

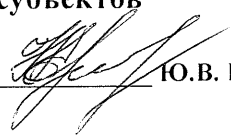
**МЕЖОТРАСЛЕВОЙ СОВЕТ
ПОТРЕБИТЕЛЕЙ ПО ВОПРОСАМ ДЕЯТЕЛЬНОСТИ СУБЪЕКТОВ
ЕСТЕСТВЕННЫХ МОНОПОЛИЙ ПРИ ГУБЕРНАТОРЕ ОБЛАСТИ**

П Р О Т О К О Л № 11

26 октября 2018 года
10 часов 00 минут

г.Саратов,
ул.Московская, 72,стр.2, каб.№8

УТВЕРЖДАЮ

**Председатель Межотраслевого совета
потребителей
по вопросам деятельности субъектов
естественных монополий
при Губернаторе области**  **Ю.В. Ерофеев**

Присутствовали:

**члены Межотраслевого совета потребителей по вопросам деятельности субъектов
естественных монополий при Губернаторе области:**

Ерофеев Юрий Владимирович	член Саратовского регионального отделения Общероссийской общественной организации "Деловая Россия", Депутат Саратовской городской Думы
Жбанчиков Андрей Юрьевич	член Совета регионального отделения партии «Справедливая Россия» в Саратовской области, активист регионального партийного проекта «За Справедливость в ЖКХ»
Мельников Алексей Иванович	руководитель аппарата комитета Саратовской областной Думы по вопросам жилищной, строительной и коммунальной политики представитель Регионального отделения Всероссийской политической партии «ЕДИНАЯ РОССИЯ»
Аксенов Андрей Степанович	представитель Саратовского регионального отделения Общероссийской общественной организации малого и среднего предпринимательства «Опора России»
Крылов Денис Александрович	вице-президент Торгово-промышленной палаты Саратовской области
Кудинов Дмитрий Геннадьевич	депутат Саратовской городской Думы, член Всероссийской политической партии «ЕДИНАЯ РОССИЯ»
Степанов Александр Алексеевич	директор Фонда содействия развитию межсекторного взаимодействия «Единение», член Общественной палаты
Джашитов Александр Эммануилович	председатель Ассоциации территориальных общественных самоуправлений "Ассоциации самоуправляемых территорий г.

	Саратова", член Общественной палаты
Лутьянова Ольга Николаевна	советник уполномоченного по защите прав предпринимателей Саратовской области
Власов Александр Прокофьевич	член Совета регионального отделения партии "Справедливая Россия" в Саратовской области

Приглашенные:

Шиловский Виталий Анатольевич	начальник отдела регулирования тарифов в электроэнергетики комитета государственного регулирования тарифов области;
Сатаров Василий Анатольевич	начальник управления топливно-энергетического комплекса министерства промышленности и энергетики области;
Алпатов Александр Николаевич	заместитель начальника управления топливно-энергетического комплекса министерства промышленности и энергетики области
Козин Сергей Валентинович	генеральный директор ЗАО «СПГЭС»;
Иванов Андрей Владимирович	директор ООО «СПГЭС»;
Качалов Александр Федорович	главный инженер АО «Облкоммунэнерго»;
Лукьянов Максим Александрович	директор филиала ОАО «Объединенная энергетическая компания» в г.Саратове;
Теленков Игорь Иванович	директор ООО «ЭЛТРЕЙТ»;
Чукарин Борис Николаевич	заместитель начальника дирекции по электросетевой деятельности Приволжской дирекции по энергообеспечению филиала ОАО «РЖД» ТРАНСЭНЕРГО;
Морохина Надежда Сергеевна	начальник сектора тарифного регулирования Приволжской дирекции по энергообеспечению филиала ОАО «РЖД» ТРАНСЭНЕРГО;
Мязин Дмитрий Николаевич	директор по экономике и финансам ПАО «Саратовэнерго»;
Тарновский Сергей Сергеевич	директор по информационным технологиям ПАО «Саратовэнерго»;
Иноземцев Дмитрий Александрович	главный инженер филиала «Уральский» АО «Оборонэнерго»;

На заседании Межотраслевого совета потребителей по вопросам деятельности субъектов естественных монополий при Губернаторе области (далее - Совет) присутствуют 10 членов Совета из 13. Заседание правомочно принимать решения.

1. О проекте корректировки инвестиционной программы ЗАО «СПГЭС» на период 2017 – 2021 годов в части 2018-2021 годов.

