



**ПРАВИТЕЛЬСТВЕННАЯ КОМИССИЯ ПО ОБЕСПЕЧЕНИЮ
БЕЗОПАСНОСТИ ЭЛЕКТРОСНАБЖЕНИЯ**

(Федеральный штаб)

ПРОТОКОЛ

выездного заседания

«О ходе подготовки субъектов электроэнергетики и объектов жилищно-коммунального хозяйства Северо-Кавказского федерального округа к прохождению отопительного сезона 2021-2022 годов»

30 сентября 2021 г.

№ НШ-284пр

г. Владикавказ

ПРИСУТСТВОВАЛИ: 59 участников (список прилагается)

СЛУШАЛИ:

1. Вступительное слово Министра энергетики Российской Федерации, руководителя Правительственной комиссии по обеспечению безопасности электроснабжения (федерального штаба) Н.Г. Шульгинова.

2. Приветственное слово Главы Республики Северная Осетия – Алания С.И. Меняйло.

3. Доклады:

заместителя Министра энергетики Российской Федерации, заместителя руководителя Правительственной комиссии по обеспечению безопасности электроснабжения (федерального штаба) Е.П. Грабчака;

заместителя Министра строительства и жилищно-коммунального хозяйства Российской Федерации, заместителя руководителя Правительственной комиссии по обеспечению безопасности электроснабжения (федерального штаба) М.Б. Егорова;

руководителя Федеральной службы по экологическому, технологическому и атомному надзору А.В. Трембицкого;

заместителя руководителя Федеральной службы по экологическому, технологическому и атомному надзору, члена Правительственной комиссии по обеспечению безопасности электроснабжения (федерального штаба) Д.И. Фролова;

председателя Правления АО «СО ЕЭС» Ф.Ю. Опадчего;

председателя Правления Ассоциации «НП Совет рынка» М.С. Быстрова;

генерального директора, председателя Правления ПАО «Россети», члена Правительственной комиссии по обеспечению безопасности электроснабжения (федерального штаба) А.В. Рюмина;

председателя Правления – генерального директора ПАО «РусГидро», члена Правительственной комиссии по обеспечению безопасности электроснабжения (федерального штаба) В.В. Хмарина;

министра энергетики и ЖКХ Республики Дагестан, заместителя руководителя регионального штаба Р.У. Мурадова;

министра промышленности и энергетики Чеченской Республики, руководителя регионального штаба Р.Р. Шаптукаева.

ОТМЕТИЛИ:

1. Регионы Северо-Кавказского федерального округа (далее – СКФО) являются сложными с точки зрения обеспечения надежности энергоснабжения потребителей. Электросетевой комплекс Северного Кавказа требует модернизации и больших капитальных вложений. Это обусловлено несколькими факторами.

Во-первых, часть линий электропередач проходят в труднодоступной горной местности и имеют радиальную схему. Большое количество потребителей – это население, проживающее в удаленных поселениях.

Кроме того около трети всех подстанций классом напряжения 6-10 кВ либо принадлежат частным лицам, либо бесхозные, что не позволяет обеспечить их техническое обслуживание и ремонт в необходимом объеме.

Во-вторых, низкая платежная дисциплина и высокий уровень потерь не позволяют на протяжении длительного времени направлять необходимый объем инвестиций в поддержание и развитие электросетевого комплекса. В итоге высокая изношенность распределительного сетевого комплекса приводит к частым перерывам энергоснабжения у потребителей и низкому качеству их энергоснабжения.

2. Проблема платежной дисциплины в электроэнергетике носит системный характер. По СКФО сумма задолженности потребителей на оптовом и розничном рынках электроэнергии остается самой высокой в Российской Федерации.

В части электроэнергетики задолженность на оптовом рынке перед генерирующими компаниями превышает 73 млрд рублей, что составляет 85 % от всей задолженности на оптовом рынке России.

Источником погашения указанных долгов в том числе является задолженность потребителей на розничных рынках электроэнергии перед гарантирующими поставщиками и энергосбытовыми компаниями в размере 37,5 млрд рублей. При этом Минэнерго России наблюдает рост задолженности по всем субъектам СКФО, за исключением Республики Ингушетия. Совокупный рост относительно января 2021 года составил 2,7 млрд рублей (по Республике Ингушетия – снижение на 486 млн рублей относительно 01.01.2021).

Анализ структуры задолженности на розничных рынках электроэнергии показал, что наибольшая доля приходится на потребителей групп ЖКХ и население (82 %).

3. Не менее остро стоит вопрос задолженности за потребленный газ. По состоянию на сентябрь 2021 г. задолженность потребителей составляет около 113 млрд рублей, из которых 80 млрд рублей – долги населения. Уровень расчетов не превышает 70 %.

К потребителям с наиболее низким уровнем платежной дисциплины относятся потребители ЖКХ. Основной причиной являются тарифы, которые, как правило, устанавливаются ниже экономически обоснованного уровня, а их затраты на энергоснабжение учитываются не в полном объеме.

В результате собираемые средства за услуги ЖКХ не обеспечивают компенсацию реально понесенных расходов предприятиями ЖКХ на оплату электрической энергии и, как следствие, формируется постоянно накапливаемая задолженность.

Нерешенность проблемы низкого уровня платежной дисциплины в том числе связана с отсутствием до настоящего времени утвержденных субъектами Российской Федерации, входящих в СКФО, комплексных программ модернизации объектов коммунальной инфраструктуры, предусматривающих снижение потерь коммунальных ресурсов, обязательства по которым взяли на себя правительства регионов в рамках заключенных соглашений с федеральными органами исполнительной власти и организациями ТЭК.

