



**ПРАВИТЕЛЬСТВЕННАЯ КОМИССИЯ ПО ОБЕСПЕЧЕНИЮ
БЕЗОПАСНОСТИ ЭЛЕКТРОСНАБЖЕНИЯ**

(Федеральный штаб)

ПРОТОКОЛ

Выездного заседания

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

9 сентября 2021 г.

№ НШ-262/1пр

г. Сургут

ПРИСУТСТВОВАЛИ: 90 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 Губернатора Ханты-Мансийского автономного округа-Югры Н.В. Комаровой.

3. Приветственное слово Председателя комитета по энергетике Государственной Думы Федерального Собрания Российской Федерации П.Н. Завального.

4. 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;

начальника Управления государственного энергетического надзора Федеральной службы по экологическому, технологическому и атомному надзору А.А. Антюхова;

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

первого заместителя генерального директора – главного инженера ПАО «Россети» А.В. Майорова;

заместителя Губернатора Челябинской области, руководителя регионального штаба С.В. Шаля;

генерального директора ПАО «Фортум» А.А. Чуваева;

заместителя генерального директора – главного инженера ПАО «РусГидро» С.Б. Кондратьева;

генерального директора ПАО «Т Плюс» А.А. Вагнера;

заместителя Губернатора Курганской области А.А. Воробьева;

главного инженера ООО «Газпром межрегионгаз» А.Г. Рогачева.

ОТМЕТИЛИ:

1. В 2021 году функционирование объектов электроэнергетики Уральского федерального округа (далее – УФО) осложнялось непрстой пожароопасной обстановкой, зарегистрировано 38 случаев негативного воздействия низовых пожаров на объекты электросетевого хозяйства, 5 из которых привели к нарушению электроснабжения потребителей на территориях Челябинской, Тюменской и Свердловской областей.

2. Количество технологических нарушений на территории УФО, которые привели к нарушениям электроснабжения потребителей, за прошедший отопительный сезон 2020–2021 годов в сравнении с отопительным сезоном 2019-2020 годов увеличилось на объектах электроэнергетики на 5 %, на объектах теплоснабжения на 150 %.

3. 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.

4. В части износа основного оборудования на территории УФО по состоянию на 2020 год по всем группам оборудования отмечается или снижение уровня износа, или его сохранение. При этом растет показатель аварийности по техническим причинам на силовых трансформаторах 110 кВ и выше.

5. В целом выполнение электросетевыми компаниями ремонтной программы по итогам прошедших 8 месяцев текущего года проходит в хорошем темпе. Запланированные объемы ремонтной программы генерирующими компаниями превышают показатели предыдущего года, однако выполнение идет с отставанием от графика. Также выявлено 19 единиц оборудования с превышенным нормативным межремонтным ресурсом или превышенной календарной продолжительностью ремонтного цикла, капитальный ремонт которых не запланирован в 2021 году.

6. В соответствии с Правилами оценки готовности субъектов электроэнергетики к работе в отопительный сезон, утвержденными постановлением Правительства Российской Федерации от 10.05.2017 № 543, на территории УФО Минэнерго России осуществляет мониторинг и оценку готовности к работе в отопительный сезон 99 объектов электроэнергетики: 38 электростанций, 57 предприятий электрических сетей, 4 диспетчерских центров системы оперативно-диспетчерского управления.

По результатам мониторинга на 25.08.2021: 71 % объектов – готовы к работе в предстоящий отопительный сезон, 27 % объектов – готовы с условиями, 2 % объектов – имеют высокий риск неготовности по причине непредставления отчетных данных. По сравнению с результатами аналогичного расчета по состоянию на 05.11.2020 количество объектов с минимальными рисками увеличилось.

7. У ТСО, не имеющих утвержденные инвестпрограммы, наблюдаются более высокий износ оборудования и тенденция к постепенному устареванию. В части

исполнения инвестиционных программ необходимо улучшить дисциплину исполнения инвестиционных программ в Ямало-Ненецком автономном округе (88 %) и Челябинской области (85 %).