Выступали:

Козин С.Ф., Ерофеев Ю.В., Джашитов А.Э., Кудинов Д.Г., Степанов А.А., Мельников А.И., Шиловский В.А.

Информация:

В целях повышения надежности электроснабжения потребителей, ограничения возможности хищения электроэнергии, расширения возможностей технологического присоединения новых потребителей к сетям ЗАО «СПГЭС» выявлены участки наиболее требующие реконструкции, такие как:

1. Воздушные линии электропередач ВЛ-0,4/10 кВ, по которым запланировано проведение следующих работ: замену проводов на перегруженных линиях ВЛ-0,4/10 кВ; замену ответвлений от линий 0,4 кВ на самонесущий изолированный провод; установку приборов учета, что позволит организовать учет непосредственно на границе балансовой принадлежности и определять объемы электрической энергии с учетом технических и коммерческих потерь;

2. Кабельные линии электропередач КЛ-0,4/6/10 кВ, по которым запланировано проведение следующих работ: замену кабелей 6/10 кВ в связи с большим количеством муфт и глубиной залегания кабеля более 2-х метров; оптимизацию трасс КЛ, путем установки секционных переключателей; замену кабелей на перегруженных линиях КЛ-0,4/6/10 кВ; строительство линий КЛ-0,4/6/10 кВ, с целью врезки в существующие для возможности разделения нагрузок путем изменения схем электроснабжения и токоразделов, что позволит снизить потери и даст возможность подключения новых потребителей;

3. Распределительные пункты, по которым запланировано проведение следующих работ: замену существующих ячеек КСО с масляными выключателями на новые КСО-298 с вакуумными выключателями, что повысит надежность работы распределительных устройств и уровень безопасности эксплуатационного персонала, а также снизит размер эксплуатационных затрат;

4. Трансформаторные подстанции, по которым запланировано проведение следующих работ: замену трансформаторов, отработавших нормативный срок эксплуатации; замену трансформаторов на трансформаторы большей мощности, в связи с увеличением нагрузки текущих потребителей; замену устаревшего оборудования (КСО, ЦО) на современное, в целях повышения надежности работы распределительных устройств и снижения эксплуатационных затрат.

Общий объем финансирования инвестиционных проектов:

на 2018 год составит 245,254 млн. руб. (по утвержденной программе 2017-2021 гг. - 291,800 млн. руб.);

на 2019 год составит 364,571 млн. руб. (по утвержденной программе 2017-2021 гг. - 358,495 млн. руб.);

на 2020 год составит 398,429 млн. руб. (по утвержденной программе 2017-2021 гг. - 391,789 млн. руб.);

на 2021 год составит 436,287 млн. руб. (по утвержденной программе 2017-2021 гг. - 429,016 млн. руб.).

Ввод основных средств:

на 2018 год составит ВЛ - 44,981 км, КЛ - 14,791 км, ТП - 7,57 МВа (в соответствии с утвержденной программой 2017-2021 годов - ВЛ - 49,371 км, КЛ - 19,880 км, ТП - 9,08 МВа);

на 2019 год ВЛ - 38,847 км, КЛ - 17,015 км, ТП - 11,12 МВа (в соответствии с утвержденной программой 2017-2021 годов - ВЛ - 52,247 км, КЛ - 14,966 км, ТП - 9,59 МВа);

на 2020 год составит ВЛ - 38,017 км, КЛ - 27,285 км, ТП - 11,69 МВа (в соответствии с утвержденной программой 2017-2021 годов - ВЛ - 51,43 км, КЛ - 25,851 км, ТП - 11,69 МВа);

на 2021 год составит ВЛ - 47,989 км, КЛ - 20,553 км, ТП - 13,23 МВа (в соответствии с утвержденной программой 2017-2021 годов - ВЛ - 62,076 км, КЛ - 19,497 км, ТП - 13,23 МВа).

Решили:

1. Утвердить скорректированную инвестиционную программу ЗАО «СПГЭС» на 2017-2021 годы в части 2018-2021 годов, с учетом предложений и замечаний комитета государственного регулирования тарифов Саратовской области.

2. Рекомендовать министерству промышленности и энергетики Саратовской области подготовить и направить в Саратовскую городскую Думу обращение по рассмотрению вопроса о сохранении на 2019 год размера арендной платы для сетевой организации ЗАО «СПГЭС», по договору аренды за пользование муниципальным

имуществом, на уровне, установленном на 2018 год, с целью направления ЗАО «СПГЭС» средств на реализацию утвержденной инвестиционной программы предприятия и реконструкцию арендованного муниципального электросетевого комплекса.

