

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

П Р О Т О К О Л № 4

(в режиме ВКС)

28 октября 2021 года
18-30

г. Саратов,
ул. Московская, д. 72, каб.5

УТВЕРЖДАЮ

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

В связи со сложной эпидемиологической обстановкой и угрозой распространения коронавирусной инфекции COVID-19 заседание Межотраслевого совета потребителей по вопросам деятельности субъектов естественных монополий при Губернаторе области (далее - Совет) проведено в режиме ВКС

В соответствии с постановлением Правительства РФ от 01.12.2009 № 977 «Об инвестиционных программах субъектов электроэнергетики» инвестиционные программы субъектов электроэнергетики были размещены на сайте министерства промышленности и энергетики области для общественного обсуждения, в установленные сроки.

Материалы о проектах инвестиционных программ организаций направлены всем членам Совета, а также в адреса электросетевых организаций, инвестиционные программы которых рассматривались.

Официальных отрицательных замечаний и предложений от членов совета не поступало.

Проекты инвестиционных программ электросетевых компаний области размещены на официальном сайте министерства промышленности и энергетики области: (<http://saratov.gov.ru/gov/auth/minprom/energetika/investprogrammy/proekty/proekty.php>).

Состав 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;
Власов Александр Прокофьевич	член Совета регионального отделения партии «Справедливая Россия» в Саратовской области, координатор регионального

	партийного проекта «За Справедливость в ЖКХ»
Жбанчиков Андрей Юрьевич	член Совета регионального отделения партии «Справедливая Россия» в Саратовской области, активист регионального партийного проекта «За Справедливость в ЖКХ»
Джашитов Александр Эммануилович	председатель Ассоциации территориальных общественных самоуправлений «Ассоциации самоуправляемых территорий г. Саратова», член Общественной палаты;
Илюхин Лев Николаевич	председатель Высшего совета Благотворительного фонда «Патриоты», член Общественной палаты;
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»;
Степанов Александр Алексеевич	директор Фонда содействия развитию межсекторного взаимодействия «Единение», член Общественной палаты;
Антонов Алексей Васильевич	президент Торгово-промышленной палаты Саратовской области;
Сатарова Надежда Васильевна	Председатель Саратовского регионального общественного учреждения по защите прав потребителей; член Общественной палаты;
Кудинов Дмитрий Геннадьевич	депутат Саратовской городской Думы, член Всероссийской политической партии «ЕДИНАЯ РОССИЯ» (по согласованию);
Петриченко Михаил Петрович	уполномоченный по защите прав предпринимателей Саратовской области
Денисенко Александр Николаевич	исполнительный директор АО «УК ЕПК» - руководитель АО «ЕПК Саратов»
Тульский Кирилл Олегович	директор ООО «Тесар-ЭКОГАЛЬ»
Абраменко Александр Александрович	председатель СРО «Деловая Россия»
Белов Александр Григорьевич	депутат Саратовской городской Думы, член Всероссийской политической партии «ЕДИНАЯ РОССИЯ» (по согласованию);

На обратной связи от субъектов электроэнергетики присутствовали:

Симаченко Игорь Святославович	директор Саратовского филиала ООО «Газпром энерго»;
Гогоберидзе Елена Евгеньевна	начальник производственно-экономического отдела ООО «Газпром энерго»;

Захаров Алексей Александрович	начальник участка автоматизации и метрологического обеспечения Саратовского филиала ООО «Газпром энерго»;
Соколов Юрий Александрович	начальник управления тарифного регулирования ОАО «ОЭК»;
Лукьянов Максим Александрович	директор Филиала ОАО «ОЭК» в Саратовской области;
Глушченко Павел Михайлович	ведущий экономист финансово-экономического департамента ОАО «ОЭК»;
Коробков Дмитрий Владимирович	директор АО «НЭСК»;
Кузнецов Михаил Анатольевич	начальник отдела по электросетевой деятельности. Приволжской дирекции по энергообеспечению – структурного подразделения Трансэнерго – филиала ОАО «РЖД»;
Феоктистова Наталья Александровна (онлайн)	начальник сектора тарифного регулирования Приволжской дирекции по энергообеспечению – структурного подразделения Трансэнерго – филиала ОАО «РЖД»
Тарасов Андрей Алексеевич	заместитель генерального директора по техническим вопросам ЗАО «СПГЭС»;
Куракин Дмитрий Александрович	директор ООО «СПГЭС»;
Капенкин Сергей Викторович	заместитель главного инженера АО «Облкоммунэнерго»;
Верещагина Виктория Владимировна	генерального директора по экономике и финансам АО «Облкоммунэнерго»;
Болотин Дмитрий Михайлович	заместитель генерального директора по реализации электроэнергии и мощности ПАО «Саратовэнерго»;
Тарновский Сергей Сергеевич	директор по информационным технологиям ПАО «Саратовэнерго»;
Мязин Дмитрий Николаевич	директор по экономике и финансам ПАО «Саратовэнерго»;
Решетников Андрей Викторович	директор по работе с клиентами ПАО «Саратовэнерго»;

Рассмотрены следующие проекты инвестиционных программ:

1. О проекте корректировки инвестиционной программы ЗАО «СПГЭС» на 2017-2021 годы.

Информация о проекте программы: Инвестиционная программа ЗАО «СПГЭС» на период 2017-2021 г.г. предусматривает финансирование капитальных вложений в объеме 1 520,654 млн. руб., в том числе на техническое перевооружение и реконструкцию основных фондов – 570,807 млн. руб., на новое строительство – 796,739 млн.руб.

Финансирование капитальных вложений в разбивке по годам реализации инвестиционной программы:

- в 2017 году – 251,128 млн. руб.;
- в 2018 году – 296,555 млн. руб.;
- в 2019 году – 314,927 млн. руб.;
- в 2020 году – 308,754 млн. руб.;
- в 2021 году – 349,290 млн. руб.

Затраты на реализацию мероприятий складываются из стоимости проектных работ, выполняемых по объектам строительства и реконструкции электросетей, находящихся в зоне определенных районных подстанций, а также капитальных затрат на проведение непосредственного комплекса работ.

В соответствии с Федеральным законом от 27 декабря 2018 г. № 522-ФЗ «О внесении изменений в отдельные законодательные акты Российской Федерации в связи с

развитием систем учета электрической энергии (мощности) в Российской Федерации» и вступлением в силу с 1 июля 2020 года положений, обязывающих сетевые организации обеспечить коммерческий учет электрической энергии (мощности) с применением приборов учета электрической энергии ЗАО «СПГЭС» на 2021 год дополнительно включены инвестиционные проекты направленные на приобретение, установку, замену, допуск в эксплуатацию приборов учета электрической энергии и (или) иного оборудования, а также нематериальных активов, которые необходимы для обеспечения коммерческого учета электрической энергии (мощности), и последующую их эксплуатацию в отношении непосредственно или опосредованно присоединенных к принадлежащим им на праве собственности или ином законном основании объектам электросетевого хозяйства энергопринимающих устройств потребителей электрической энергии (мощности).

Финансирование инвестиционных проектов, реализуемых в 2021 году за счет амортизационных отчислений и прибыли планируется в объеме средств, установленном КГРТ Саратовской области для ЗАО «СПГЭС» на 2021 год.

Ввод основных фондов по инвестиционной программе за период 2017-2021 годов планируется в объеме 1 264,904 млн. руб. без учета НДС. За этот период планируется построить и реконструировать 253,69 км электрических сетей и осуществить ввод трансформаторной мощности в объеме 93,06 МВА.

ЗАО «СПГЭС» проведена корректировка инвестиционных проектов, планируемых к реализации в 2017-2021 годах, в соответствии с укрупненными нормативами цен типовых технологических решений.

Комитет государственного регулирования тарифов области:

Сформированная ЗАО «СПГЭС» инвестиционная программа соответствует целям и задачам по повышению надежности и качества энергоснабжения потребителей региона и имеет измеримые показатели результатов реализации.