4. Особо остро недофинансированность сказывается на распределительном сетевом комплексе. Высокая изношенность сетей влечет за собой увеличение количества нарушений электроснабжения, что мы видим на всех уровнях напряжения ниже 110 кВ.

Аварийность на объектах электросетевого хозяйства 6-10-35 кВ на протяжении последних 4-х лет стабильно прирастает в среднем на 30 %. Отдельным вопросом стоит достоверность данных по нарушениям энергоснабжения.

5. За 8 месяцев 2021 года на электростанциях установленной мощностью 25 МВт и более произошло 52 аварии, что на 2 % ниже аналогичного показателя прошлого года. В сетях 110 кВ и выше аварийность выросла на 12 % в сравнении с аналогичным показателем прошлого года. Рост аварийности в сетях в основном связан с участвовавшими неблагоприятными погодными условиями, в первую очередь в Республике Дагестан и Чеченской Республике.

6. Для повышения стабильности работы электросетевого комплекса отдельных республик (Республики Ингушетия, Чеченской Республики и Республики Дагестан) Минэнерго России совместно с ПАО «Россети» по факту натурного обследования технического состояния сетей был разработан комплекс первоочередных мероприятий программы повышения надежности электроснабжения соответствующих регионов.

Минэнерго России поддержано выделение порядка 16 млрд рублей бюджетных средств на мероприятия по повышению надежности электроснабжения потребителей. Окончательное решение о выделении этих средств Правительством Российской Федерации пока не принято. Реализация программ должна быть завершена до 2024 года.

7. Особое внимание уделяем электросетевому комплексу Республики Дагестан. Реализуются первоочередные мероприятия по подготовке Республики Дагестан к отопительному сезону. Осуществляются неотложные ремонты, закупка аварийного запаса и специализированной техники. Данные мероприятия также будут профинансированы из средств федерального бюджета в размере более 890 млн рублей.

8. Остро стоит вопрос бесхозяйного электросетевого имущества. 22 % всех ТП классом напряжения 6-10 кВ в Республике Дагестан являются бесхозяйными. Только в г. Махачкале 50 % сетей находятся либо в частной собственности и не обслуживаются техническим персоналом, либо являются бесхозяйными.

Минэнерго России совместно с заинтересованными компаниями и органами власти региона сформирована соответствующая рабочая группа, деятельность которой направлена на разработку мероприятий по приведению в нормативное состояние распределительного сетевого комплекса г. Махачкалы.

9. Минэнерго России актуализируется нормативная правовая база:

внесены изменения в Методику оценки готовности субъектов электроэнергетики к работе в отопительный сезон. Расчеты по новой методике в настоящее время проводятся в тестовом режиме, изменения планируется утвердить до начала предстоящего отопительного сезона;

вводятся дополнительные критерии отнесения к ТСО. При выявлении высоких рисков нарушения функционирования в течение 3-х расчетных периодов подряд соответствующая ТСО будет лишаться статуса;

предусмотрена выдача регионами паспортов готовности ТСО с энергообъектами классом напряжения ниже 110 кВ. Также одним из оснований для выдачи паспорта является результат расчета индекса надежного функционирования, но в целом будут учитываться все факторы.

10. В части износа основного оборудования по состоянию на 2020 год на территории СКФО по всем группам, за исключением группы «паровые турбины», зафиксировано снижение уровня износа в сравнении с 2019 годом. При этом отмечается негативная тенденция роста аварийности по техническим причинам в электрических сетях 110 кВ и выше. Наибольший прирост у филиалов ПАО «Россети Северный Кавказ»: АО «Чеченэнерго» (в 2 раза), «Дагэнерго» (рост на 90 %) и «Ингушэнерго» (рост на 40 %). Также, по данным отраслевой отчетности, отмечается, что расчет величины физического износа группы ЛЭП 35 кВ и выше в СКФО по состоянию на август 2021 года соответствует виду технического состояния «Хорошее».

СКФО выделяется низким уровнем количества актов расследования аварий с не выявленными причинами (менее 3 %). При этом ГУП СК «Ставэлектросеть» не соответствует общей тенденции (более 25 % всех аварий произошли по не выявленным причинам), в ООО «ДагЭнерЖи» все аварии в 2021 году произошли по одним и тем же причинам.

11. Выполнение ремонтной программы по итогам прошедших 8 месяцев текущего года проходит с незначительным отставанием от графика. Отмечается перенос срока начала капитального ремонта гидроагрегата Чирюртской ГЭС-1 ПАО «РусГидро» с марта на конец октября 2021 года с сокращением продолжительности запланированного ремонта с 118 суток до 31 суток и исключением запланированных объемов работ по восстановлению вала турбины на площадке завода-изготовителя (в связи с длительным текущим ремонтом гидрогенератора ст. № 1).

Генерирующим и сетевым компаниям совместно с АО «СО ЕЭС» необходимо обеспечить реализацию скоординированной политики по планированию сроков выполнения ремонтов оборудования. Необходимо критично относиться к ремонтам оборудования в зимний период и период экстремально высоких температур.

12. В соответствии с Правилами оценки готовности субъектов электроэнергетики к работе в отопительный сезон, утвержденными постановлением Правительства Российской Федерации от 10.05.2017 № 543, Минэнерго России осуществляет мониторинг и оценку готовности к работе в отопительный сезон

46 объектов электроэнергетики на территории СКФО: 25 объектов генерации, 18 предприятий электрических сетей, 3 объектов оперативно-диспетчерского управления.