Голосовали: «За» - единогласно.

2. О корректировке инвестиционной программы ООО «СПГЭС» на период 2018-2022гг.

Выступали:

Иванов А.В., Ерофеев Ю.В., Крылов Д.А., Кудинов Д.Г., Степанов А.А., Мельников А.И. Жбанчиков А.Ю., Лутьянова О.Н., Власов А.П., Джашигов А.Э.

Информация: Инвестиционная программа ООО «СПГЭС» на период 2018-2022 годов предусматривает вложение инвестиций на приобретение основных средств и программного обеспечения на общую сумму 52,902 млн. руб., (с учетом НДС), в ранее утвержденной программе вложение инвестиций предусмотрено в сумме 49,31млн. руб. (с учетом НДС).

В инвестиционную программу вносятся следующие изменения: скорректирован размер ставки налога на добавленную стоимость; скорректированы количество и стоимость инвестиционных проектов.

Финансирование капитальных вложений (с учетом НДС) в разбивке по годам реализации инвестиционной программы:

в 2018 году – 9,748 млн. руб. (в соответствии с утвержденной программой - 9,47 млн. руб.);

в 2019 году – 10,310 млн. руб.; (в соответствии с утвержденной программой - 10,310 млн. руб.);

в 2020 году – 11,556 млн. руб.; (в соответствии с утвержденной программой - 10,9 млн. руб.);

в 2021 году – 10,242 млн. руб.; (в соответствии с утвержденной программой 9,09 млн. руб.);

в 2022 году – 11,046 млн. руб. (в соответствии с утвержденной программой 9,54 млн. руб.).

Реализация проекта позволит получить следующие результаты:

- уменьшить необходимую для размещения серверов площадь;
- обеспечить возможность увеличения производительности серверного оборудования за счет установки дополнительных ЦП;
- обеспечить возможность увеличения максимального объема ОЗУ сервера до 64ТБ;
- уменьшить энергопотребление;
- позволит реализовать резервирование и дублирование всех ключевых подсистем и компонентов (ЦП, ОЗУ, подсистема ввода-вывода, система внутренней коммутации, и др.);
- повысить эффективность управления инфраструктурой основного ЦОД без увеличения сложности управления парка оборудования;
- обеспечить запас производительности за счет установки дополнительных ЦП, компонентов ввода-вывода и увеличения объема ОЗУ;
- получить экономию на обслуживании и технической поддержке в течение 5 лет эксплуатации.

Решили:

Утвердить скорректированную инвестиционную программу ООО «СПГЭС» на период 2018-2022гг.

Голосовали: «За» - единогласно.

3. О корректировке инвестиционной программы АО «Облкоммунэнерго» 2017-2021 годов в части 2018 -2019 годов.

Выступали:

Качалов А.Ф., Ерофеев Ю.В., Крылов Д.А., Кудинов Д.Г., Степанов А.А., Мельников А.И., Жбанчиков А.Ю., Власов А.П.,

Информация:

Были внесены изменения в следующие разделы и объекты:

1.2.1.1 Реконструкция трансформаторных и иных подстанций

В целях распределения нагрузок у потребителей и доведение качества электроэнергии до показателей ГОСТа, а также в связи с постоянным развитием инфраструктуры городских центров области возникает необходимость в установке новых комплектных трансформаторных подстанций городского типа. Новое оборудование входящие в ГКТП упростит процесс эксплуатации и оперативно-диспетчерского управления, повысит безопасность и надежность электроснабжения.

Также в связи с физическим и моральным износом оборудования, основываясь на заключении экспертных комиссий, были выявлены ТП и РП, на месте которых планируется строительство новых трансформаторных подстанций и распределительных пунктов. При этом проектами предусматривается перераспределение нагрузок с соседними подстанциями и линиями.

Исключены из инвестиционной программы на 2018 год объекты в объеме 5,88 млн.руб.

Добавлены в инвестиционную программу 2018 года объекты в объеме 7,093 млн.руб.

1.2.1.2 Модернизация, техническое перевооружение трансформаторных и иных подстанций, распределительных пунктов

С целью повышения качественного, надежного и бесперебойного электроснабжения потребителей электрической энергии подключённых к распределительным пунктам 6-10кВ АО «Облкоммунэнерго», осуществляющих электроснабжение социально-значимых объектов и населения Саратовской области.

Исключены из инвестиционной программы на 2018 год объекты в объеме 33,299 млн.руб.