В условиях ограничения роста тарифов обеспечить поддержание в нормативном состоянии распределительного комплекса без обязательств утверждения инвестпрограммы и пересмотра критериев отнесения к ТСО по характеристикам оборудования не представляется возможным.

8. 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 3 регионах УФО уже можно проводить работу по лишению статуса 14 ТСО и передаче их электросетевых объектов на обслуживание организации, обеспечивающей более надежную эксплуатацию объектов, по действующим критериям.

9. 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.

10. Проведенный Минэнерго России анализ ситуации с возникновением массовых нарушений электроснабжения показал, что наибольшее количество массовых нарушений пришлось на Свердловскую область в зоне ответственности филиала ОАО «МРСК Урала «Свердловэнерго», АО «Облкоммунэнерго» и АО «Региональная сетевая компания».

11. В части оснащения социально значимых объектов и объектов жизнеобеспечения необходимыми РИСЭ во всех регионах УФО отмечается высокий уровень обеспеченности. При этом в Тюменской и Свердловской областях работа по дооснащению объектов РИСЭ не ведется с 2020 года.

В части ликвидации бесхозных электросетевых объектов в целом по УФО отмечается положительная динамика, но Ханты-Мансийскому автономному округу-Югре, Челябинской и Тюменской областям работу в данном направлении необходимо активизировать.

12. В 2021 году Федеральной службой по экологическому, технологическому и атомному надзору (далее – Ростехнадзор) в соответствии с поручением

Правительства Российской Федерации на территории УФО проводятся проверки хода подготовки к отопительному сезону 2021–2022 годов.

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

В прошедшем отопительном сезоне 2020–2021 годов общее количество технологических происшествий на объектах жилищно-коммунального комплекса УФО снизилось на 30 %.

Режим «чрезвычайная ситуация» на территории регионов УФО вводился 14 раз, при этом режим «чрезвычайная ситуация» в отопительном сезоне 2020–2021 годов не вводился.

С учетом проводимой оценки готовности муниципальных образований, теплоснабжающих и теплосетевых организаций к работе в отопительный сезон 2021–2022 годов по состоянию на 01.09.2021 зафиксирован следующий уровень готовности:

жилищный фонд – 94,4 %;

котельные – 92,9 %;

тепловые сети – 95,8 %;

водопроводные сети – 95,7 %;

канализационные сети – 97,2 %.

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

Долги за ресурсы и услуги предприятий ЖКХ со стороны предприятий, организаций и населения по отчетным бухгалтерским данным федеральной статистики по итогам I квартала 2021 года составляют почти 144,4 млрд руб.

Общее количество обращений в органы государственного жилищного надзора за 2020-2021 годы составило 47,4 тыс. ед., что на 5 % меньше, чем в предыдущем отопительном сезоне.

При этом представители органов государственного жилищного надзора Курганской и Челябинской областей и ХМАО не входят в состав штабов по обеспечению безопасности электроснабжения субъектов Российской Федерации и энергокомпаний по вопросам подготовки к отопительному сезону 2021-2022 годов.

14. О ходе подготовки субъектов электроэнергетики и объектов ЖКХ Челябинской области к работе в отопительный сезон 2021-2022 годов.

В целях обеспечения теплоснабжения пос. Энергетиков г. Троицка ведётся строительство центральной отдельностоящей отопительной котельной мощностью 60 МВт (замещение выводимого из эксплуатации теплогенерирующего оборудования Троицкой ГРЭС ПАО «ОГК-2»).

Реализация проекта в 2021 году проводится за счет средств Фонда содействия реформирования ЖКХ, областного, местного бюджетов и средств участника проекта в размере 398,4 млн руб.

Одновременно со строительством центральной отдельностоящей отопительной котельной (далее – котельная) будет выполнен комплекс мероприятий по проектированию и строительству сетей водо-, газо-, и электроснабжения.