Объемы финансирования на 2021 год предусматривают тарифные источники финансирования - расходы из прибыли, амортизация, привлеченные средства, плата за технологическое присоединение потребителей и возврат НДС. Корректировка инвестиционной программы за счет изменения источников финансирования по статьям затрат такие как амортизация и прибыль не превышают установленные в тарифе на услуги по передаче электрической энергии на 2021 год объемы по данным статьям и не повлияет на рост выручки от оказания услуг по передаче электрической энергии на 2021 год. Так как в тариф на передачу не включаются НДС, привлеченные средства и плата за технологическое присоединение потребителей корректировка инвестиционной программы по данным статьям не повлияет на рост выручки от оказания услуг по передаче электрической энергии на 2021 год.

Исходя из анализа финансового плана по показателям деятельности ЗАО «СПГЭС» за 2021 год, сформированного с учетом принятых тарифных решений на 2021 год, ожидаемые результаты деятельности за 2021 год позволяют обеспечить финансирование инвестиционной программы в скорректированном размере без ценовых (тарифных) последствий для потребителей Саратовской области, следовательно, не приведет к изменению установленных цен (тарифов) в связи с корректировкой инвестиционной программы.

Предложения, замечания членов Межотраслевого совета отсутствуют.

Решили:

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

Голосовали: «За» - единогласно.

2. Об утверждении инвестиционной программы ЗАО «СПГЭС» на 2022-2026 годы.

Информация о проекте программы: Основными целями ЗАО «СПГЭС» в перспективе до 2026 года являются:

1. Обеспечение стандартов качества и надежности снабжения потребителей электроэнергией;
2. Повышение экономической эффективности функционирования сетевой компании;
3. Улучшение взаимодействия с потребителями и обществом.

Инвестиционная программа ЗАО «СПГЭС» на период 2022-2026 г.г. предусматривает финансирование капитальных вложений в объеме 1 921,534 млн.руб., в том числе на техническое перевооружение и реконструкцию основных фондов – 976,02 млн.руб., на новое строительство – 807,847 млн.руб.

Финансирование капитальных вложений в разбивке по годам реализации инвестиционной программы:

- в 2022 году – 357,981 млн. руб.;
- в 2023 году – 370,271 млн. руб.;
- в 2024 году – 382,698 млн. руб.;
- в 2025 году – 398,023 млн. руб.;
- в 2026 году – 412,559 млн. руб.

Затраты на реализацию мероприятий складываются из стоимости проектных работ, выполняемых по объектам строительства и реконструкции электросетей, находящихся в зоне определенных районных подстанций, а также капитальных затрат на проведение непосредственного комплекса работ.

**План финансирования капитальных вложений ЗАО «СПГЭС» в
прогнозных ценах на период 2022-2026 годов (млн. руб. с учетом НДС).**

Наименование показателей	2022	2023	2024	2025	2026	Итого
Реконструкция ВЛ	28,147	33,468	25,238	22,504	34,255	143,612
Реконструкция кабельных линий	15,694	12,419	18,495	20,814	27,592	95,014
Реконструкция распределительных пунктов (РП)	31,933	35,127	18,603	19,665	0,000	105,328
Реконструкция ТП	7,986	8,890	12,663	13,955	15,827	59,321
Реконструкция и модернизация системы АСКУЭ розничного рынка	59,919	69,099	78,162	75,503	105,621	388,304
Создание систем телемеханики и связи	0,676	0,615	1,525	0,820	0,861	4,497
Реконструкция для технологических присоединений	32,893	34,289	35,910	37,560	39,291	179,944
Новое строительство	151,788	153,876	166,102	172,509	163,572	807,847
Прокладка кабельных линий напряжением 6-10кВ от центров питания	21,502	18,058	23,863	23,735	7,942	95,100
Новое строительство для технологических присоединений	130,286	135,818	142,239	148,774	155,630	712,747
Приобретение автотехники, инструмента, приспособлений	16,945	10,487	14,000	22,693	13,540	77,665
Приобретение земельных участков для объектов капитального строительства	2,000	2,000	2,000	2,000	2,000	10,000
Проектирование и строительство сетевого участка в 11 мкр. пос.Солнечный	10,000	10,000	10,000	10,000	10,000	50,000

Источники финансирования капитальных вложений следующие:

Источник финансирования (млн.руб.)	2022	2023	2024	2025	2026	Итого
Прибыль от основной деятельности	30,000	30,000	30,000	30,000	30,000	150,000
Амортизация	156,437	163,171	170,383	177,708	184,108	851,806
Плата за технологическое присоединение потребителей	108,572	113,182	118,532	123,978	129,692	593,956
Возврат НДС	59,002	61,271	63,783	66,337	68,760	319,152
Привлеченные средства	3,971	2,647	0,000	0,000	0,000	6,618
Всего источников	354,010	367,624	382,698	398,024	412,559	1921,534

За период реализации инвестиционной программы ЗАО «СПГЭС» будет введено:

Наименование показателей	Ед. изм.	2022	2023	2024	2025	2026	Итого
Реконструкция ВЛ	Км	17,076	16,510	9,256	9,137	14,144	66,123
Реконструкция кабельных линий	Км	2,865	1,764	1,560	3,444	9,760	19,393
Реконструкция распределительных пунктов (РП)	Шт	2,000	2,000	1,000	1,000	0,000	6,000
Реконструкция ТП	МВА	2,200	1,050	4,350	4,800	4,250	16,650
Создание систем телемеханики и связи	Шт	1,000	1,000	2,000	1,000	1,000	6,000
Реконструкция для технологических присоединений							
Реконструкция электросетевых объектов	Шт	16,000	16,000	16,000	16,000	16,000	80,000
Установка дополнительных камер КСО в ТП	Шт	13,000	13,000	13,000	13,000	13,000	65,000
Установка дополнительных панелей ЩО-70 в ТП	Шт	14,000	14,000	14,000	14,000	14,000	70,000
Установка распределительных шкафов в сетях 0,4кВ	Шт	1,000	1,000	1,000	1,000	1,000	5,000
Установка выключателей	Шт	5,000	5,000	5,000	5,000	5,000	25,000
Реконструкция ВЛ-0,4кВ	Км	2,456	2,456	2,456	2,456	2,456	12,280
Реконструкция КЛ-6-10кВ	Км	0,205	0,205	0,205	0,205	0,205	1,025
Реконструкция КЛ-0,4кВ	Км	0,085	0,085	0,085	0,085	0,085	0,425
Прокладка кабельных линий напряжением 6-10кВ от центров питания	Км	12,020	2,862	5,155	4,835	1,580	26,452
Новое строительство для технологических присоединений							
Строительство ТП/КТП	МВА	13,480	13,480	13,480	13,480	13,480	67,400
Установка распределительных шкафов в сетях 0,4кВ	Шт	5,000	5,000	5,000	5,000	5,000	25,000
Строительство ВЛ-0,4кВ	Км	13,713	13,713	13,713	13,713	13,713	68,567
Строительство КЛ-0,4кВ	Км	13,432	13,432	13,432	13,432	13,432	67,160

Строительство КЛ-6-10кВ	Км	12,000	12,000	12,000	12,000	12,000	60,000
Приобретение автотехники, инструмента, приспособлений	Шт	5,000	5,000	7,000	8,000	1,000	26,000
Приобретение земельных участков для объектов капитального строительства	Шт	2,000	2,000	2,000	2,000	2,000	10,000
Проектирование и строительство сетевого участка в 11 мкр. пос. Солнечный	Шт	0,000	0,000	0,000	0,000	1,000	1,000

Осуществление мероприятий по энергосбережению и повышению энергетической эффективности по инвестиционной программе за период 2017-2021 годов позволит сократить потери электрической энергии городских электрических сетей и подстанций на 6,661 млн. кВт*ч, что в стоимостном выражении составляет 26694,63 тыс. руб.

Комитет государственного регулирования тарифов области:

Сформированная инвестиционная программа соответствует целям и задачам по повышению надежности и качества энергоснабжения потребителей региона и имеет измеримые показатели результатов реализации. Значения целевых показателей надежности и качества услуг в проекте инвестиционной программы ЗАО «СПГЭС» сформированы в соответствии с требованиями приказа Минэнерго России от 29 ноября 2016 года №1256 для периодов, начинающихся с 2018 года.

Объемы финансирования на 2022 год предусматривают тарифные источники финансирования - расходы из прибыли, амортизация и возврат НДС и платы за тех. присоединение, привлеченные средства. Объем средств, который может быть рассмотрен органом регулирования для включения в тариф на услуги по передаче за счет расходов из прибыли, не превышает 95,545 млн. руб.