Добавлены в инвестиционную программу 2018 год объекты в объеме 31,424 млн.руб.

1.2.2.1 Реконструкция линий электропередачи

В результате проведенного анализа были выявлены участки наиболее требующие ремонта, такие как:

- ВЛ-0,4/6/10 кВ с процентом износа опор выше норматива, при экономически нецелесообразном текущем и капитальном ремонте;

- Замена ВЛ-0,4/6/10 кВ выполненных неизолированным проводом на воздушные линии выполненные с использованием проводов СИП-2 и СИП-3 и соответствующей арматуры;

- ВЛ-6/10 кВ для создания резерва распределительным пунктам, что значительно улучшит надежность электроснабжения и позволит повысить категорию электроснабжения наиболее значимых потребителей;

- ВЛ-0,4 кВ взамен пришедших в негодность кабельных с дальнейшим перераспределением нагрузки центров питания.

Исключены из инвестиционной программы на 2018 год объекты в объеме 4,08 млн.руб.

Добавлены в инвестиционную программу 2018 года объекты в объеме 35,289 млн.руб.

1.2.2.2 Модернизация, техническое перевооружение линий электропередачи

- замена кабельных линий напряжением 6(10)кВ на участках городских электрических сетей, где число соединительных муфт на единицу протяженности линии значительно превышает норматив;

- замена кабельных линий напряжением 6(10)кВ срок эксплуатации которых превышает 30 лет и где последнее время наблюдаются частые повреждения, вызванные внутренними короткими замыканиями линии;

- замена кабельных линий напряжением 6(10)кВ давно находящихся в повреждении, устранение которых по различным причинам невозможно, и тем самым приводящих к вынужденной необходимости использовать резервную схему питания, что неблагоприятно

влияет на токораспределение в головных участках и снижает надежность электроснабжения потребителей;

- прокладка новых линий взамен пришедших в негодность с перераспределением нагрузки либо изменением самого центра питания.

Исключены из инвестиционной программы на 2018 год объекты в объеме 12,29 млн.руб.

Добавлены в инвестиционную программу 2018 года объекты в объеме 10,633 млн.руб.

1.2.3.1 Установка приборов учета, класс напряжения 0,22 (0,4) кВ

Исключены из инвестиционной программы на 2018 год объекты в объеме 23,4 млн.руб.

1.2.3.2 Установка приборов учета, класс напряжения 6 (10) кВ

Установка ПКУ-6(10)кВ позволяет организовать учет непосредственно на границе балансовой принадлежности и определять объемы электрической энергии с учетом технических и коммерческих потерь.

Добавлены в инвестиционную программу 2018 года объекты в объеме 1,48 млн.руб.

1.6 Прочие инвестиционные проекты

Исключены из инвестиционной программы на 2018 год объекты в объеме 16.99 млн.руб.

Добавлены в инвестиционную программу 2018 года в объеме 22,091 млн.руб.

Общий объем финансирования инвестиционных проектов на 2018 год составит 111,713 млн. руб. (было по утвержденной программе 2017-2021 гг. - 111,542 млн.руб.)

На 2019 год запланировано осуществить реализацию инвестиционных проектов на общую сумму 116,874 млн. руб. (без учета НДС), что соответствует утвержденной инвестиционной программе АО «Облкоммунэнерго» на период 2017-2021г.

Решили:

Утвердить скорректированную инвестиционную программу АО «Облкоммунэнерго» 2017-2021 годов в части 2018 -2019 годов.

Голосовали: «За» - единогласно.

4. О корректировке инвестиционной программы ООО «ЭЛТРЕЙТ» на 2017-2019г.г. в части 2018-2019 годов.

Выступали:

Теленков И.И., Ерофеев Ю.В., Джашитов А.Э., Кудинов Д.Г., Степанов А.А., Мельников А.И.

Информация:

Уточнение наименований объектов электросетевого хозяйства, реконструкция которых утверждена инвестиционной программой на 2018 год.

На этапе выполнения проектных работ по объекту: Реконструкция кабельной линии КЛ-6кВ от ПС «Урицкая» до РП АРЗ фидер 741, яч. 75 г. Энгельс, Саратовская область, на трассе прохождения кабельной линии было выявлено большое количество подземных, линейных инженерных сооружений жилищно-гражданского и транспортного назначения. В целях недопущения перерывов в снабжении населения коммунальными ресурсами, было принято решение об изменении способа прокладки ЛЭП. В результате принятого решения часть трассы КЛ-6кВ протяженностью 380 метров, согласно проектной документации, будет выполнена двухцепной ВЛЗ.