Завершение строительства планируется к декабрю текущего года, ввод в эксплуатацию к началу отопительного сезона 2022-2023 годов.

15. О результатах проведения работ по консолидации ТСО в Челябинской области.

16. О реализации ПАО «Фортум» проекта по изменению режима топливоиспользования Челябинской ТЭЦ с исключением угля из установленных видов топлива.

РЕШИЛИ:

1. Минэнерго России (Е.П. Грабчак), Минстрою России (М.Б. Егоров), Ростехнадзору (А.В. Трембицкий) обеспечить контроль за ходом подготовки субъектов электроэнергетики и объектов ЖКХ УФО к прохождению отопительного сезона 2021–2022 годов.

Срок: 05.11.2021.

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.

3. Ростехнадзору (А.В. Трембицкий) обеспечить направление руководству субъектов Российской Федерации материалов (в том числе фотоматериалы) по итогам проведенных проверок нарушений.

Срок: 24.09.2021.

4. ПАО «Интер РАО» (Южноуральская ГРЭС, Южноуральская ГРЭС-2), ПАО «Фортум» (Челябинская ТЭЦ-2»), ООО «СГК» (Рефтинская ГРЭС), АО «РУСАЛ УРАЛ» (Красногорская ТЭЦ, Богословская ТЭЦ), АО «ЕВРАЗ КГОК» (Качканарская ТЭЦ), ООО «ЗапСибНефтехим» (Тобольская ТЭЦ) направить в Минэнерго России доработанные по замечаниям документы на утверждение нормативов запасов топлива.

Срок: 16.09.2021.

5. АО «СО ЕЭС» (Ф.Ю. Опадчий), ПАО «РусГидро» (В.В. Хмарин):

5.1. Совместно с Ассоциацией «НП Совет рынка» (М.С. Быстров) провести оценку экономического эффекта для оптового рынка от реализации проекта установки фазоповоротных трансформаторов (далее – ФПТ) на Воткинской ГЭС для включения в СиПР ЕЭС.

Срок: 30.09.2021.

6. ПАО «Россети» (А.В. Рюмин):

6.1. Совместно с АО «СО ЕЭС» (Ф.Ю. Опадчий) определить перечень ДЗО ПАО «Россети» и филиалов АО «СО ЕЭС» для организации в 2022–2023 году информационного обмена расширенным набором данных в соответствии с серией ГОСТ Р 58651 (СІМ).

Срок: 30.11.2021.

6.2. Взять на контроль повышение исполнительской дисциплины в части определения технических причин аварий. Обеспечить обследование и оценку технического состояния опор ВЛ с последующей разработкой плана

компенсирующих мероприятий по предотвращению их падения и ликвидации последствий. Разработанный план мероприятий направить в Минэнерго России.

Срок: 30.09.2021.

7. ПАО «Сургутнефтегаз» (В.Л. Богданову) обеспечить представление отчетных данных и исполнение требований приказа Минэнерго России от 23.07.2012 № 340 «Об утверждении перечня предоставляемой субъектами электроэнергетики информации, форм и порядка ее предоставления» по электросетевым объектам высшим классом напряжения 110 кВ и выше.

Срок: 30.09.2021.

8. ПАО «Т Плюс» (А.А. Вагнер) направить в Минэнерго России предложения по внесению изменений в нормативные правовые акты, регламентирующие порядок определения величины технологической и аварийной брони.

Срок: 24.09.2021.

9. ПАО «РусГидро» (В.В. Хмарин) совместно с ПАО «Россети» (А.В. Рюмин) проработать вопрос разработки компенсирующих мероприятий, позволяющих обеспечить вывод из эксплуатации ПЭС «Уренгой». Информацию о результатах проработки вопроса направить в Минэнерго России.

Срок: 30.09.2021.

