспомогательное тепломеханическое оборудование (код 3.3.3)	Генераторы и синхронные компенсаторы (код 3.3.7)	Здания и сооружения (код 3.3.9)	ЛЭП 110 кВ и выше (код 3.3.10)	Другое оборудование 110 кВ и выше (коды 3.3.4 и 3.3.12)	Трансформаторы (автотрансформаторы) и шунтирующие реакторы 110 кВ и выше (код 3.3.14)	Устройства релейной защиты, противоаварийной и режимной автоматики (код 3.3.15)	Устройства тепловой автоматики и измерений (код 3.3.16)	Оборудование 6-35 кВ (код 3.3.5)	Средства диспетчерского и технологического управления и системы управления энергетическим оборудованием (коды 3.3.18 и 3.3.19)	Другие виды оборудования (коды 3.3.6, 3.3.8 и 3.3.20)
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15
ООО «Дорогобужская ТЭЦ»	25		1	2	1			4		3	11		2	1
Смоленская ГРЭС	1	1												
Смоленская ТЭЦ-2	4		1					1		1	1		1	
Всего	30	1	2	2	1			5		4	12		3	1

**Аварийность на оборудовании 110 кВ и выше электросетевых компаний энергосистемы
Смоленской области с 1.01.2022 по 23.05.2022**

	2021	2022
Филиал ПАО «Россети Центр» – «Смоленскэнерго»	19	19
Филиал ПАО «ФСК ЕЭС» Новгородское ПМЭС	1	5
ОАО «РЖД»	1	4
Иные	5	2
ИТОГО	26	30

В отчётном периоде 2022 года наблюдается увеличение аварийности на 15%

Тепловые станции энергосистемы Смоленской области по состоянию на 23.05.2022 обеспечены топливом в полном объеме. Запасы топлива превышают расчетные нормативные значения.

Топливообеспечение электростанций на 23.05.2022

	мазут (тыс. тонн)				уголь (тыс. тонн)				газ (млн.куб.м.)		
	ННЗТ	ОНЗТ на текущую дату	Фактические запасы на текущую дату	% выполнения ОНЗТ на текущую дату	ННЗТ	ОНЗТ на текущую дату	Фактические запасы на текущую дату	% выполнения ОНЗТ на текущую дату	Договорной объем поставки	Фактическая поставка	% выполнения договора
СМОЛЕНСКАЯ ГРЭС	0,432	0,852	2,687	315,4	3,036	30	73,278	244,3	27,323	46,645	170,7
СМОЛЕНСКАЯ ТЭЦ-2	2,172	20,31	21,411	105,4					15,613	16,454	105,4
ДОРОГБУЖСКАЯ ТЭЦ	0,157	1,281	1,305	101,9	0,665	8,935	8,975	100,4	3,335	1,524	45,7

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

РЕШИЛИ:

3.1. Принять к сведению информацию о первоочередных мероприятиях по подготовке к отопительному сезону 2022/23 года предприятиями Смоленской области. О реализации ремонтной программы, о наличии персонала и ресурсов для проведения аварийно-восстановительных работ в 2022 году. Анализ аварийности за период прохождения отопительного сезона ОЗП 2021/22 года. О разработанных мероприятиях, направленных на снижение аварийности на предприятиях тепло- и электроэнергетики Смоленской области в 2022 году.

3.2. Рекомендовать предприятиям топливно-энергетического комплекса на территории Смоленской области:

3.2.1. обеспечить выполнение мероприятий по подготовке к ОЗП 2022-2023 годов;

3.2.2. обеспечить взаимодействие с ЕДДС районов при возникновении чрезвычайных ситуаций, приведших к повреждению оборудования и отключения потребителей;

3.2.3. обеспечить готовность функционирования в круглосуточном режиме «горячих линий» и официальных сайтов предприятий тепло- и электроэнергетики для информирования потребителей о возникновении нарушений электроснабжения;

3.2.4. ежемесячно предоставлять информацию отраслевой отчетности в Минэнерго России, в соответствии с Правилами оценки готовности субъектов к работе в отопительный период 2021-2022 годов в полном объеме.

3.3. Рекомендовать АО «Газпром газораспределение Смоленск» информировать теплоснабжающие и электроснабжающие предприятия Смоленской области о плановых и внеплановых ремонтных работах на газовых сетях.