Наименование объекта до корректировки – «Реконструкция воздушной линии электропередачи ВЛИ-0,4кВ от трансформаторной подстанции ЗТП-72 напряжением 6/0,4кВ по ул. Набережная ул. Коммунистическая, ул.Советская, Саратовская область, Марковский район, с.Орловское».

Наименование объекта после корректировки – «Реконструкция объектов электросетевого хозяйства: сооружение низковольтной линии электропередач 0,4 Кв Л-2 от ЗТП №72/400 кВА (АБЗ) по ВЛ-10 Кв Л-12 от ПС Орловское, протяженностью 749 м. , сооружение низковольтной линии электропередач 0,4 Кв-1 от ЗТП №72/400 кВА (АБЗ) по

Выступали:

Мязин Д.Н., Ерофеев Ю.В., Крылов Д.А., Кудинов Д.Г., Степанов А.А., Мельников А.И., Жбанчиков А.Ю., Власов А.П., Лутьянова О.Н.

Информация:

Проект корректировки инвестиционной программы ПАО «Саратовэнерго» на период 2018-2020 годов предусматривает дополнительные проекты:

1. «Монтаж охранно-пожарной сигнализации в здании управления». Цель - замена вышедшей из рабочего состояния системы охранно-пожарной сигнализации в связи с высоким уровнем износа.

Срок начала реализации проекта: 2 квартал 2018 года, срок окончания реализации проекта: 2 квартал 2018 года. Общая стоимость проекта: 1,2 млн. руб. (с НДС);

2. «Монтаж охранно-пожарной сигнализации в клиентских офисах». Цель - замена вышедших из рабочего состояния систем охранно-пожарной сигнализации в связи с высоким уровнем износа.

Планируется ежегодная плановая замена ОПС по 10 объектам Общества (всего за период 2018 – 2020 годов, всего по 30 объектам). Срок начала реализации проекта: 2 квартал 2018 года, срок окончания реализации проекта: 3 квартал 2020 года. Общая стоимость проекта: 3,07 млн. руб. (с НДС);

3. «Монтаж системы видеонаблюдения в здании управления». Запланирован к реализации в связи с необходимостью замены имеющихся в собственности системы видеонаблюдения с высоким уровнем износа.

Срок начала реализации проекта: 2 квартал 2018 года, срок окончания реализации проекта: 2 квартал 2018 года. Общая стоимость проекта: 0,28 млн. руб. (с НДС);

4. «Монтаж системы контроля и управления доступом в здании управления». Запланирован к реализации в целях комплексной безопасности (в том числе антитеррористической безопасности) сотрудников Общества.

Срок начала реализации проекта: 2 квартал 2019 года, срок окончания реализации проекта: 2 квартал 2019 года. Общая стоимость проекта: 2,24 млн. руб. (с НДС);

5. «Модернизация системы IP - Телефонии». Цель - построение надёжной, отказоустойчивой взаимоувязанной телефонной сети, повышение доступности и качества услуг. Срок начала реализации проекта: 2 квартал 2018 года, срок окончания реализации проекта: 3 квартал 2018 года. Общая стоимость проекта: 6,75 млн. руб. (с НДС);

6. «Развитие автоматизированной информационной системы управления энергосбытовой деятельностью «ЭнергоОфис» юридических лиц в части изменений регионального законодательства». Проект запланирован в целях обеспечения поддержки, надежного функционирования и развития биллинговой системы АИСУЭД «ЭнергоОфис», используемой в основном бизнес - процессе ПАО «Саратовэнерго».

Срок начала реализации проекта: 1 квартал 2018 года, срок окончания реализации проекта: 4 квартал 2018 года. Общая стоимость проекта: 3,7 млн. руб. (с НДС);

7. «Развитие автоматизированной системы управления энергосбытовой деятельностью «БЫТ» в части физических лиц».

Проект запланирован в целях обеспечения работоспособности биллинговой системы АСУ ЭД «БЫТ», путем создания и доработки отдельных модулей и отчетов в АСУ ЭД «БЫТ». Срок начала реализации проекта: 2 квартал 2018 года, срок окончания реализации проекта: 4 квартал 2018 года. Общая стоимость проекта: 2,13 млн. руб. (с НДС);

8. «Приобретение программного обеспечения MaxPatrol».