10. Рекомендовать руководству Ямало-Ненецкого автономного округа и Челябинской области усилить контроль за реализацией субъектами электроэнергетики инвестиционных программ, утверждаемых субъектом Российской Федерации.

11. Рекомендовать руководству Тюменской области на основании выявленного несоответствия действующим критериям ТСО провести в 2021 году работу по лишению статуса ООО «Самбургские электрические сети», ООО «Ямалэнерго» и передаче их электросетевых объектов на обслуживание организации, обеспечивающей более надежную эксплуатацию объектов.

12. Рекомендовать руководству Свердловской области на основании выявленного несоответствия действующим критериям ТСО провести в 2021 году работу по лишению статуса ООО «ПромЭнергоСервис», ООО «Форманта-энерго» (г. Качканар), ООО «Энергоснабжающая компания» и передаче их электросетевых

объектов на обслуживание организации, обеспечивающей более надежную эксплуатацию объектов.

13. Рекомендовать руководству Челябинской области на основании выявленного несоответствия действующим критериям ТСО провести в 2021 году работу по лишению статуса ООО «ПК «УЭМ», ООО «Терра», ООО «СК «ЭнергоРесурс», ООО «Энергоснабжающая сетевая компания», ООО «Интернешенел билдинг констракшен», ООО «Металлстрой», АО «Энергосетевая компания «ЧТПЗ», ПАО «ЧЗПСН-Профнастил и передаче их электросетевых объектов на обслуживание организации, обеспечивающей более надежную эксплуатацию объектов.

14. Рекомендовать руководству Свердловской, Тюменской и Челябинской областей 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.

15. Штабам по обеспечению безопасности электроснабжения УФО:

15.1. В соответствии с пунктом 3 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.

15.2. 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: 30.09.2021.

15.3. 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.

15.4. Утвердить план мероприятий по принятию в установленном законодательством Российской Федерации порядке бесхозных 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.

15.5. 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.

16. 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.

17. Рекомендовать электросетевым компаниям принимать на обслуживание оформленные муниципальными образованиями в соответствии с планами мероприятий, указанных в пункте 15.4 раздела «РЕШИЛИ» настоящего протокола, бесхозные электросетевые объекты, с которыми такие объекты технологически связаны.

18. Рекомендовать субъектам электроэнергетики и объектам ЖКХ, в частности Курганской и Тюменской областей, Ханты-Мансийского и Ямало-Ненецкого автономных округов, обеспечить сокращение просроченной задолженности за потребленный природный газ перед ООО «Газпром Межрегионгаз», а также проведение расчетов в соответствии с заключенными договорами.

19. Рекомендовать руководству субъектов Российской Федерации:

19.1. Уделить особое внимание формированию запасов топлива для успешного начала и дальнейшего прохождения отопительного сезона 2021–2022 годов.

19.2. Усилить работу по недопущению роста и сокращению уровня дебиторской задолженности предприятий сферы жилищно-коммунального хозяйства, особенно предприятий бюджетной сферы.

19.3. Обратить особое внимание на необходимость сокращения задолженности предприятий жилищно-коммунального комплекса за топливно-энергетические ресурсы, в том числе за газ и электроэнергию. Обеспечить рассмотрение указанного вопроса в рамках заседаний региональных штабов.

19.4. Взять на контроль своевременное и качественное представление в Минстрой России до 4 числа каждого месяца сведений по форме 1-ЖКХ (зима).

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. Генерирующим компаниям УФО 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. Руководству регионов, затронутых паводками и лесными пожарами, при подготовке субъектов электроэнергетики к работе в отопительный сезон:

установить особый контроль за объектами, попавшими в зоны подтопления, а также проверить состояние обваловки фундаментов опор ВЛ и при необходимости провести их укрепление;

установить особый контроль за объектами, которые попали в очаги пожаров, и проверить восстановление нормальных схем электроснабжения;

в случае переноса субъектами электроэнергетики сроков выполнения ремонта по указанным причинам направить в Минэнерго России планируемый график завершения таких работ и обеспечить контроль его реализации.