По результатам мониторинга на 25.09.2021: 52 % объектов – готовы к работе в отопительный сезон, 42 % объектов – готовы с условиями, 4 % объектов – имеют высокий риск неготовности. Также 1 объект электроэнергетики (ООО «ДагЭнерЖи») имеет высокий риск в связи с непредставлением отраслевой отчетности. По сравнению с результатами аналогичного расчета по состоянию на 05.11.2020 количество объектов с минимальными рисками увеличилось.

13. По результатам анализа эффективности инвестиционной деятельности ТСО отмечается, что основной объем финансовых ресурсов в инвестиционных программах направляется на капитальные вложения (технологическое присоединение, техническое перевооружение и реконструкцию (ТПиР)). ТСО, которые не имеют утвержденных инвестиционных программ, направляют на капитальные вложения не более 12 %. Значительный объем средств направляется на цели, не связанные непосредственно с обеспечением надежного электроснабжения потребителей.

ТСО СКФО необходимо принять меры по перераспределению в своих инвестиционных программах финансирования в сторону повышения надежности распределительного сетевого комплекса. Также необходимо улучшить дисциплину исполнения инвестиционных программ в Карачаево-Черкесской Республике, Республике Дагестан и Чеченской Республике.

14. Минэнерго России совместно с региональными штабами проведен анализ деятельности ТСО, находящихся в ведении субъектов Российской Федерации. По результатам анализа установлено, что органам исполнительной власти в 4-х регионах СКФО уже можно начинать работу по лишению статуса 7 ТСО и передаче их электросетевых объектов на обслуживание организации, обеспечивающей более надежную эксплуатацию объектов, по действующим критериям.

15. Органами исполнительной власти субъектов Российской Федерации в области государственного регулирования тарифов практически не используется при установлении для ТСО тарифов заключение Минэнерго России о контроле полноты, достоверности и своевременности представления данных о перерывах электроснабжения.

16. Проведенный Минэнерго России анализ показал, что с 2018 года на территории СКФО зарегистрировано 35 случаев возникновения массовых нарушений электроснабжения, 27 (77 %) из которых произошло на территории Республики Дагестан. А в 2021 году все случаи массовых нарушений электроснабжения произошли на территории Республики Дагестан. Анализ причин произошедших нарушений показал, что рост количества и масштабов последствий обусловлен не столько стихийными явлениями, сколько высоким износом оборудования электросетевого комплекса региона и его крайне неудовлетворительным техническим состоянием. Даже незначительное ухудшение погоды приводит к достаточно большому количеству технологических нарушений. При этом отмечается недостаточный уровень работы регионального штаба Республики Дагестан по координации проведения аварийно-восстановительных работ и информационного взаимодействия с Правительственной комиссией по обеспечению безопасности электроснабжения (федеральным штабом) при возникновении и ликвидации последствий массовых нарушений электроснабжения.

Также на территории Республики Дагестан в августе 2021 года неоднократно фиксировались случаи обесточения потребителей по причине перегрузки в условиях высокой температуры наружного воздуха силовых трансформаторов на нескольких подстанциях 35-110 кВ и ввода графиков временного ограничения, что является недопустимым.

Сложившаяся ситуация требует незамедлительного вмешательства как со стороны руководства регионов, так и со стороны руководителей компаний.

17. В части оснащения социально значимых объектов и объектов жизнеобеспечения необходимыми РИСЭ СКФО имеет наименьший уровень обеспеченности (43 %). В разрезе регионов наименьший уровень оснащенности в РИСЭ наблюдается в следующих регионах: республиках Дагестан, Ингушетия и

Северная Осетия – Алания, Кабардино-Балкарской Республике. При этом в Чеченской и Карачаево-Черкесской республиках работа по дооснащению объектов РИСЭ не ведется с 2020 года, в республиках Дагестан и Ингушетия показатели оснащенности ухудшились.

В части ликвидации бесхозных электросетевых объектов в целом по СКФО отмечается положительная динамика, но республикам Дагестан и Ингушетия, Кабардино-Балкарской Республике и Ставропольскому краю работу в данном направлении необходимо активизировать. Руководству Республики Дагестан необходимо принять действенные меры по учету бесхозных объектов электросетевого хозяйства и их передаче в эксплуатацию сетевым организациям в целях приведения их в надлежащее техническое состояние и предупреждения аварий на указанных объектах.

18. В Республике Дагестан продолжается работа по рассмотрению вопроса соответствия ряда ТСО республики действующим критериям отнесения к ТСО. В настоящее время, несмотря на выявленные Минэнерго России в соответствии с действующими нормативными правовыми актами основаниями для лишения данных ТСО статуса, Правительством Республики Дагестан и органом исполнительной власти в сфере тарифного регулирования меры тарифного воздействия в отношении ТСО не принимаются.

19. В 2021 году Федеральной службой по экологическому, технологическому и атомному надзору (далее – Ростехнадзор) в соответствии с поручением Правительства Российской Федерации на территории СКФО проводятся проверки хода подготовки к отопительному сезону 2021–2022 годов.

20. Минстрой России проводит работу по мониторингу готовности муниципальных образований к работе в отопительный сезон 2021–2022 годов.

В субъектах СКФО в прошедшем отопительном сезоне общее количество технологических происшествий на объектах жилищно-коммунального комплекса увеличилось более чем в 10 раз, режим «Чрезвычайная ситуация» на территории регионов СКФО не вводился.

С учетом проводимой оценки готовности муниципальных образований, теплоснабжающих и теплосетевых организаций к работе в отопительный сезон

2021–2022 годов по состоянию на 27.09.2021 зафиксирован следующий уровень готовности:

жилищный фонд – 98,9 %;

котельные – 98,2 %;

тепловые сети – 98,1 %;

водопроводные сети – 95,6 %;

канализационные сети – 93,6 %.