Проект запланирован к реализации в связи с необходимостью организации централизованного мониторинга защищенности корпоративной информационной системы, обеспечения оперативного реагирования на все значимые инциденты информационной безопасности. Срок начала реализации проекта: 3 квартал 2019 года, срок окончания реализации проекта: 3 квартал 2019 года. Общая стоимость проекта: 4,9 млн. руб. (с НДС).

9. «Приобретение автомобилей для обслуживания потребителей». Проект запланирован к реализации в связи с необходимостью замены имеющегося в собственности автомобилей: «ГАЗ 3302» 2011г. выпуска, «Рено Логан» 2011г. выпуска, «ВАЗ 21310» 2011г. выпуска с высоким уровнем износа.

ВЛ-10 кВ Л-12 от ПС Орловское, протяженностью 430,8 п. м. , расположенные по адресу: Саратовская область, Марковский район, с. Орловское.»

1. Наименование объекта до корректировки - «Реконструкция воздушной линии ВЛ-0,4кВ по ул.Калинина, ул. М.Горького, ул.Октябрьская, Октябрьский переулок, Саратовская обл, Саратовский район, п.Красный Текстильщик, от ТП №436А напряжением 6/0,4кВ, ПС Хмелевка 35/6кВ».

Наименование объекта после корректировки – «Реконструкция объекта электросетевого хозяйства: сооружение – линия электропередачи ВЛ-0,4 кВ (кадастровый номер 64:32:000000:20092), протяженностью 3670 п. м., расположенного по адресу: Саратовская область, Саратовский район, р. п. Красный Текстильщик, ВЛ-0,4 отходящие от КТП-436А 2*400 по ул. Калинина, ул. М. Горького, ул. Октябрьская, Октябрьский переулок.»

Наименование объектов электросетевого хозяйства приведены в соответствие на основании правоустанавливающих документов и бухгалтерского учета.

В ходе реализации утвержденной инвестиционной программы по срокам и по величине затраченных средств отклонений нет.

Инвестиционная программа на 2019 год сформирована в соответствии с планами развития территорий, техническим состоянием электрических сетей, с учетом значимости объектов электроснабжения, с учетом прогнозов по выручке от передачи электроэнергии и поступлений по договорам на технологическое присоединение.

План финансирования капитальных вложений ООО «ЭЛТРЕЙТ» в 2019г.

Наименование показателей	2019 утверж.	2019 корректир.	Итого
Строительство ВЛИ-0,4, по ул.Трудовая, ул.Новая, ул.Трудовая, 1-й Сулягин Ключ, л.Маяковского, Саратовской обл., г.Вольск, п.Большевик от КТП №276	4,811	4,811	4,811
Строительство трансформаторной подстанции КТП 6/0,4кВ мощностью 400кВА расположенной по адресу: Саратовская обл., г.Вольск, п.Большевик	0,887	0,887	0,887
ИТОГО	5,698		5,698
Строительство ЦРП-10кВ от ПС 110/10 кВ "Аэропорт" ПАО МРСК Волги".		6,97	6,97
Приобретение УАЗ (остекленный фургон)		1,4	1,4
ИТОГО		8,370	8,370
ИТОГО по Инвестиционному проекту на 2019г		14,068	14,068

Актуальность строительства ЦРП-10кВ от ПС 110/10 кВ "Аэропорт" ПАО МРСК Волги" обусловлена тем фактом, что в настоящий момент существует перспектива развития сети в данном районе, возможность подключения новых потребителей.

Затраты на реализацию мероприятий в размере 6,97 млн. рублей, складываются из стоимости проектных, строительно-монтажных и пусконаладочных работ, выполняемых по объектам строительства электросетей.

Ввод основных фондов по инвестиционной программе за 2019 г. планируется в полном объеме.

Решили:

Утвердить скорректированную инвестиционную программу ООО «ЭЛТРЕЙТ» 2017-2019 годов в части 2018 -2019 годов.

Голосовали: «За» - единогласно.

5. О корректировке инвестиционной программы ПАО «Саратовэнерго» на период 2018-2020 годов

Срок начала реализации проекта: 3 квартал 2018 года, срок окончания реализации проекта: 3 квартал 2020 года. Общая стоимость проекта: 23,58 млн. руб. (с НДС).

Решили:

Утвердить скорректированную инвестиционную программу ПАО «Саратовэнерго» на период 2018-2020 годов.

Голосовали: «За» - единогласно.

6. О корректировке инвестиционной программы ОАО «ОБЪЕДИНЕННАЯ ЭНЕРГЕТИЧЕСКАЯ КОМПАНИЯ» (ОАО «ОЭК») на 2018-2019г.