Объем финансирования ИП за счет амортизационных отчислений на 2022 год заявлен предприятием в размере 156,437 млн. руб., что превышает объем амортизационных отчислений принятых при тарифном регулировании на 2021 год на 8,159 млн. руб.

Инвестиционная программа предприятия может быть рассмотрена в составе выручки от оказания услуг по передаче электрической энергии на 2022 год после ее утверждения уполномоченным органом в рамках Прогноза социально-экономического развития и с учетом предельных уровней тарифов на услуги по передаче электрической энергии установленных Федеральной антимонопольной службой на 2022 год.

Предложения, замечания членов Межотраслевого совета: необоснованное включение в инвестиционную программу приобретения ЗАО «СПГЭС» легковых автомобилей Лада Веста, которые не являются спец. транспортом.

Решили:

1. Рекомендовать ЗАО «СПГЭС» скорректировать проект инвестиционной программы в части приобретения автотранспорта, в том числе осуществить замену марок приобретаемых автомобилей.

2. Утвердить инвестиционную программу ЗАО «СПГЭС» на 2022-2026 годы с учетом предложений и замечаний членов Межотраслевого совета и комитета государственного регулирования тарифов Саратовской области.

Голосовали: «За» - единогласно.

3. О проекте корректировки инвестиционной программы ООО «СПГЭС» на 2018-2022 годы.

Информация о проекте программы: Необходимость корректировки инвестиционной программы Общества связана с Федеральным законом от 27 декабря 2018 г. № 522-ФЗ «О

внесении изменений в отдельные законодательные акты Российской Федерации в связи с развитием систем учета электрической энергии (мощности) в Российской Федерации».

Вложение инвестиций в разбивке по годам (с учетом фактических значений) реализации инвестиционной программы:

- в 2018 году – 9,69 млн. руб.;
- в 2019 году – 10,34 млн. руб.;
- в 2020 году – 3,51 млн. руб.;
- в 2021 году – 6,66 млн. руб.;
- в 2022 году – 52,44 млн. руб.

Инвестиционная программа предусматривает реализацию следующих инвестиционных проектов:

№ п/п	Инвестиционные проекты	Итого, (млн. руб. с НДС)
1.	Модернизация серверного оборудования	20,59
1.1.	В рамках 2021 года	3,21
1.2.	В рамках 2022 года	3,25
2.	Модернизация серверного оборудования	1,54
3.	Приобретение оборудования в части ИТ-систем	51,02
3.1.	В рамках 2021 года	3,33
3.2.	В рамках 2022 года	41,57
4.	Модернизация сети передачи данных, сетевое оборудование	0,73
5.	Внедрение системы управления предприятием	3,50
6.	Реконструкция прочих объектов основных средств	5,26
6.1.	В рамках 2021 года	0,13
6.2.	В рамках 2022 года	4,13
	Итого	82,64

При корректировке 2022 года Общество отказалось от ранее планировавшихся проектов 2022 года с целью сосредоточения усилий на инвестиционном проекте по внедрению АСКУЭ.

Источники финансирования капитальных вложений (млн. руб. без учета НДС).

Наименование	ИПР (финансирование)					
	Итого 2018- 2022 г. г.	2018 факт	2019 факт	2020 факт	2021 план	2022 план
Итого в том числе:	69,33	8,21	8,62	3,05	5,75	43,70
- амортизация	20,88	2,50	4,47	3,05	4,53	6,33
- прибыль	48,45	5,71	4,15	0,00	1,22	37,37

В рамках корректировки инвестиционной программы в 2021-2022 году будут выполнены следующие мероприятия:

1. Приобретение и установка интеллектуальных приборов учета.

Это позволит обеспечить непрерывное измерение параметров потребления энергоресурса в определённых точках и передачу данных на следующий уровень без участия обходчиков и контролёров. По данным ГИС ЖКХ и договорам, заключённым с абонентами в 2022 году, истекает срок поверки и требуется установка 5 000 приборов учета.

Среднерыночная цена интеллектуальных приборов соответствующим постановлению Правительства РФ от 19 июня 2020 г. № 890 «О порядке предоставления доступа к

минимальному набору функций интеллектуальных систем учета электрической энергии (мощности)» 7 000 - 10 000 рублей по данным заводов изготовителей, стоимость монтажа прибора учета по данным аналитиков рынка труда составляет от 650 до 5 000 рублей в зависимости от типа прибора учета.

2. Создание инфраструктуры АСКУЭ.

Инфраструктура АСКУЭ состоит из устройств сбора и передачи данных, которые обеспечивают круглосуточный опрос приборов учёта в режиме реального времени и передают информацию на верхний уровень по каналам связи, серверов, систем хранения данных и программного обеспечения. Так же это создание центрального узла сбора и обработки информации, на который поступают данные со всех устройств сбора и передачи, включённых в систему.

Предусматривается приобретение нескольких серверов, так же как и приобретение УСПД и аренда каналов связи, так как своих каналов связи у Общества нет: Сервер HPE ProLiant DL560 Gen10/2xDL560 Gen10 Intel Xeon-Gold 6230 (2.1GHz/20-core/125W)/16x32GB DDR4 ECC/P408i/4xSAS SSD HPE 3,2Tb/2x1600W БП.

Комитет государственного регулирования тарифов области:

Исходя из анализа финансового плана по показателям деятельности ООО «СПГЭС» за 2021 год, сформированного с учетом принятых тарифных решений на 2021 год, ожидаемые результаты деятельности за 2021 год позволяют обеспечить финансирование инвестиционной программы в скорректированном размере без ценовых (тарифных) последствий для потребителей Саратовской области, следовательно, не приведет к изменению установленных тарифов в связи с корректировкой инвестиционной программы;

В состав инвестиционной программы на 2022 год ООО «СПГЭС» включены затраты на мероприятия, выполнение которых осуществляется за счет эталонной выручки гарантирующего поставщика, что может привести к необоснованному завышению регулируемых тарифов;

Согласно плана мероприятий инвестиционной программы на 2022 год, ООО «СПГЭС» предусмотрено приобретение 30000 счетчиков электрической энергии статический однофазный ФОБОС 1 230В 5(60) IQOL-C и 1000 счетчиков электрической энергии статический трехфазный ФОБОС 3Т 230В 5(10)А IQORL-A для учета потребления электроэнергии ОДН и создания АСКУЭ. При этом в инвестиционной программе отсутствует обоснование данного объема приборов учета.

Объемы финансирования на 2022 год предусматривают тарифные источники финансирования - расходы из прибыли, амортизации, возврата НДС. Объем финансирования ИП за счет амортизационных отчислений на 2022 год заявлен предприятием в размере 6,33 млн. руб., что на 139,8 % выше объема амортизационных отчислений принятых при тарифном регулировании на 2021 г. Объем финансирования ИП за счет прибыли заявлен в размере 36,89 млн. руб., что на 141,88% выше прибыли принятых при тарифном регулировании на 2021 г. Предварительный процент роста НВВ за счет инвестиционной составляющей на 2022 год к 2021 году составит 108,3 %. В результате корректировки инвестиционной программы необходимая валовая выручка сбытовой компании гарантирующего поставщика превышает предельный рост ИПЦ, что ведет к негативным социально-экономическим последствиям в регионе. Инвестиционные программы предусматривающие финансирование за счет тарифных источников рассматриваются в составе выручки организаций исключительно в рамках утвержденного Прогноза социально-экономического развития,

Данные для проведения оценки тарифных последствий использованы из Приложения № 1 к приказу Минэнерго России от 13.04.2017 № 310. Информация на 2021-2020 гг. в приложениях, утвержденных Приказом Министерства энергетики РФ №380 от 05.05.2016, а так же Приказом Минэнерго России от 13.04.2017 № 310 и пояснительной записке предприятия не соответствуют, в связи с этим полноценный анализ провести не представляется возможным.

Инвестиционная программа общества может быть рассмотрена в составе выручки от сбытовой деятельности на 2022 год после ее утверждения уполномоченным органом в рамках Прогноза социально-экономического развития на 2022 год.