Проблема накопленных долгов за энергетические ресурсы не позволяет ресурсоснабжающим организациям создать необходимые условия для инвестирования в развитие систем коммунальной инфраструктуры и в необходимых объёмах выполнять производственные и ремонтные программы.

Объём задолженности составляет четверть оборота отрасли, что сдерживает развитие и существенно затрудняет подготовку к отопительному сезону.

Отмечается, что долги за ресурсы и услуги предприятий ЖКХ со стороны предприятий, организаций и населения по отчетным бухгалтерским данным федеральной статистики по итогам II квартала 2021 года, составляют почти 116,9 млрд руб. (+7,5 % к предыдущему году, по итогам II квартала 2020 года – 108,7 млрд рублей).

Общее количество обращений в органы государственного жилищного надзора по вопросам подготовки и прохождения отопительного периода за 2020-2021 годы составило 13,6 тыс., что на 12 % больше, чем в предыдущем отопительном сезоне.

При этом представители органов государственного жилищного надзора республик Дагестан, Северная Осетия – Алания, а также Кабардино-Балкарской и Карачаево-Черкесской Республик не входят в состав штабов по обеспечению безопасности электроснабжения субъектов Российской Федерации и энергокомпаний по вопросам подготовки к отопительному сезону 2021-2022 годов.

21. Уровень расчетов компаний СКФО на оптовом рынке электроэнергии и мощности с начала 2021 года составил 73 % (за аналогичный период прошлого года – 79,2 %), задолженность на 21.09.2021 составила 73,6 млрд руб., из которых 9,5 млрд руб. приходится на действующих гарантирующих поставщиков, а 64,1 млрд руб. – на лишенных статуса субъекта оптового рынка.

На розничных рынках электрической энергии по итогам 7 месяцев 2021 года уровень расчетов потребителей СКФО составил 91,7 % (86,2 % за аналогичный период 2020 года). На 01.08.2021 задолженность розничных потребителей округа составила 37,5 млрд руб., увеличившись с начала года на 2,7 млрд руб. (51 % задолженности или 19,2 млрд руб. – перед гарантирующими поставщиками, лишенными статуса субъекта оптового рынка).

Отмечается критически низкий уровень расчетов потребителей ЖКХ в Кабардино-Балкарской Республике (24,2 %), Республике Дагестан (16,8 %) и Республике Ингушетия (1,7 %), а также исполнителей коммунальных услуг (УК, ТСЖ, ЖСК и т.д.) в Республике Дагестан (31 %), Республике Северная Осетия – Алания (21,3 %) и Чеченской Республике (11,9 %).

Уровень расчетов за 7 месяцев 2021 года за услуги по передаче составил 99,2 % (95,3 % за аналогичный период 2020 года), за электроэнергию, приобретаемую в целях компенсации потерь, – 84,3 % против 74,4 % в 2020 году.

22. В период с января по 23 сентября 2021 года потребление электроэнергии в СКФО составило 18,2 млрд кВт*ч, что на 8,3 % (1,4 млрд кВт*ч) больше аналогичного показателя прошлого года. В предстоящий отопительный сезон с октября по декабрь 2021 года уровень потребления прогнозируется на 3,0 % выше уровня аналогичного периода 2020 года, в период с января по март 2022 года рост энергопотребления составит 2,9 %.

В 2021 году в летний период в ОЭС Юга зафиксирован новый исторический максимум потребления мощности в размере 17391 МВт, что выше предыдущего значения годового исторического максимума, зафиксированного в отопительный сезон 2020–2021 годов, на 823 МВт. Прогнозируемая величина максимума потребления мощности ОЭС Юга в отопительный сезон 2021–2022 годов составляет 16950 МВт для условий рабочего дня декабря и средней температуры прохождения максимумов потребления мощности в отопительный сезон.

23. Пунктом 5.1 протокола заседания Правительственной комиссии по обеспечению безопасности электроснабжения (федерального штаба) от 05.09.2019 № ЧА-301пр ПАО «Россети» было поручено в срок до 01.11.2020 реализовать мероприятия по организации новых схем плавки гололеда на ВЛ 110 кВ ГЭС-1 –

ГАЭС (Л-46), ГЭС-1 – ГЭС-2 (Л-47). В настоящее время реализация мероприятий не завершена, продолжаются строительные-монтажные работы.

24. Протоколом заседания Правительственной комиссии по обеспечению безопасности электроснабжения (федерального штаба) от 23.10.2020 № ЕГ-260пр определена необходимость реализации в срок до 23.11.2020 мероприятий, направленных на повышение надежности работы ВЛ 330 кВ Зарамагская ГЭС-1 – Нальчик и ВЛ 330 кВ Зарамагская ГЭС-1 – Владикавказ-2. В установленные сроки выполнены мероприятия по установке межфазных, дистанционных распорок и установке ОПН. При этом аварийность осталась на высоком уровне - в период с 23.11.2020 по 31.07.2021 зафиксировано 24 аварийных отключения с суммарным временем простоя 476 часов (20 суток).

В 2021 году в пролетах опор №№ 47-57 ВЛ 330 кВ Зарамагская ГЭС-1 – Нальчик и ВЛ 330 кВ Зарамагская ГЭС-1 – Владикавказ-2 была проведена замена проводов 2*АС300/66 на провод АТЗП /500/64 (один провод в фазе). После замены провода произошло 2 аварийных отключения в пролетах с новым проводом (схлест проводов при ветре и обрыв шлейфа).