Выступали:

Лукьянов М.А., Ерофеев Ю.В., Крылов Д.А., Кудинов Д.Г., Степанов А.А., Мельников А.И., Жбанчиков А.Ю., Лутьянова О.Н., Власов А.П.

Информация:

Корректировка ИПР, проводимая в текущем 2018 году, затрагивает мероприятия 2018 года, и вызваны необходимостью приведения источников финансирования тарифным решениям КГРТО.

Мероприятия утвержденной ИПР на период с 2019-2022 годы в процессе текущей корректировки не изменялись ни по составу, ни по финансированию.

Однако, в связи с поступающими заявлениями на осуществление технологического присоединения льготных групп потребителей, мероприятия по реконструкции объектов электросетевого хозяйства в рамках заключенных договоров технологического присоединения будут оперативно включаться в проект корректировки инвестиционной программы в 2019 году.

Инвестиционная программа ОАО «ОЭК» на период 2018-2022 г.г. предусматривает выполнение мероприятий в 39 СНТ и включает в себя:

№ п/п	Год реализации ИПР	Протяженность линий, км (реконструкция)	Количество замененных трансформаторных подстанций, шт.	Мощность трансформаторов, МВА (реконструкция)
1	2018	0,885	6	1,32
2	2019	2,72	7	1,11
3	2020	5,10	6	1,02
4	2021	0,745	4	0,76
5	2022	4,07	8	1,97
	ИТОГО:	13,52	31	6,18

Год реализации ИПР	Внедрение системы АИИС КУЭ, шт. (количество точек поставки)	Покупка специализированного транспорта, шт. (количество)	Итоговая сумма по ИПР, с НДС, тыс. руб.
2018			5 153,00
2019	8		8 297,14
2020	18	1	9 707,68
2021		2	11 632,57
2022			11 283,85
ИТОГО:	26	3	46 074,24

Осуществление запланированных мероприятий ИПР 2018-2022 гг. позволит в целом повысить надежность и качество энергоснабжения потребителей, сократить время на устранение аварийных ситуаций, сократить потери электрической энергии.

Решили:

Утвердить скорректированную инвестиционную программу ОАО «ОБЪЕДИНЕННАЯ ЭНЕРГЕТИЧЕСКАЯ КОМПАНИЯ» на 2018-2019г.

Голосовали: «За» - единогласно.

7. О корректировке инвестиционной программы Приволжской дирекции по энергообеспечению структурного подразделения Трансэнерго – филиала ОАО «РЖД» на 2018-2020 гг.

Выступали:

Чукарин Б.Н., Морохина Н.С., Ерофеев Ю.В., Крылов Д.А., Кудинов Д.Г., Степанов А.А., Мельников А.И., Жбанчиков А.Ю., Лутьянова О.Н., Власов А.П.

Информация:

Руководством Трансэнерго – филиала ОАО «РЖД» принято решение об увеличении лимита финансирования ИПР Приволжской дирекции по энергообеспечению до 459,601 млн. руб. Было утверждено 183,703 млн.руб.

Регион	2018	2019	2020	ИТОГО, млн. руб., без НДС
Саратовская область	104,642	176,554	178,405	459,601

В связи с этим программа была доработана, а именно:

- 1) переоформлена согласно приказа Минэнерго № 380 от 05.05.2016г.;
- 2) по причине загруженности и сильной раздробленности было принято решение об объединении утвержденных объектов (было – 61 шт., стало 25 шт.), то есть утвержденные объекты так и остаются, но в составе более крупного объекта. Ни один из объектов из утвержденной инвестиционной программы убран не был;
- 3) добавлено в ИПР три крупных объекта на сумму 273,643 млн. руб.:
 - «Реконструкция линий электроснабжения ВЛ-10 кВ на участке Ершов - Пугачевск» на сумму 98,991 млн. руб.;
 - «Реконструкция ТП АБ ст. Балаково» на сумму 63,402 млн. руб.;
 - «Техническое перевооружение устройств продольного электроснабжения на участке Палласовка (Глубинный) – Красный Кут» на сумму 111,250 млн. руб.

Проектом программы предусматривается замена деревянных опор на железобетонные и проводов воздушных линий АС-25 на СИП-2 с большим сечением, замена масляных выключателей 10 кВ с выработанным сроком эксплуатации на вакуумные выключатели, замена силовых трансформаторов 400 кВА выработавших свой ресурс. Данные мероприятия позволят обеспечить качественное электроснабжение потребителей, соответствующее требованиям ГОСТ 32144-2013.