Предложения, замечания членов Межотраслевого совета: предоставление ООО «СПГЭС» дополнительного обоснования необходимости включения в инвестиционную программу расходов на приобретение компьютерной техники, серверного и прочего оборудования с указанием помещений.

Решили:

1. Рекомендовать ООО «СПГЭС» предоставить подробное обоснование включения в инвестиционную программу расходов на приобретение компьютерной техники, серверного и прочего оборудования.

2. Утвердить скорректированную инвестиционную программу ООО «СПГЭС» на 2018-2022 годы с учетом предложений и замечаний членов Межотраслевого совета и комитета государственного регулирования тарифов Саратовской области.

Голосовали: «За» - единогласно.

4. Об утверждении инвестиционной программы АО «Облкоммунэнерго» на 2022-2026 годы.

Информация о проекте программы: Инвестиционная программа на 2022-2026 года предусматривает выполнение работ по строительству и реконструкции сетей, как собственными силами Общества, так и с привлечением сил подрядных организаций. Объем финансирования инвестиционных проектов в 2022-2026 годах суммарно составит 717 612 млн. руб. с НДС.

Объемы и источники финансирования:

Источник финансирования (тыс.руб)	2022	2023	2024	2025	2026	Итого
Прибыль на капитальные вложения	11250	11 650	12 066	12 499	12 949	60 414
Амортизация	92 951	96 669	100 633	105 664	110 947	506 864
Лизинг	5 578	5 851	6 135	6 430	6 737	30 731
Возврат НДС	21 956	22 834	23 767	24 919	26 127	119 603
Всего с учетом источников	131 735	137 004	142 601	149 512	156 760	717 612

В рамках инвестиционной программы 2022-2026 года будет выполнено:

Реконструкция ВЛ-0,4/6/10 кВ (с использованием изолированного провода)	263,856	км
Реконструкция КЛ-0,4/6/10 кВ	28,358	км
Замена/установка масляных выключателей на вакуумные, замена силового оборудования РП (камер КСО-393)	195	шт.
Реконструкция трансформаторных подстанций, замена силового оборудования ТП (камер КСО-393 и панелей ЦО-70)	193	шт.
Установка вакуумных реклоузеров 6/10 кВ на воздушные линии с ответственными потребителями	3	шт.
Замена силовых трансформаторов на трансформаторы с герметичным исполнением	45	шт.
Приобретение дизельных генераторов	2	шт.
Установка систем телемеханики в распределительных пунктах	2	шт.
Установка приборов учета, класс напряжения 6/10 кВ (ПКУ-6/10 кВ)	11	шт.
Приобретение поискового оборудования для службы релейной защиты, автоматики и электротехнической лаборатории	14	шт.
Приобретение метрологического оборудования в службу главного метролога	15	шт.

Приобретение транспортных средств	24	шт.
Приобретение спецтехники и силовых трансформаторов в лизинг	36,878	Млн. руб. с НДС
Приобретение лицензий на право использования программного обеспечения верхнего уровня ИСУ	7,8	Млн. руб. с НДС

Комитет государственного регулирования тарифов области:

Сформированная инвестиционная программа соответствует целям и задачам по повышению надежности и качества энергоснабжения потребителей региона и имеет измеримые показатели результатов реализации. Значения целевых показателей надежности и качества услуг в проекте инвестиционной программы АО «Облкоммунэнерго» сформированы в соответствии с требованиями приказа Минэнерго России от 29 ноября 2016 года №1256 для периодов, начинающихся с 2018 года.

Объемы финансирования на 2022 год предусматривают тарифные источники финансирования - расходы из прибыли, амортизация и возврат НДС. Объем средств, который может быть рассмотрен органом регулирования для включения в тариф на услуги по передаче за счет расходов из прибыли, не превышает 12 процентов необходимой валовой выручки.

Объем финансирования ИП за счет амортизационных отчислений на 2022 год заявлен предприятием в размере 92,95 млн. руб., что превышает на 7,9 млн. руб. объем амортизационных отчислений принятых при тарифном регулировании на 2021 год.

Инвестиционная программа предприятия может быть рассмотрена в составе выручки от оказания услуг по передаче электрической энергии на 2022 год после ее утверждения уполномоченным органом в рамках Прогноза социально-экономического развития и с учетом предельных уровней тарифов на услуги по передаче электрической энергии установленных Федеральной антимонопольной службой на 2022 год.

Предложения, замечания членов Межотраслевого совета отсутствуют.

Решили:

1. Утвердить инвестиционную программу АО «Облкоммунэнерго» на 2022-2026 годы с учетом предложений и замечаний комитета государственного регулирования тарифов Саратовской области.

Голосовали: «За» - единогласно.

5. О проекте корректировки инвестиционной программы АО «Облкоммунэнерго» на 2017-2021 годы.

Информация о проекте программы: Руководством АО «Облкоммунэнерго» в июне 2021 года было принято решение о внесении изменений в инвестиционную программу 2017-2021 гг. на период реализации 2021 года по следующим причинам:

1. Решение технического совета Общества, на основании ежегодных слушаний по вопросам состояния сетей и основных направлений в перспективном развитии;
2. Требования приказа Минэнерго №310 от 13.04.2017 г.;
3. Требования приказа Минэнерго №380 от 05.05.2016 г.

Объем финансирования инвестиционных проектов в 2021 году суммарно составит 107,586 млн. руб. без учета НДС.

На заседании технического совета принято решение об исключении следующих объектов в силу отсутствия необходимости ремонта и перераспределения денежных средств по другим разделам программы:

№ п/п	Наименование объекта	Идентификатор	Стоимость млн. руб. без НДС план
1.2.1.1.18	Установка 2ГКТП-1000 кВА Энгельсские МЭС	К_ТП0035	3,361

Изменение стоимости в процессе строительства по результатам приобретения материалов и комплектующих произошло в следующем объекте:

№ п/п	Наименование объекта	Идентификатор	Стоимость млн. руб. без НДС план	Предложение по корректировке млн. руб. без НДС
1.2.1.1.63	Изготовление ГКТП- 250 кВА взамен ТП-15 Вольские ГЭС	К_ТП0030	0,318	0,441

Изменение стоимости в процессе строительства по результатам приобретения материалов и комплектующих произошло в следующих объектах:

№ п/п	Наименование объекта	Идентификатор	Стоимость млн. руб. без НДС план	Предложение по корректировке млн. руб. без НДС
1.2.1.2.62	РП-3 замена силового оборудования РУ-10 кВ с установкой вакуумных выключателей Аткарские ГЭС	К_BB0027	2,104	2,052
1.2.1.2.64	РП/ТП-7 замена масляных выключателей на вакуумные, без замены ячеек Балаковские ГЭС	К_BB0029	2,528	1,848
1.2.1.2.65	РП-4 замена МВ на ВВ, замена силового оборудования РУ-0,4/10 кВ Балашовские МЭС	К_BB0030	6,955	6,426
1.2.1.2.66	Замена масляных выключателей на вакуумные в РП-1 Дергачевское от- ние ОМЭС	К_BB0031	1,087	1,007
1.2.1.2.67	РП-1 замена масляных выключателей на вакуумные Марковские ГЭС	К_BB0032	0,632	0,473
1.2.1.2.68	РП-2 замена масляных выключателей на вакуумные Марковские ГЭС	К_BB0033	0,632	0,495
1.2.1.2.69	РП-2 замена масляных выключателей на вакуумные Новоузенские МЭС	К_BB0034	1,264	0,967
1.2.1.2.70	ПС «Молот» 35/10 ОРУ 35 кВ, замена разъединителя и разрядников Петровские ГЭС	К_BB0035	1,070	0,983
1.2.1.2.71	РП-1 РУ-10 кВ замена масляного выключателя на вакуумный Петровские ГЭС	К_BB0036	0,632	0,402
1.2.1.2.72	РП-3 РУ-10 кВ замена масляных выключателей на вакуумные Пугачевские ГЭС	К_BB0037	1,896	1,598
1.2.1.2.73	Ф-1010 ПС «Ртищево-Тяговая 110/27,5/10 кВ» монтаж реклоузера на опору Ртищевские ГЭС	К_BB0038	1,584	1,485