25. К числу наиболее значимых проектов, реализованных в СКФО в 2021 году, относятся ввод в работу объектов 330 кВ в рамках реализации схемы выдачи мощности Кочубеевской ВЭС, ввод трансформаторного оборудования мощностью 125 МВА на ПС 330 кВ Артем для повышения надежности электроснабжения потребителей в Республике Дагестан, а также ввод в работу трех ВЭС общей мощностью 390 МВт и двух ГЭС общей мощностью 10,85 МВт. До конца 2021 года планируется ввод в работу Медвеженской ВЭС мощностью 60 МВт.

26. Активно внедряются технологии дистанционного управления оборудованием, устройствами РЗА сетевых объектов и режимами работы объектов генерации. К реализованным в 2019 году проектам по внедрению системы доведения плановых диспетчерских графиков и диспетчерских команд на четырех ГЭС в 2021–2022 году добавятся еще две гидроэлектростанции.

27. Отмечаются проблемы с обеспечением надежного электроснабжения потребителей в энергосистеме Республики Дагестан. За 8 месяцев 2021 года произошло 4 крупные аварии с прекращением электроснабжения потребителей

численностью населения до 473,1 тыс. человек мощностью до 281 МВт из-за неправильной работы устройств РЗА и последующего каскадного развития аварий при одиночных отключениях ВЛ, а также из-за дефектов оборудования подстанций и элементов ЛЭП. Основной причиной неправильной работы РЗА является низкий уровень эксплуатации устройств на ряде подстанций Дагестанской энергосистемы и недостаточная квалификация обслуживающего персонала.

28. Для повышения надежности электроснабжения, обеспечения устойчивой работы потребителей центрального и южного энергорайонов Республики Дагестан в ремонтно-аварийных схемах сети необходима реализация мероприятий, направленных на ликвидацию «узких мест», а именно:

– сооружение заходов ВЛ 35 кВ Шамхал – Алмало на ПС 110 кВ Стекольная с образованием ЛЭП 35 кВ Стекольная – Шамхал и ЛЭП 35 кВ Стекольная – Алмало;

– реконструкция ВЛ 110 кВ Махачкала – Каспийская ТЭЦ I цепь с отпайками с заменой провода марки АС-120 на провод сечением не менее АС-150 (1,1 км);

– реконструкция ВЛ 110 кВ Махачкала – Каспийская ТЭЦ II цепь с отпайками с заменой провода марки М-70 на провод сечением не менее АС-150 (3,5 км);

– реконструкция ВЛ 110 кВ Белиджи – Советская (ВЛ-110-108) с заменой провода АС-70 на провод сечением не менее АС-120 (17 км);

– реконструкция ВЛ 110 кВ Касумкент – Советская (ВЛ-110-178) с заменой провода АС-70 на провод сечением не менее АС-120 (12,5 км).

РЕШИЛИ:

1. Минэнерго России (Е.П. Грабчак), Минстрою России (М.Б. Егоров), Ростехнадзору (А.В. Трембицкий):

1.1. Обеспечить контроль за ходом подготовки субъектов электроэнергетики и объектов ЖКХ СКФО к прохождению отопительного сезона 2021–2022 годов.

Срок: 05.11.2021.

1.2. Подготовить согласованные предложения по внесению изменений в нормативные правовые акты Российской Федерации в сфере теплоснабжения, учитывающие необходимость соответствия обязательным требованиям надежности

и безопасности в области теплоснабжения при эксплуатации объектов теплоснабжения для собственных нужд социально значимых объектов, многоквартирных жилых домов, в т.ч. пристроенных, крышных, подвальных, отдельно стоящих котельных.

1.3. Проработать вопрос внесения изменений в Федеральный закон от 27.07.2010 г. № 190-ФЗ «О теплоснабжении» и Правила оценки готовности к отопительному периоду, утверждённые приказом Минэнерго России от 12.03.2013 г. № 103, в части актуализации требований по готовности к прохождению отопительного периода муниципальными образованиями, потребителями тепловой энергии, теплоснабжающими и теплосетевыми организациями.

2. Минэнерго России (Е.П. Грабчак):

2.1. Совместно с Ростехнадзором (А.В. Трембицкий) в соответствии с Правилами оценки готовности субъектов электроэнергетики к работе в отопительный сезон, утвержденными постановлением Правительства Российской Федерации от 10.05.2017 № 543, и Методикой проведения оценки готовности к работе в отопительный сезон, утвержденной приказом Минэнерго России от 27.12.2017 № 1233, провести оценку готовности субъектов электроэнергетики к прохождению отопительного сезона 2021-2022 годов.

Срок: 05.11.2021.

2.2. Обеспечить направление главе Республики Дагестан информации о выявленных Минэнерго России фактах несоответствия ряда ТСО, функционирующих на территории Республики Дагестан, критериям ТСО в соответствии с действующими нормативными правовыми актами, что является основанием для реализации мер тарифного воздействия в отношении них или лишения статуса ТСО, а также нереализации данных мер органом исполнительной власти в сфере тарифного регулирования Республики Дагестан. В обращении также указать о необходимости активизации работы по передаче бесхозяйных электросетевых объектов на обслуживание соответствующим электросетевым компаниям.

3. ПАО «РусГидро» (В.В. Хмарин):

3.1. Завершить работы по реконструкции ОРУ 110 кВ ГЭС-1 Каскада Кубанских ГЭС.

Срок: 20.12.2021.

3.2. Обеспечить работу Гоцатлинской ГЭС в отопительный сезон 2021-2022 годов с выдачей мощности в энергосистему.

4. ПАО «Россети» (А.В. Рюмин):

4.1. Обеспечить синхронизацию и завершение выполняемых работ по организации схемы плавки гололеда на ВЛ 110 кВ ГЭС-1 – ГАЭС (Л-46), ВЛ 110 кВ ГЭС-1 – ГЭС-2 (Л-47) с мероприятиями по реконструкции ОРУ 110 кВ ГЭС-1, проводимыми ПАО «РусГидро».