Срок: 01.11.2021.

22. 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
Уральского федерального округа
к прохождению отопительного сезона 2021-2022 годов
г. Сургут, 09.09.2021

ОЧНЫЕ УЧАСТНИКИ

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)		
4.	Мирошниченко Сергей Александрович (Очно)	Ответственный секретарь
Государственная Дума Федерального Собрания Российской Федерации		
5.	Завальный Павел Николаевич	Председатель комитета по энергетике
6.	Минц Наталья Яковлевна	Помощник
Минстрой России (Очно)		
7.	Егоров Максим Борисович	Заместитель Министра
Ростехнадзор (Очно)		
8.	Антюхов Александр Анатольевич	Начальник Управления государственного энергетического надзора
АО «СО ЕЭС» (Очно)		
9.	Опадчий Федор Юрьевич	Председатель Правления
10.	Павлов Владимир Иванович	Генеральный директор Филиала АО «СО ЕЭС» ОДУ Урала
11.	Рогов Александр Васильевич	Директор Филиала АО «СО ЕЭС» Тюменское РДУ
ПАО «Россети» (Очно)		
12.	Майоров Андрей Владимирович	Первый заместитель Генерального директора – главный инженер ПАО «Россети»

13.	Жуйков Евгений Николаевич	Генеральный директор филиала ПАО «ФСК ЕЭС» - МЭС Урала
14.	Петров Олег Валентинович	Генеральный директор АО «Россети Тюмень»
15.	Болотин Владимир Анатольевич	Генеральный директор АО «Россети Урал»
ПАО «РусГидро» (Очно)		
16.	Кондратьев Сергей Борисович	Заместитель Генерального директора – главный инженер
АО «Техническая инспекция ЕЭС» (Очно)		
17.	Голубев Павел Владиленович	Генеральный директор
ПАО «Юнипро» (Очно)		
18.	Попов Игорь Викторович	Заместитель генерального директора по производству
АО «Интер РАО - Электрогенерация» (Очно)		
19.	Корешев Александр Анатольевич	Генеральный директор
20.	Миляев Роман Гареевич	Заместитель Генерального директора – Главный инженер
ПАО «Т Плюс» (Очно)		
21.	Вагнер Андрей Александрович	Генеральный директор
22.	Уланов Денис Владимирович	Заместитель генерального директора по производству и строительству – главный инженер
23.	Копылов Василий Васильевич	Заместитель генерального директора по взаимодействию с органами власти
24.	Родин Павел Валерьевич	Главный инженер Свердловского филиала
ПАО «ОГК-2» (Очно)		
25.	Зайцев Сергей Артурович	Заместитель управляющего директора по производству – главный инженер
Ханты-Мансийский АО - Югра (Очно)		
26.	Комарова Наталья Владимировна	Губернатор
27.	Охлопков Алексей Анатольевич	Первый заместитель Губернатора, руководитель РШ
28.	Забозлаев Алексей Геннадиевич	Заместитель Губернатора, заместитель руководителя РШ
29.	Шувалов Вадим Николаевич	Заместитель Губернатора
30.	Ким Илья Аркадьевич	Директор Департамента жилищно-коммунального комплекса и энергетики, заместитель руководителя РШ
Курганская область (очно)		
31.	Федянина Елена Васильевна	И.о. Директора Департамента государственного регулирования цен и тарифов, руководитель РШ

Челябинская область (Очно)		
32.	Шаль Сергей Вернерович	Заместитель Губернатора, руководитель РШ