1.2.1.2.74	Телемеханика РП-23 Энгельские МЭС	K_BB0039	0,297	0,541
1.2.1.2.75	Замена масляных выключателей на вакуумные в РП-3 Энгельские МЭС	K_BB0040	1,896	1,679
1.2.1.2.76	Замена масляных выключателей на вакуумные в РП-11 Энгельские МЭС	K_BB0041	1,896	1,683

Изменение стоимости в процессе строительства по результатам приобретения материалов и комплектующих произошло в следующих объектах:

№ п/п	Наименование объекта	Идентификатор	Стоимость млн. руб. без НДС план	Предложение по корректировке млн. руб. без НДС
1.2.2.2.63	КЛ-10 кВ ПС «Сазанлей» Ф-1 до ТП-4-20; Ф-8 до ТП-4-1; перемишка между ТП-4-1 до ТП-4-20 замена силового кабеля, прокол Балаковские ГЭС	K_КЛ0025	3,247	3,930
1.2.2.2.64	КЛ-10 кВ ПС «Сазанлей» Ф-2, Ф-12 до РП/ТП-7 замена силового кабеля, прокол Балаковские ГЭС	K_КЛ0026	2,491	2,919
1.2.2.2.67	КЛ-6 кВ участок №-1 Ф-46 от ПС «Энгельсская» до ТП-183; Ф-44 от ПС «Энгельсская» до ТП-193; Ф-35 от ПС «Энгельсская» до ТП-193 замена силового кабеля, прокол Энгельские МЭС	K_КЛ0029	4,342	5,931
1.2.2.2.68	КЛ-6 кВ участок №-2 Ф-44 от ПС «Энгельсская» до ТП-193; Ф-46 от ПС «Энгельсская» до ТП-183 замена силового кабеля, прокол Энгельские МЭС	K_КЛ0030	2,520	3,438
1.2.2.2.71	КЛ-6 кВ ПС «Маркс» 110/35/6 замена силового кабеля	K_КЛ0033	2,584	2,102

Изменение стоимости в процессе строительства по результатам приобретения материалов и комплектующих произошло в следующих объектах:

№ п/п	Наименование объекта	Идентификатор	Стоимость млн. руб. без НДС план	Предложение по корректировке млн. руб. без НДС
1.6.139	Комплект поисковый КП-100К Ангстрем Ртищево	K_Приб0001	0,45	0,365
1.6.140	Комплект поисковый КП-500К (исполнение №1) Ангстрем Энгельс	K_Приб0002	0,54	0,440
1.6.147	УАЗ 390995 (5 мест) Аткарские ГЭС	K_Техн0001	0,75	0,800
1.6.148	ГАЗ-231073 Соболь 4х4 (6 мест) Балаковские ГЭС	K_Техн0002	0,917	0,000
1.6.149	Экскаватор-погрузчик ELAZ-BL 888 Балаковские ГЭС	K_Техн0003	4,525	6,612
1.6.150	БКМ-205Д Красноармейские ГЭС	K_Техн0004	3,175	4,052
1.6.151	ПСС-131.18Э на шасси ГАЗ-С42R33	K_Техн0005	4,487	5,027

	(NEXT) (7-местная кабина) Марковские ГЭС			
1.6.152	ГАЗ-231073 Соболь 4x4 (6 мест) Петровские ГЭС	K_ Техн0006	0,917	1,055
1.6.153	ГАЗ-231073 Соболь 4x4 (6 мест) Энгельские МЭС Ровенское от-ние	K_ Техн0007	0,917	1,055
1.6.154	ПСС-131.18Э на шасси ГАЗ-С42R33 (NEXT) (7-местная кабина) Аппарат управления	K_ Техн0008	4,487	5,027
1.6.155	Реконструкция цеха электроприборов ФП «Энергоремонт»	K_ ОС0001	10	0,961

По результатам анализа стоимости инвестиционных проектов решено дополнительно приобрести две единицы спецтехники:

№ п/п	Наименование объекта	Идентификатор	Стоимость млн. руб. без НДС план	Предложение по корректировке млн. руб. без НДС
1.6.156	ГАЗ-231073 Соболь 4x4 (6 мест) Красноармейские ГЭС	K_ Техн0009	0	1,076
1.6.157	КС-35719-1-02 автокран 16Т на базе КАМАЗ-43253 Балашовские МЭС	K_ Техн0010	0	7,631

Комитет государственного регулирования тарифов области:

Сформированная инвестиционная программа соответствует целям и задачам по повышению надежности и качества энергоснабжения потребителей региона и имеет измеримые показатели результатов реализации.

Объем финансирования за счет расходов из прибыли заявлен предприятием в размере 39,94 млн. руб., что соответствует объему, установленному в тарифе на услуги по передаче электрической энергии на 2021 год по данной статье.

Объем финансирования ИП за счет амортизационных отчислений на 2021 год заявлен предприятием в размере 67,64 млн. руб., что не превышает объем амортизационных отчислений принятых при тарифном регулировании на 2021 год.

Исходя из анализа финансового плана по показателям деятельности АО «Облкоммунэнерго» за 2021 год, сформированного с учетом принятых тарифных решений на 2021 год, ожидаемые результаты деятельности за 2021 год позволяют обеспечить финансирование инвестиционной программы в скорректированном размере без ценовых (тарифных) последствий для потребителей Саратовской области, следовательно, не приведет к изменению установленных тарифов в связи с корректировкой инвестиционной программы.

Предложения, замечания членов Межотраслевого совета отсутствуют.

Решили:

1. Утвердить скорректированную инвестиционную программу АО «Облкоммунэнерго» на 2017-2021 годы с учетом предложений и замечаний комитета государственного регулирования тарифов Саратовской области.

Голосовали: «За» - единогласно.

6. О проекте корректировки инвестиционной программы Саратовского филиала ООО «Газпром энерго» на 2020-2024 годы.

Информация о проекте программы: ООО «Газпром энерго» предстоит выполнить большой объем работ по установке систем коммерческого учета для всех потребителей электроэнергии, получающих от ООО «Газпром энерго» услуги по передаче электроэнергии.

Мероприятия инвестиционной программы (млн. руб. с учетом НДС).

Наименование показателей	2020	2021	2022	2023	2024	Итого
Установка приборов учета электрической энергии у потребителей (в том числе опосредовано подключенных лиц)	15,611	6,489516	9,95076	9,408912	9,125328	50,858516
Покупка автомобиля «Соболь»	1	0	0	0	0	1
Приобретение оборудования электротехнической лаборатории	0	0	0,90818	0	0	0,90818
Установка систем предотвращения гололедообразования на объекте ЗРУ 10 кВ Песчаный-Умет	0	0,325234	0	0	0	0,325234
ИТОГО:	16,611	6,81475	10,85894	9,408912	9,125328	52,8193

Источники финансирования капитальных вложений следующие:

Источник финансирования	2020	2021	2022	2023	2024	Итого
Прибыль от основной деятельности	6,079	6,490	6,079	2,138	1,854	16,78075
Амортизация	7,271	3,653	4,125	7,271	7,271	21,813
Возврат НДС	0	0	0	0	0	0
Всего источников	13,8420	6,81475	12,2448	9,4089	9,1253	38,59374

Ввод основных фондов по инвестиционной программе за период 2020-2024 годов планируется в объеме 38,59374 млн. руб. За этот период планируется оснастить всех потребителей электроэнергии, технологически, присоединенных и опосредовано присоединенных к сетям Саратовского филиала ООО «Газпром энерго» интеллектуальными приборами учета электроэнергии, повысить надежность электроснабжения Песчано-Уметского УПХГ, а также приобрести оборудование для электротехнической лаборатории филиала.

Комитет государственного регулирования тарифов области:

Сформированная инвестиционная программа не соответствует целям и задачам по повышению надежности и качества энергоснабжения потребителей региона и имеет измеримые показатели результатов реализации. Значения целевых показателей надежности и качества услуг в проекте инвестиционной программы ООО «Газпромэнерго» сформированы в соответствии с требованиями приказа Минэнерго России от 29 ноября 2016 года №1256 для периодов, начинающихся с 2018 года.

Объемы финансирования на 2022 год предусматривают тарифные источники финансирования - расходы из прибыли и амортизация. Объем средств, который может быть рассмотрен органом регулирования для включения в тариф на услуги по передаче за счет расходов из прибыли, не превышает 8,64 млн. руб.