4.2. Провести оценку реализованных в 2021 году мероприятий по повышению надёжности работы ВЛ 330 кВ Зарамагская ГЭС-1 – Нальчик и ВЛ 330 кВ Зарамагская ГЭС-1 – Владикавказ-2. Разработать дополнительные мероприятия, направленные на повышение надёжности работы указанных ВЛ.

Срок: 17.11.2021.

4.3. Совместно с АО «СО ЕЭС» (Ф.Ю. Опадчий) разработать программу повышения надёжности функционирования устройств РЗА в энергосистеме Республики Дагестан, в том числе включающую программу повышения квалификации и проведения обучения обслуживающего объекты персонала.

Срок: 24.11.2021.

4.4. Обеспечить включение в инвестиционную программу мероприятий, направленных на ликвидацию «узких мест» в энергосистеме Республики Дагестан со сроками реализации, определенными в Схеме и программе развития электроэнергетики Республики Дагестан.

4.5. Предоставлять в Ассоциацию «НП Совет рынка» данные о применении ПАО «Россети Северный Кавказ» финансовых гарантий на розничных рынках в целях осуществления мониторинга применения инструментов укрепления платежной дисциплины в отношении всех республик СКФО.

Срок: постоянно.

5. АО «Энергия», ПАО «РусГидро» обеспечить выполнение показателей готовности, не исполненных при проведении мониторинга готовности к работе в отопительный сезон по состоянию на 25.09.2021.

6. ООО «Дагэнерджи» обеспечить неукоснительное исполнение требований нормативных правовых актов по предоставлению отраслевой отчетности.

7. ПАО «Россети Северный Кавказ», ПАО «РусГидро», АО «Энергия» взять на контроль выполнение мероприятий по обеспечению выполнения условий готовности, не исполненных в установленные сроки.

8. Штабу по обеспечению безопасности электроснабжения Республики Дагестан (А.Г. Амирханов):

8.1. Совместно с Минэнерго России и другими заинтересованными организациями разработать и реализовать программу мероприятий по повышению надежности электроснабжения потребителей г. Махачкалы, в т.ч. консолидации ТСО и объектов электросетевого хозяйства.

8.2. Принять исчерпывающие меры по усилению организации работы регионального штаба Республики Дагестан по координации проведения аварийно-восстановительных работ и информационному взаимодействию с Правительственной комиссией по обеспечению безопасности электроснабжения (федеральным штабом) при возникновении и ликвидации последствий массовых нарушений электроснабжения.

9. Рекомендовать руководству Республики Северная Осетия – Алания направить в Минэнерго России, Минстрой России и Ростехнадзор предложения по внесению изменений в Федеральный закон от 27 июля 2010 г. № 190-ФЗ «О теплоснабжении» и Правила оценки готовности к отопительному периоду, утверждённые приказом Минэнерго России от 12 марта 2013 г. № 103, в части оценки готовности муниципальных образований, потребителей тепловой энергии, теплоснабжающих и теплосетевых организаций к отопительному сезону.

10. Рекомендовать руководству Карачаево-Черкесской Республики, Республики Дагестан и Чеченской Республики усилить контроль за реализацией субъектами электроэнергетики инвестиционных программ, утверждаемых субъектом Российской Федерации.

11. Рекомендовать руководству Кабардино-Балкарской Республики на основании выявленного несоответствия действующим критериям ТСО провести в 2021 году работу по лишению статуса ГУП КБР «Чегемэнерго» и передаче его электросетевых объектов на обслуживание организации, обеспечивающей более надежную эксплуатацию объектов.

12. Рекомендовать руководству Карачаево-Черкесской Республики на основании выявленного несоответствия действующим критериям ТСО провести в 2021 году работу по лишению статуса ООО «ТеплоЭнергоСети» и передаче его электросетевых объектов на обслуживание организации, обеспечивающей более надежную эксплуатацию объектов.

13. Рекомендовать руководству Республики Северная Осетия – Алания на основании выявленного несоответствия действующим критериям ТСО провести в 2021 году работу по лишению статуса ООО «Горная энерготранспортная Компания (ООО «ГЭТК»), ООО «Тплюс» и передаче их электросетевых объектов на обслуживание организации, обеспечивающей более надежную эксплуатацию объектов.

14. Рекомендовать руководству Ставропольского края на основании выявленного несоответствия действующим критериям ТСО провести в 2021 году работу по лишению статуса Филиала «Железноводские электрические сети» ООО КЭУК», МУП г. Буденновска «Электросетевая компания», ООО «Ставропольская сетевая компания» и передаче их электросетевых объектов на обслуживание организации, обеспечивающей более надежную эксплуатацию объектов.

15. Рекомендовать руководству Республики Северная Осетия – Алания провести работу по расторжению договоров аренды с соответствующими ТСО, имеющими на балансе только электросетевые объекты муниципальных образований, с последующим проведением работы по лишению статуса ТСО на основании несоответствия действующим критериям ТСО.

16. Штабам по обеспечению безопасности электроснабжения СКФО:

16.1. В соответствии с пунктом 9 раздела «ОТМЕТИЛИ» настоящего протокола проработать подходы и принципы оценки готовности к работе

соответствующих субъектов электроэнергетики в отопительный сезон, а также провести такую оценку.

Срок: 05.11.2021.

16.2. Разработать план-график мероприятий по консолидации ТСО и объектов электросетевого хозяйства, не обеспечивающих требуемый уровень надежности электроснабжения потребителей. Утвержденные планы направить в Минэнерго России.

Срок: 15.10.2021.