Объем финансирования программы (с НДС) составляет 542,329 млн. руб. в том числе 2018 – 127,477 млн. руб., 2019 – 208,334 млн. руб., 2020 – 210,518 млн. руб.

Источниками финансирования программы являются амортизация, учтенная в тарифе (18,2 %), инвестиционная составляющая в тарифе (11,9 %) и прочие собственные средства компании (69,9 %).

Решили:

Утвердить скорректированную инвестиционную программу Приволжской дирекции по энергообеспечению структурного подразделения Трансэнерго – филиала ОАО «РЖД» на 2018-2020 гг.

Голосовали: «За» - единогласно.

8. О корректировке инвестиционной программы филиала «Уральский» АО «Оборонэнерго» на 2018-2019 годы

Выступали:

Иноземцев Д.А., Ерофеев Ю.В., Крылов Д.А., Кудинов Д.Г., Степанов А.А., Мельников А.И., Жбанчиков А.Ю., Лутьянова О.Н., Власов А.П.

Информация:

Корректировка инвестиционной программы филиала «Уральский» АО «Оборонэнерго» выполнена с учетом:

- уточнения перечня объектов, требующих технического перевооружения или реконструкции из-за изменения их технического состояния;
- переутверждения проектно-сметной документации на объекты строительства и реконструкции, реализуемые в рамках инвестиционной программы;
- пересмотра объема капитальных затрат на закупку специализированной техники.

На 2018 год филиалу «Уральский» АО «Оборонэнерго» постановлением Комитета государственного регулирования тарифов Саратовской области от 28 декабря 2017 г. №72/13 был утвержден размер необходимой валовой выручки на передачу электрической энергии в размере 70 984,32 тыс. руб.

По результатам выполненной корректировки, ключевые показатели инвестиционной программы Филиала изменились следующим образом:

тыс. руб.

№	Источники финансирования на 2018 год	Утверждено на 2018 г.	Проект корректировки на 2018 г.	Отклонение
1	Амортизация	9 302,0	6 958,8	-2 343,2
2	Прибыль, направляемая на инвестиции	7 449,0	-	-7 449,0
3	Возврат НДС	3 015,0	1 251,5	-1 763,5
4	Лизинг	1 259,0	1 259,0	-
	ИТОГО:	21 026,0	9 470,3	-11 555,7

тыс. руб.

№	Источники финансирования на 2019 год	Утверждено на 2019 г.	Проект корректировки на 2019 г.	Отклонение
1	Амортизация	10 354,0	10 354,0	-
2	Прибыль, направляемая на инвестиции	7 831,0	7 831,0	-
3	Возврат НДС	3 273,0	3 465,0	192,0
4	Лизинг	1 259,0	1 067,0	-192,0
	ИТОГО:	22 717,0	22 717,0	0

По результатам реализации скорректированной инвестиционной программы Общества в 2018-2019 годах будет обеспечено достижение следующих основных целей Общества:

1. Надежное и бесперебойное электроснабжение потребителей в зоне ответственности Общества.

2. Выполнение обязательств Общества по технологическому присоединению потребителей к электросетевым объектам Общества в соответствии с действующим законодательством.

Решили:

Утвердить скорректированную инвестиционную программу филиала «Уральский» АО «Оборонэнерго» на 2018-2019 годы

Голосовали: «За» - единогласно.

9. Разное

Представитель комитета государственного регулирования тарифов Саратовской области Шиловский В.А. «Учитывая, что все утвержденные инвестиционные программы предусматривают финансирование за счет тарифных источников хочу обратить внимание членов межотраслевого совета, что инвестиционные программы предприятий могут быть рассмотрены в составе выручки организаций на 2019 год исключительно в рамках Прогноза социально-экономического развития и с учетом предельных уровней тарифов на услуги по передаче электрической энергии, установленных Федеральной антимонопольной службой на 2019 год».

**Вся необходимая информация о заседаниях Межотраслевого совета потребителей по вопросам деятельности субъектов естественных монополий при Губернаторе области размещена на официальных сайтах Комитета государственного регулирования тарифов Саратовской области (<http://saratov.gov.ru/gov/auth/komregul/>) и Министерства промышленности и энергетики области (<https://saratov.gov.ru/gov/auth/minprom/>).*

Секретарь Межотраслевого совета потребителей
по вопросам деятельности субъектов естественных
монополий при Губернаторе области



Аксенов А.С.