Объем финансирования ИП за счет амортизационных отчислений на 2022 год заявлен предприятием в размере 4,78 млн. руб., что не превышает объем амортизационных отчислений принятых при тарифном регулировании на 2021 год.

Данные скорректированной инвестиционной программы на период 2020-2024 гг. в пояснительной записке, формах и обосновывающих ее материалах предоставленных ООО «Газпромэнерго» сформированы не корректно.

Инвестиционная программа предприятия может быть рассмотрена в составе выручки от оказания услуг по передаче электрической энергии на 2022 год после ее утверждения уполномоченным органом в рамках Прогноза социально-экономического развития и с учетом предельных уровней тарифов на услуги по передаче электрической энергии установленных Федеральной антимонопольной службой на 2022 год.

Предложения, замечания членов Межотраслевого совета отсутствуют.

Решили:

1. Утвердить скорректированную инвестиционную программу Саратовского филиала ООО «Газпром энерго» на 2020-2024 годы с учетом предложений и замечаний комитета государственного регулирования тарифов Саратовской области.

Голосовали: «За» - единогласно.

7. О проекте корректировки инвестиционной программы АО «НЭСК» на 2020-2024 годы.

Информация о проекте программы: Сметная стоимость проекта- 136,61 млн. руб. с НДС, в том числе за счет тарифа на передачу электрической энергии- 136,61 млн. руб. с НДС (без учета налога на прибыль).

План финансирования капитальных вложений

Наименование	2020	2021	2022	2023	2024	ИТОГО
Замена трансформаторов на более мощные	2,56	0	4,42	4,42	4,42	15,82
Монтаж оборудования ТП	1,54	9,02	2,63	2,63	2,63	18,45
Монтаж КЛ-6 кВ в г.Саратов	1,06	4,185	9,18	9,77	10,31	34,50
Монтаж ВЛИ-0,4 кВ в г.Саратов	7,98	0	0	0	0	7,98
Монтаж КЛ-10 кВ в г.Саратов	7,89	7,83	14,14	14,88	15,14	59,88

Источники финансирования капитальных вложений:

Источник финансирования (млн.руб.)	2020	2021	2022	2023	2024	ИТОГО
Прибыль (инвестиционная составляющая в тарифе)	7,00	7,00	7,00	7,00	7,00	35,00
Амортизация	10,53	10,53	18,30	19,41	20,07	78,84
Возврат НДС	3,51	3,51	5,06	5,28	5,41	22,77
Всего	21,03	21,04	30,36	31,69	32,48	136,61

Корректировка вызвана тем, что в составе необходимой валовой выручки на 2021 год Комитет государственного регулирования тарифов Саратовской области утвердил 17,53 млн. руб., а в инвестиционной программе, утвержденной Министерством промышленности и энергетики Саратовской области сумма 28,77 млн.руб., исходя из этого АО «НЭСК» скорректировал инвестиционную программу на 2021 год в соответствии, с принятой Комитетом государственного регулирования тарифов Саратовской области части необходимой валовой выручки. Согласно вышеизложенного АО «НЭСК» скорректировал и

убрал пункт инвестиционной программы на 2021 год «Монтаж трансформаторов на более мощные, г.Саратов», идентификатор инвестиционного проекта F_005.

Комитет государственного регулирования тарифов области:

Сформированная инвестиционная программа не соответствует целям и задачам по повышению надежности и качества энергоснабжения потребителей региона и имеет измеримые показатели результатов реализации. Значения целевых показателей надежности и качества услуг в проекте инвестиционной программы АО «НЭСК» сформированы в соответствии с требованиями приказа Минэнерго России от 29 ноября 2016 года №1256 для периодов, начинающихся с 2018 года.

Объемы финансирования на 2022 год предусматривают тарифные источники финансирования - расходы из прибыли, амортизация, возврат НДС. Объем средств, который может быть рассмотрен органом регулирования для включения в тариф на услуги по передаче за счет расходов из прибыли, не превышает 21,98 млн. руб.

Объем финансирования ИП за счет амортизационных отчислений на 2022 год заявлен предприятием в размере 18,30 млн. руб., что превышает объем амортизационных отчислений принятых при тарифном регулировании на 2021 год на 7,78 млн. руб.

Инвестиционная программа предприятия может быть рассмотрена в составе выручки от оказания услуг по передаче электрической энергии на 2022 год после ее утверждения уполномоченным органом в рамках Прогноза социально-экономического развития и с учетом предельных уровней тарифов на услуги по передаче электрической энергии установленных Федеральной антимонопольной службой на 2022 год.

Предложения, замечания членов Межотраслевого совета отсутствуют.

Решили:

1. Утвердить скорректированную инвестиционную программу АО «НЭСК» на 2020-2024 годы с учетом предложений и замечаний комитета государственного регулирования тарифов Саратовской области.

Голосовали: «За» - единогласно.

8. О проекте корректировки инвестиционной программы филиала в Саратовской области ОАО «Объединенная энергетическая компания» на 2018-2022 годы.

Информация о проекте программы: Корректировка инвестиционной программы в части 2021 года связана приведением источников финансирования проекта ИПР к тарифным источникам, утвержденным КГРТ на 2021 год, а также необходимостью реализации мероприятий по технологическому присоединению.

В рамках корректировки 2021 года предлагается реализовать 3 утвержденных инвестиционных проекта.

В связи с высокой необходимостью реализации обозначенных инвестпроектов, были перенесены на последующие годы утвержденные инвестпроекты по реконструкции КЛ (СНТ «Строитель-66», СНТ «Пассажирское вагонное депо №7», СНТ «Строитель-ДСК»), а также приобретение специализированного автотранспорта для службы эксплуатации (оперативно-выездных бригад).

В таблице представлены укрупненные параметры реализации ИПР 2021 года.

№ п/п	Год реализации ИПР	Протяженность линий, км (реконструкция)	Количество замененных трансформаторных подстанций, шт.	Мощность трансформаторов, МВА (реконструкция)
1	2021	4,0	4	0,685

Финансирование 2021 года осуществляется за счет амортизационных отчислений:

№ №	Источник финансирования	Утвержденная ИПР 2021 года	Утвержденные КГРТ источники на 2021 год	Корректировка ИПР 2021 года
1	Собственные средства	10,353	5,576	6,691
1.1	Прибыль на инвестиции	2,000	0,000	0,000
1.2	Амортизация	6,627	5,576	5,576
1.3	Возврат НДС	1,725	-	1,115
2	Привлеченные средства	0,000	-	0,000
3	ВСЕГО источников финансирования	10,353	5,576	6,691

Корректировка инвестиционной программы в части 2022 года связана в целом с ограниченностью тарифных источников финансирования (снижением уровня прогнозной амортизации), а также мероприятиями по технологическому присоединению.

В таблице представлены источники финансирования проекта корректировки 2022 года.

№ №	Источник финансирования	Утвержденная ИПР 2022 года	Утвержденные КГРТ источники на 2022 год	Корректировка ИПР 2022 года
1	Собственные средства	13,101	НБВ, включая источники финансирования ИПР на 2022 г., будут утверждены КГРТ в декабре 2021 года.	9,425
1.1	Прибыль на инвестиции	3,000		2,000
1.2	Амортизация	7,917		5,854
1.3	Возврат НДС	2,183		1,571
2	Привлеченные средства	0,000		0,000
3	ВСЕГО источников финансирования	13,101		9,425

В целом инвестиционная программа ОАО «ОЭК» в Саратовской области на период 2018-2022 годы предусматривает выполнение 42 проектов по реконструкции в 30 СНТ и включает в себя:

№ п/п	Год реализации ИПР	Протяженность линий, км (реконструкция)	Количество замененных трансформаторных подстанций, шт.	Мощность трансформа- торов, МВА (реконструкция)
1	2018	0,00	6	1,32
2	2019	2,84	7	1,62
3	2020	3,53	1	0,16
4	2021	4,00	4	0,69
5	2022	6,63	4	0,67
	ИТОГО:	17,0	22	4,46

Источники финансирования мероприятий ИПР на 2018-2022 годы:

Источник финансирования	План 2018 года	План 2019 года	План 2020 года	План 2021 года	План 2022 года	Итого
Собственные средства	5,153	6,937	6,598	6,691	9,425	34,803
Прибыль, направляемая на инвестиции:	0,000	0,208	0,000	0,000	2,000	2,208
в т.ч. инвестиционная составляющая в тарифе	0,000	0,000	0,000	0,000	2,000	2,000
в т.ч. от технологического присоединения	0,000	0,208	0,000	0,000	0,000	0,208
Амортизация	4,367	5,573	5,498	5,576	5,854	26,868
Амортизация, учтенная в тарифе	4,367	5,573	5,498	5,576	5,854	26,868
Возврат НДС	0,786	1,156	1,100	1,115	1,571	5,728
Привлеченные средства	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
ВСЕГО источников финансирования	5,153	6,937	6,598	6,691	9,425	34,803

Комитет государственного регулирования тарифов области:

Сформированная инвестиционная программа соответствует целям и задачам по повышению надежности и качества энергоснабжения потребителей региона и имеет измеримые показатели результатов реализации. Значения целевых показателей надежности и качества услуг в проекте инвестиционной программы ОАО «Объединенная энергетическая компания» сформированы в соответствии с требованиями приказа Минэнерго России от 29 ноября 2016 года №1256 для периодов, начинающихся с 2018 года.

Объемы финансирования на 2022 год предусматривают тарифный источник финансирования - расходы из прибыли на капитальные вложения в размере 2,00 млн. руб. Объем средств, который может быть рассмотрен органом регулирования для включения в тариф на услуги по передаче за счет расходов из прибыли составляет не более 2,89 млн. руб.

Объем финансирования ИП за счет амортизационных отчислений на 2022 год заявлен предприятием в размере 5,85 млн. руб., что превышает объем амортизационных отчислений принятых при тарифном регулировании на 2021 год на 0,27 млн. руб.

Инвестиционная программа предприятия может быть рассмотрена в составе выручки от оказания услуг по передаче электрической энергии на 2022 год после ее утверждения уполномоченным органом в рамках Прогноза социально-экономического развития и с учетом предельных уровней тарифов на услуги по передаче электрической энергии установленных Федеральной антимонопольной службой на 2022 год.

Предложения, замечания членов Межотраслевого совета отсутствуют.

Решили:

1. Утвердить скорректированную инвестиционную программу филиала в Саратовской области ОАО «Объединенная энергетическая компания» на 2018-2022 годы с учетом предложений и замечаний комитета государственного регулирования тарифов Саратовской области.

Голосовали: «За» - единогласно.

9. О проекте корректировки инвестиционной программы филиала «Уральский» АО «Оборонэнерго» на 2020-2024 годы.

Информация о проекте программы: В инвестиционной программе Филиала «Уральский» АО «Оборонэнерго» предусмотрено:

- реконструкция КЛ-10 кВ – 6,562 км;
- приобретение приборов для измерения показателей качества электроэнергии – 6 шт.;
- приобретение спецавтотранспорта – 2 шт.

Объем финансирования инвестиционной программы скорректирован в соответствии с лимитами финансирования, утвержденными постановлением Комитета государственного регулирования тарифов Саратовской области от 25 декабря 2020 г. №36/2, уменьшен за счет исключения из проекта корректировки ИП мероприятий:

- выполнение проектных и изыскательских работ в целях осуществления реконструкции объекта «Провод АС-50мм от ТП№135 инв. 80 до ж/д 62,63,64.65.66,68,70,71.73,74,81,82 инв.№864043665; А-16; (0.8 км)» по адр. Саратовская обл., Вольский район, г. Вольск, ул. М. Жукова, ж/г №1/2 для филиала «Уральский» АО «Оборонэнерго» на сумму 0,332 млн. руб. с НДС;

- выполнение строительно-монтажных работ в целях осуществления реконструкции объекта «Провод АС-50мм от ТП№135 инв. 80 до ж/д 62,63,64.65.66,68,70,71.73,74,81,82 инв.№864043665; А-16; (0.8 км)» по адр. Саратовская обл., Вольский район, г.Вольск, ул. М. Жукова, ж/г №1/2 для филиала «Уральский» АО «Оборонэнерго» на сумму 0,677 млн. руб. с НДС;

- выполнение проектных, изыскательских и строительно-монтажных работ в целях осуществления реконструкции объекта «ВЛ-0,4 кВ, Провод АС-4х35мм от ТП-4 инв.№864013072; (1.5 км)» по адр. Саратовская обл., Татищевский район, ЗАТО Светлый в/г №733/10 для филиала «Уральский» АО «Оборонэнерго» на сумму 1,832 млн. руб. с НДС

- приобретение БKM-318-01 на базе ГАЗ-33088 с двухрядной кабиной - 1 шт. в Саратовской области на сумму 3,050 млн. руб. с НДС.

Кроме того, в проекте корректировки ИП учтено мероприятие по технологическому присоединению, переходящее на 2021 год на сумму 0,125 млн. руб. с НДС.

Сравнение объемов финансирования проекта и утверждённой инвестиционной программы на 2020-2024гг.

Год	Финансирование, млн. рублей с НДС			
	Утвержденная ИП	Факт	Предложение по корректировке утвержденного плана	Разница
2020	6,289	6,291		0,002
2021	6,289		5,097	-1,192
2022	6,289		4,972	-1,317
2023	6,289		4,972	-1,317
2024	6,289		4,972	-1,317
итого	31,445	6,291	20,013	-5,141

Комитет государственного регулирования тарифов области:

Сформированная инвестиционная программа соответствует целям и задачам по повышению надежности и качества энергоснабжения потребителей региона и имеет измеримые показатели результатов реализации. Значения целевых показателей надежности и качества услуг в проекте инвестиционной программы филиала «Уральский» АО «Оборонэнерго» сформированы в соответствии с требованиями приказа Минэнерго России от 29 ноября 2016 года №1256 для периодов, начинающихся с 2018 года.

Объемы финансирования на 2022 год не предусматривают тарифный источник финансирования из прибыли.

Объем финансирования инвестиционной программы за счет амортизационных отчислений на 2022 год заявлен предприятием в размере 4,14 млн. руб., что не превышает объем амортизационных отчислений принятых при тарифном регулировании на 2021 год.

Инвестиционная программа предприятия может быть рассмотрена в составе выручки от оказания услуг по передаче электрической энергии на 2022 год после ее утверждения уполномоченным органом в рамках Прогноза социально-экономического развития и с учетом

предельных уровней тарифов на услуги по передаче электрической энергии установленных Федеральной антимонопольной службой на 2022 год.

Предложения, замечания членов Межотраслевого совета отсутствуют.

Решили:

1. Утвердить скорректированную инвестиционную программу филиала «Уральский» АО «Оборонэнерго» на 2020-2024 годы с учетом предложений и замечаний комитета государственного регулирования тарифов Саратовской области.

Голосовали: «За» - единогласно.

10. О проекте корректировки инвестиционной программы ПАО «Саратовэнерго» на 2019-2023 годы.

Информация о проекте программы: Проект скорректированной инвестиционной программы на 2019-2023 гг. ПАО «Саратовэнерго» предусматривает вложение инвестиций на приобретение основных средств и нематериальных активов на сумму 864,50 млн. руб. (с НДС).

Реализацию инвестиционной программы Общество предполагает осуществить за счет следующих источников:

- амортизационные отчисления;
- прибыль, учитываемая в сбытовой надбавке;
- возврат НДС;
- прочие собственные средства.

Общая потребность в источниках финансирования к проекту скорректированной инвестиционной программы на 2019-2023 годы ПАО «Саратовэнерго» представлена в разбивке по годам:

Наименование	Проект корр. ИП (финансирование), млн. руб. с НДС					
	Факт 2019 года	Факт 2020 года	2021 корр. плана	2022 корр. плана	2023 корр. плана	Итого корр. плана 2019-2023 гг.
Итого по источникам финансирования, в том числе:	38,16	46,61	98,41	465,08	216,25	864,50
- амортизационные отчисления	30,69	32,17	40,28	45,68	32,40	181,22
- прибыль	0,66	7,86	43,50	342,44	148,21	542,66
- возврат НДС	5,21	6,57	14,64	76,95	35,64	139,02
- прочие собственные средства	1,60	-	-	-	-	1,60

Комитет государственного регулирования тарифов области:

Исходя из анализа финансового плана по показателям деятельности ПАО «Саратовэнерго» за 2021 год, сформированного с учетом принятых тарифных решений на 2021 год, ожидаемые результаты деятельности за 2021 год позволяют обеспечить финансирование инвестиционной программы в скорректированном размере без ценовых (тарифных) последствий для потребителей Саратовской области, следовательно, не приведет к изменению установленных сбытовых надбавок в связи с корректировкой инвестиционной программы.