УЧАСТНИКИ ПО ВКС

Минэнерго России (ВКС)		
33.	Медведева Елена Анатольевна	Директор Департамента оперативного управления в ТЭК
Аппарат полномочного представителя Президента Российской Федерации в федеральном округе (ВКС)		
34.	Костарева Татьяна Юрьевна	Заместитель полномочного представителя Президента Российской Федерации в Уральском федеральном округе
МЧС России (ВКС)		
35.	Гадеев Владислав Владимирович	Заместитель директора Департамента гражданской обороны и защиты населения
МВД России (ВКС)		
36.	Земит Игорь Арнольдович	Советник Управления «Р» ГУЭБиПК МВД России
ПАО «Россети» (ВКС)		
37.	Рябушев Константин Александрович	Первый заместитель Генерального директора - главный инженер филиала ПАО «ФСК ЕЭС» - МЭС Урала
38.	Битуев Антон Константинович	Первый заместитель Генерального директора - главный инженер АО «Россети Тюмень»
39.	Рябушев Владимир Александрович	Первый заместитель Генерального директора - главный инженер ПАО «Россети Урал»
ОАО «РЖД» (ВКС)		
40.	Санько Валентин Михайлович	Директор ОАО «РЖД» по энергетическому комплексу – начальник Трансэнерго
41.	Король Юрий Николаевич	Главный инженер Трансэнерго – Филиала ОАО «РЖД»
42.	Тимофеев Сергей Юрьевич	Заместитель Трансэнерго – филиала ОАО «РЖД» по тяговым подстанциям и технологическим сетям
43.	Корнеев Вячеслав Александрович	Начальник Горьковской дирекции по энергообеспечению – структурного подразделения Трансэнерго – филиала ОАО «РЖД»
44.	Литуев Александр Геннадьевич	Заместитель начальника Южно-Уральской дирекции по энергообеспечению – структурного подразделения Трансэнерго – филиала ОАО «РЖД» по тяговым подстанциям и технологическим сетям
45.	Пашнин Владимир Анатольевич	Заместитель начальника Южно-Уральской дирекции по энергообеспечению – структурного подразделения Трансэнерго – филиала ОАО «РЖД»

		по электросетевой деятельности
46.	Пиядин Юрий Валентинович	Заместитель начальника Свердловской дирекции по энергообеспечению – структурного подразделения Трансэнерго – филиала ОАО «РЖД» по тяговым подстанциям и технологическим сетям
47.	Молочков Александр Алексеевич	Заместитель начальника Куйбышевской дирекции по энергообеспечению – структурного подразделения Трансэнерго – филиала ОАО «РЖД» по электросетевой деятельности
ПАО «Энел Россия» (ВКС)		
48.	Косменюк Олег Николаевич	Заместитель генерального директора – директор по генерации
49.	Вавилов Дмитрий Юрьевич	Директор по эксплуатации и ремонту
50.	Гельд Дмитрий Яковлевич	Директор филиала «Среднеуральская ГРЭС»
ООО «Сибирская генерирующая компания» (ВКС)		
51.	Петров Олег Валентинович	Заместитель Генерального директора – Технический директор
ПАО «Юнипро» (ВКС)		
52.	Деркач Николай Николаевич	Директор Филиала «Сургутская ГРЭС-2» ПАО «Юнипро»
ПАО «Фортум» (ВКС)		
53.	Чуваев Александр Анатольевич	Генеральный директор
54.	Абдушукуров Парвиз Фарходович	Вице-президент, Заместитель генерального директора по операционной деятельности - Главный инженер
55.	Гонохов Владимир Анатольевич	Заместитель технического директора по технологическому и производственному надзору, охране труда и экологии
56.	Хабиров Альберт Робертович	Начальник ПТО Няганской ГРЭС Филиала Энергосистема «Западная Сибирь»
ООО «Газпром энергохолдинг» (ВКС)		
57.	Федоров Михаил Владимирович	Директор по производству
Курганская область (ВКС)		
58.	Воробьёв Анатолий Анатольевич	Заместитель Губернатора
59.	Саблукова Ирина Николаевна	Директор Департамента строительства, госэкспертизы и жилищно-коммунального хозяйства, член РШ
60.	Медведев Александр Валентинович	Начальник управления жилищно-коммунального хозяйства Департамента
61.	Чупахин Владимир Викторович	Начальник Государственной жилищной инспекции