16.3. Утвердить высшим должностным лицом субъекта Российской Федерации соответствующие планы (программы) мероприятий по оснащению социально значимых объектов и объектов жизнеобеспечения РИСЭ, предусмотрев выделение необходимых бюджетных ассигнований на оснащение РИСЭ объектов бюджетной сферы. Утвержденные планы (программы) направить в Правительственную комиссию по обеспечению безопасности электроснабжения (федеральный штаб).

Срок: 01.11.2021.

16.4. Утвердить план мероприятий по принятию в установленном законодательством порядке бесхозяйных объектов электроэнергетики на учет, последующему признанию права муниципальной собственности на указанные объекты и их дальнейшей передаче на обслуживание в электросетевые организации. Утвержденные планы мероприятий направить в Правительственную комиссию по обеспечению безопасности электроснабжения (федеральный штаб).

Срок: 01.11.2021.

16.5. Обеспечить контроль за предоставлением энергокомпаниями, функционирующими на территории соответствующего субъекта Российской Федерации, отчетной информации, предусмотренной приказом Минэнерго России от 23.07.2012 № 340, необходимой для расчета оценки готовности к прохождению отопительного сезона 2021–2022 годов.

17. Рекомендовать собственникам энергообъектов и собственникам оборудования и устройств РЗА обеспечить подписание соглашений в целях

урегулирования договорных отношений по оперативному и техническому обслуживанию оборудования и устройств РЗА.

18. Рекомендовать электросетевым компаниям принимать на обслуживание оформленные муниципальными образованиями бесхозные электросетевые объекты, с которыми такие объекты технологически связаны.

19. Рекомендовать руководству субъектов Российской Федерации:

19.1. Продолжить работу по подготовке сферы жилищно-коммунального хозяйства к началу прохождения отопительного сезона 2021–2022 годов.

19.2. Усилить работу по сокращению уровня дебиторской задолженности предприятий сферы ЖКХ, особенно предприятий бюджетной сферы. Обратит особое внимание на необходимость сокращения задолженности предприятий ЖКХ за топливно-энергетические ресурсы.

19.3. Взять на контроль своевременное и качественное представление в Минстрой России до 4 числа каждого месяца сведений по форме 1-ЖКХ (зима). Несвоевременное предоставление информации затрудняет проведение анализа готовности субъектов к отопительному сезону.

20. Руководителям субъектов электроэнергетики обеспечить:

20.1. Проведение необходимой работы по обеспечению безопасной эксплуатации зданий и сооружений, взяв её проведение под личный контроль.

Срок: постоянно.

20.2. Неукоснительное соблюдение Регламента представления оперативной информации об авариях (инцидентах) в ФГБУ «Ситуационно-аналитический центр Минэнерго России».

Срок: постоянно.

20.3. Обеспечить надежную работу оборудования, завершение ремонтной программы, наличие персонала и ресурсов для проведения аварийно-восстановительных работ, обеспечить наличие утвержденных нормативов запаса топлива на электростанциях.

20.4. Генерирующим компаниям СКФО обеспечить утверждение нормативов запасов топлива для тепловых электростанций, устранив замечания Минэнерго России, а также организовать создание и поддержание запасов топлива на электростанциях в соответствии с утвержденными нормативами в течение отопительного сезона 2021–2022 годов.

Срок: постоянно.

21. Опубликовать настоящий протокол в информационно-телекоммуникационной сети «Интернет» на официальном сайте Минэнерго России.

Руководитель
Правительственной комиссии
по обеспечению безопасности электроснабжения
(федерального штаба),
Министр энергетики Российской Федерации



Н.Г. Шульгинов



МИНИСТЕРСТВО ЭНЕРГЕТИКИ
РОССИЙСКОЙ ФЕДЕРАЦИИ

СПИСОК УЧАСТНИКОВ
заседания Правительственной комиссии по
обеспечению безопасности электроснабжения
(федерального штаба) по вопросам подготовки
субъектов электроэнергетики и объектов ЖКХ
Северо-Кавказского федерального округа
к прохождению отопительного сезона 2021-2022 годов
г. Владикавказ, 30.09.2021

ОЧНО

Минэнерго России (Очно)		
1.	Шульгинов Николай Григорьевич	Министр энергетики Российской Федерации
2.	Грабчак Евгений Петрович	Заместитель Министра
3.	Гавдаева Оксана Николаевна	Советник Министра энергетики Российской Федерации
Правительственная комиссия по обеспечению безопасности электроснабжения (федеральный штаб) (Очно)		
4.	Мирошниченко Сергей Александрович	Ответственный секретарь
Минстрой России (Очно)		
5.	Егоров Максим Борисович	Заместитель Министра
Ростехнадзор (Очно)		
6.	Трембицкий Александр Вячеславович	Руководитель
7.	Фролов Дмитрий Иванович	Заместитель руководителя
АО «СО ЕЭС» (Очно)		
8.	Опадчий Федор Юрьевич	Председатель Правления
9.	Алексеев Павел Анатольевич	Директор по техническому контроллингу
10.	Афанасьев Вячеслав Валерьевич	Генеральный директор Филиала АО «СО ЕЭС» ОДУ Юга
ПАО «Россети» (Очно)		
11.	Рюмин Андрей Валерьевич	Генеральный директор
12.	Левченко Роман Алексеевич	И.о. Генерального директора ПАО «Россети Северный Кавказ»
13.	Солод Александр Викторович	Генеральный директор филиала ПАО «ФСК ЕЭС» - МЭС Юга