4. О задолженности за топливно-энергетические ресурсы

СЛУШАЛИ:

1) заместителя директора по сбыту электрической энергии филиала «АтомЭнергоСбыт» Смоленск АО «АтомЭнергоСбыт» Л.В. Власову;

2) заместителя технического директора ООО «Смоленскрегионтеплоэнерго» А.А. Южимчук;

Информация филиала «АтомЭнергоСбыт» Смоленск АО «АтомЭнергоСбыт»

Полезный отпуск электрической энергии за апрель 2022г. составил 282,8 млн. кВт.ч. на сумму 1 651,0 млн. руб..

Задолженность по оплате потребленной электрической энергии на 01.05.2022 г. составила 2 480,7 млн. руб., это 150,2 % от месячного начисления за электрическую энергию, с начала года дебиторская задолженность уменьшилась на 44,2 млн. руб., при этом просроченная задолженность увеличилась на 29,9 млн. руб.

Наиболее проблемными являются группы потребителей, которые дают прирост задолженности, такие как: население на прямых расчетах; жилищно-коммунального хозяйства; управляющие компании; учреждения здравоохранения.

Группа потребителей	ДЗ на 01.01.2022 г. (млн. руб.)	ДЗ на 01.05.2022 г. (млн. руб.)	Динамика дебиторской задолженности за 4 месяца 2022г. (млн. руб.)
Всего, в том числе:	2 524,9	2 480,7	-44,2
Жилищно-коммунальное хозяйство	751,1	803,2	52,1
Население, в т.ч.:	877,6	884,4	6,8
1.1.Исполнитель коммунальных услуг	483,3	466,3	-17,0
1.2.Население	380,8	405,6	24,8
Промышленность	194,4	246,5	52,1
Федеральный бюджет	19,4	18,9	-0,5
Областной бюджет	13,7	9,7	-4,0
Учреждения здравоохранения	16,1	15,9	-0,2
Местный бюджет	96,3	49,3	-47,0
Прочие отрасли	244,2	219,7	-24,5
Потери	312,1	233,1	-79,0

В целях недопущения роста дебиторской задолженности проведены следующие мероприятия:

Ограничение режима потребления:

Направлено в апреле 2022 г. уведомлений:

- бытовые потребители – 21 950 шт. на сумму 87,5 млн. руб.

- юридические лица – 616 шт. на сумму 86,3 млн. руб.

Введено ограничений:

- бытовые потребители – 795 шт. на сумму 283,9 млн. руб.;

- юридические лица – 27 шт. на сумму 8,7 млн. руб.

Направлено за 2022г. уведомлений:

- бытовые потребители 90 883 шт. на сумму 196,4 млн. руб.;

- юридические лица – 2 469 шт. на сумму 354,7 млн. руб.

Введено ограничений:

- бытовые потребители – 2 117 шт. на сумму 10,8 млн. руб.;

- юридические лица – 134 шт. на сумму 53,3 млн. руб.

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

РЕШИЛИ:

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

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

Срок исполнения: постоянно

4.3. Рекомендовать организациям и руководителям управляющих компаний:

4.3.1. обеспечить максимальный процент сбора денежных средств с населения за потребленные коммунальные услуги в порядке предусмотренным законодательством;

4.3.2. обеспечить оплату текущих платежей за потребляемую электрическую энергию с соблюдением сроков договорных обязательств. При необходимости направить в филиал «АтомЭнергоСбыт» Смоленск графики реструктуризации задолженности.

Срок исполнения: постоянно

4.4. Рекомендовать организовать подведомственным учреждениям органов исполнительной власти Смоленской области использовать личный кабинет юридических лиц на сайте филиала «АтомЭнергоСбыт» Смоленск для заключения (перезаключения) и исполнения договоров поставки энергоснабжения (контрактов).

Срок исполнения: постоянно

4.5. Департаменту Смоленской области по здравоохранению обеспечить оплату за потребленную электроэнергию подведомственных учреждений, в строгом соответствии с условиями заключенных контрактов (договоров энергоснабжения). Информацию о принятых мерах предоставить в адрес Департамента Смоленской области по энергетике, энергоэффективности, тарифной политике

Срок исполнения: до 24.06.2022

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

Н.И. Борисов