62.	Косарев Иван Павлович	Начальник отдела энергетике и энергосбережения Департамента государственного регулирования цен и тарифов, секретарь РШ
63.	Петрова Ольга Михайловна	И.о. Директора Некоммерческой организации «Региональный фонд капитального ремонта многоквартирных домов Курганской области»
Тюменская область (ВКС)		
64.	Вахрин Вячеслав Михайлович	Заместитель губернатора, руководитель РШ
65.	Якуба Наталья Владимировна	Заместитель директора Департамента жилищно- коммунального хозяйства
Свердловская область (ВКС)		
66.	Смирнов Николай Борисович	Министр энергетике и жилищно-коммунального хозяйства, руководитель РШ
Ямало-Ненецкий АО (ВКС)		
67.	Карасёв Сергей Викторович	Заместитель Губернатора, руководитель РШ
68.	Афанасьев Дмитрий Николаевич	Директор департамента тарифной политики, энергетике и жилищно-коммунального комплекса, заместитель руководителя РШ
69.	Касьяненко Андрей Иванович	Директор Некоммерческой организации «Фонд капитального ремонта многоквартирных домов
70.	Мурзакаев Ахат Талхеевич	Первый заместитель директора департамента государственного жилищного надзора – главный государственный инспектор
АО «Концерн Росэнергоатом» (ВКС)		
71.	Шутиков Александр Викторович	Первый заместитель Генерального директора по эксплуатации АЭС
72.	Сидоров Иван Иванович	Заместитель Генерального директора- директор филиала АО «Концерн Росэнергоатом» «Белоярская атомная станция»
АО «Салехардэнерго» (ВКС)		
73.	Стратий Юрий Федорович	Генеральный директор
АО «СУЭНКО» (ВКС)		
74.	Анучин Данил Иванович	Директор
ПАО «Лукойл» (ВКС)		
75.	Юркевич Дмитрий Владимирович	Начальник Департамента энергообеспечения и эксплуатации Дирекции по энергетике
ПАО «Передвижная энергетика» (ВКС)		
76.	Кузнецов Евгений Геннадьевич	Генеральный директор
АО «Оборонэнерго» (ВКС)		
77.	Кирюхин Сергей Владимирович	Генеральный директор

78.	Непомнящий Андрей Юрьевич	Заместитель генерального директора – главный инженер
ООО «Газпром межрегионгаз» (ВКС)		
79.	Рогачев Александр Григорьевич	Главный инженер
ПАО «Сургутнефтегаз» (ВКС)		
80.	Буланов Александр Николаевич	Главный инженер – первый заместитель генерального директора
81.	Зенков Михаил Геннадьевич	Главный энергетик – начальник управления энергетики
АО «РУСАЛ УРАЛ» (ВКС)		
82.	Соломеин Евгений Анатольевич	Директор по обеспечению производства «РУСАЛ Каменск-Уральский»
АО «ЮРЭСК» (ВКС)		
83.	Бусурин Алексей Иванович	Врио генерального директора
84.	Латышонок Андрей Владимирович	И.о. Главного инженера
ПАО «Газпром нефть» (ВКС)		
85.	Берёзный Павел Владимирович	Начальник Департамента энергетики
ООО «Газпром энерго» (ВКС)		
86.	Асосков Сергей Михайлович	Главный инженер – первый заместитель генерального директора
АО «Облкоммунэнерго» (ВКС)		
87.	Буданов Дмитрий Владимирович	Генеральный директор
ООО «Ноябрьская ПГЭ» (ВКС)		
88.	Уфимцев Михаил Афанасьевич	Главный инженер
ПАО «Курганская генерирующая компания» (ВКС)		
89.	Долгов Сергей Николаевич	Генеральный директор
ООО «Интертехэлектро-Электрогенерация» (ВКС)		
90.	Креницын Геннадий Константинович	Технический директор