Ассоциация «НП Совет рынка»		
14.	Быстров Максим Сергеевич	Председатель правления
ПАО «РусГидро» (Очно)		
15.	Хмарин Виктор Викторович	Председатель Правления - Генеральный директор
16.	Кондратьев Сергей Борисович	Заместитель Генерального директора – главный инженер
АО «Техническая инспекция ЕЭС» (Очно)		
17.	Голубев Павел Владиленович	Генеральный директор
ПАО «Лукойл» (Очно)		
18.	Левченко Сергей Викторович	Генеральный директор ООО «ЛУКОЙЛ-Ставропольэнерго»
ПАО «ОГК-2» (Очно)		
19.	Зайцев Сергей Артурович	Заместитель управляющего директора по производству – главный инженер
Республика Северная Осетия – Алания (Очно)		
20.	Меняйло Сергей Иванович	Глава Республики
21.	Тускаев Таймураз Русланович	Председатель Правительства
22.	Фадзаев Ахсарбек Омарович	Врио Заместителя Председателя Правительства, руководитель РШ
23.	Тамаев Майран Михайлович	Врио Министра ЖКХ, топлива и энергетики, заместитель руководителя РШ
24.	Кумаритов Алан Мелитонович	Руководитель Региональной службы по тарифам
25.	Тамаев Радион Рамазанович	Врио Руководителя Службы государственного, архитектурного и жилищного надзора
26.	Ногаев Алан Михайлович	Генеральный директор СНО "Фонд капитального ремонта многоквартирных домов"
Кабардино-Балкарская Республика (Очно)		
27.	Кунижев Муаед Ахъедович	Первый заместитель Председателя Правительства
Республика Ингушетия (Очно)		
28.	Фаттахов Тимур Наильевич	Заместитель Председателя Правительства, руководитель РШ
Чеченская Республика (Очно)		
29.	Шаптукаев Рустам Русланович	Министр промышленности и энергетики, руководитель РШ
Республика Дагестан (Очно)		
30.	Мурадов Ризван Усманович	Министр энергетики и ЖКХ, заместитель руководителя РШ
31.	Алибеков Магомед Гаджиисхакович	Заместитель Министра энергетики и ЖКХ

ВКС

Минэнерго России (ВКС)		
32.	Поправка Виталий Анатольевич	Начальник отдела ситуационного управления, ГО и ЧС Департамента оперативного управления в ТЭК
Аппарат полномочного представителя Президента Российской Федерации в СКФО (ВКС)		
33.	Сухорукова Елена Васильевна	Главный советник Департамента по вопросам экономической и социальной политики
МЧС России (ВКС)		
34.	Гадеев Владислав Владимирович	Заместитель директора Департамента
МВД России (ВКС)		
35.	Сухоруков Алексей Юрьевич	Заместитель начальника Управления «Р» ГУЭБиПК МВД России
Генеральная прокуратура Российской Федерации (ВКС)		
36.	Орловский Евгений Анатольевич	Заместитель начальника Главного управления Генеральной прокуратуры РФ по СКФО и ЮФО – начальник управления по СКФО
Минобороны России (ВКС)		
37.	Лагода Татьяна Витальевна	Консультант отдела контроля и реализации приоритетных программ эксплуатационного содержания
ПАО «Россети» (ВКС)		
38.	Майоров Андрей Владимирович	Первый заместитель Генерального директора – главный инженер
39.	Абаимов Виктор Михайлович	Заместитель генерального директора - Главный инженер ПАО «Россети Северный Кавказ»
40.	Пучкин Олег Игоревич	Заместитель главного инженера по эксплуатации основного оборудования филиала ПАО «ФСК ЕЭС» - МЭС Юга
ОАО «РЖД» (ВКС)		
41.	Санько Валентин Михайлович	Директор ОАО «РЖД» по энергетическому комплексу –начальник Трансэнерго
42.	Богдановский Константин Михайлович	Заместитель начальника Трансэнерго – филиала ОАО «РЖД» по электросетевой деятельности
43.	Карпенко Вячеслав Иванович	Начальник Северо-Кавказской дирекции по энергообеспечению
ООО «Газпром энергохолдинг» (ВКС)		
44.	Федоров Денис Владимирович	Генеральный директор
45.	Федоров Михаил Владимирович	Директор по производству
ПАО «Энел Россия» (ВКС)		
46.	Косменюк Олег Николаевич	Заместитель генерального директора – директор по Генерации

47.	Вавилов Дмитрий Юрьевич	Директор по эксплуатации и ремонту
48.	Замятин Сергей Владимирович	Директор филиала «Невинномысская ГРЭС»
Кабардино-Балкарская Республика (ВКС)		
49.	Говоров Сергей Анатольевич	Первый заместитель Председателя Правительства, руководитель РШ
Карачаево-Черкесская Республика (ВКС)		
50.	Поляков Евгений Сергеевич	Заместитель Председателя Правительства
Ставропольский край (ВКС)		
51.	Коваленко Юрий Михайлович	Заместитель Председателя Правительства
52.	Глушаков Василий Васильевич	Заместитель министра энергетики, промышленности и связи, заместитель руководителя РШ
АО «Оборонэнерго» (ВКС)		
53.	Непомнящий Андрей Юрьевич	Заместитель генерального директора - главный инженер
ООО «Газпром Энерго» (ВКС)		
54.	Асосков Сергей Михайлович	Главный инженер – первый заместитель генерального директора
ООО «Газпром межрегионгаз» (ВКС)		
55.	Рогачёв Александр Григорьевич	Главный инженер
56.	Денищиц Анатолий Иванович	Начальник управления
57.	Николаев Владимир Пантелеевич	Главный диспетчер - начальник управления
58.	Зарипов Ильмир Рифович	Начальник управления
АО «Чеченэнерго» (ВКС)		
59.	Докуев Русланбек Саид-Эбиевич	Управляющий директор