Объемы финансирования на 2022 год предусматривают тарифные источники финансирования - расходы из прибыли, амортизация и возврат НДС. Объем финансирования ИП за счет амортизационных отчислений на 2022 год заявлен предприятием в размере 45,68 млн. руб., что на 104% выше объема амортизационных отчислений принятых при тарифном регулировании на 2021 г. Предварительный процент роста НВВ за счет инвестиционной составляющей на 2022 год к 2021 году составит 126,5 %. В результате корректировки инвестиционной программы необходимая валовая выручка сбытовой компании гарантирующего поставщика превышает предельный рост ИПЦ, что может привести к негативным социально-экономическим последствиям в регионе. Инвестиционная программа, предусматривающая финансирование за счет тарифных источников может быть рассмотрена в составе выручки организации исключительно в рамках утвержденного Прогноза социально-экономического развития.

Инвестиционная программа общества может быть рассмотрена в составе выручки от сбытовой деятельности на 2022 год после ее утверждения уполномоченным органом в рамках Прогноза социально-экономического развития на 2022 год.

Предложения, замечания членов Межотраслевого совета: необоснованное включение ПАО «Саратовэнерго» в инвестиционную программу расходов на приобретение компьютерной техники и печатного оборудования.

Решили:

1. Рекомендовать ПАО «Саратовэнерго» предоставить подробное обоснование включения в инвестиционную программу расходов на приобретение компьютерной техники и печатного оборудования.

2. Утвердить скорректированную инвестиционную программу ПАО «Саратовэнерго» на 2018-2022 годы с учетом предложений и замечаний членов Межотраслевого совета и комитета государственного регулирования тарифов Саратовской области.

Голосовали: «За» - единогласно.

11. О проекте корректировки инвестиционной программы ООО «ЭЛТРЕЙТ» на 2020-2024 годы.

Информация о проекте программы: ООО «ЭЛТРЕЙТ» представлена корректировка инвестиционного проекта на 2022г.

В рамках инвестиционного проекта запланированы мероприятия:

- реконструкция и модернизация объектов электросетевого хозяйства;
- приобретение новой спецтехники.

В 2022 году запланированы мероприятия по строительству и вводу в эксплуатацию следующих объектов:

1. Реконструкция объектов электросетевого хозяйства: сооружение – Питающий кабель ААБ 3*185, длина – 3100 м. (КЛ №75) , сооружение – питающий кабель ААБ 3*185, длина – 3100 м. (КЛ №741) , расположенные по адресу: Саратовская область, г. Энгельс, от ПС Урицкая до РП ЗАО «АРЗ».

2. Реконструкция ВЛ-0,4кВ г.Аткарск, ул Петровская.

3. Строительство КЛ-10 кВ от ЦРП Аткарск до ТП-8.

4. Строительство КЛ-0,4кВ от ТП-303 до жилого дома №6, протяженностью метров и до жилого дома №24, протяженностью метров. (Вольский район, пос. Клены).

5. Строительство КЛ-0,4кВ от ТП-302 до жилого дома №13, протяженностью метров, до жилого дома №12, протяженностью метров и КЛ-0,4кВ от жилого дома №12 до жилого дома №14, протяженностью метров. (Вольский район, пос. Клены).

6. Строительство КЛ-0,4кВ от ТП-304 до жилого дома №17, протяженностью метров, до жилого дома №16, протяженностью метров, до жилого дома №27, протяженностью метров, до жилого дома №8, протяженностью метров и КЛ-0,4кВ от жилого дома №8 до жилого дома №11, протяженностью метров. (Вольский район, пос. Клены).

7. Строительство КЛ-0,4кВ от ТП-305 до жилого дома №19, протяженностью метров, до жилого дома №20, протяженностью метров и КЛ-0,4кВ от жилого дома №20 до жилого дома №43, протяженностью метров. (Вольский район, пос. Клены).

а также приобретение:

1. Приобретение автомобиля УАЗ 3741 (остекленный фургон).
2. Приобретение автомобиля Лада Ларгус (универсал).

Объем капитальных вложений инвестиционной программы ООО «ЭЛТРЕЙТ» на 2022 год составляет 20 354,230 тыс. рублей (без НДС).

Комитет государственного регулирования тарифов области:

Сформированная ООО «ЭЛТРЕЙТ» инвестиционная программа на 2020-2024 годы соответствует целям и задачам по повышению надежности и качества энергоснабжения потребителей региона и имеет измеримые показатели результатов реализации.

Объемы финансирования на 2021 год не предусматривают тарифный источник финансирования из прибыли.

Объем финансирования инвестиционной программы за счет амортизационных отчислений на 2021 год скорректирован и заявлен предприятием в размере 16,11 млн. руб. Корректировка инвестиционной программы за счет изменения источников финансирования по данной статье затрат не превышает установленные в тарифе на услуги по передаче электрической энергии на 2021 год объемы по данной статье и не повлияет на рост выручки от оказания услуг по передаче электрической энергии на 2021 год.

Исходя из анализа финансового плана по показателям деятельности ООО «Элтрейт» за 2021 год, сформированного с учетом принятых тарифных решений на 2021 год, ожидаемые результаты деятельности за 2021 год позволяют обеспечить финансирование инвестиционной программы в скорректированном размере без ценовых (тарифных) последствий для потребителей Саратовской области, следовательно, не приведет к изменению установленных тарифов в связи с корректировкой инвестиционной программы.

При проведении оценки тарифных последствий комитет руководствовался действующим законодательством в сфере тарифного регулирования, в том числе пунктом 38 постановления Правительства РФ от 29 декабря 2011 г. №1178 «О ценообразовании в области регулируемых цен (тарифов) в электроэнергетике», которым определено, что «расходы на финансирование капитальных вложений из прибыли организации, тарифы на услуги по передаче электрической энергии для которой устанавливаются с применением метода долгосрочной индексации необходимой валовой выручки, не могут превышать 12 процентов необходимой валовой выручки».

Объемы финансирования на 2022 год предусматривают тарифный источник финансирования - амортизации. Объем средств, который может быть рассмотрен органом регулирования для включения в тариф на услуги по передаче за счет расходов из прибыли, не установлен, в связи с отсутствием данной статьи расходов в заявленной инвестиционной программе. Таким образом, оценка ценовых (тарифных) последствий выполнения инвестиционной программы не проводилась.

Амортизация, принятая в составе необходимой валовой выручки при тарифном регулировании на 2021 год составила 26,90 млн. руб. Объем финансирования инвестиционной программы за счет амортизационных отчислений на 2022 год заявлен предприятием в размере 20.354 млн. руб., что не превышает объем амортизационных отчислений принятых при тарифном регулировании на 2021 год.

Учитывая, что максимальный объем финансирования ИП сформирован в рамках текущей ситуации, в случае изменения прогнозных показателей и других факторов, объективно влияющих на изменение НВВ организации максимальный объем финансирования ИП может быть скорректирован.

Предложения, замечания членов Межотраслевого совета: необоснованное включение в программу приобретение легкового автомобиля Лада Ларгус.

Решили:

1. Рекомендовать ООО «ЭЛТРЕЙТ» предоставить обоснование по включению приобретения автомобиля в инвестиционную программу.

2. Утвердить скорректированную инвестиционную программу ООО «ЭЛТРЕЙТ» на 2020-2024 годы с учетом предложений и замечаний членов Межотраслевого совета и комитета государственного регулирования тарифов Саратовской области.

Голосовали: «За» - единогласно.

12. О проекте корректировки инвестиционной программы Приволжской дирекции по энергообеспечению - структурного подразделения Трансэнерго - филиала ОАО «РЖД» на период 2020-2024 годы.

Информация о проекте программы: Инвестиционной программой Приволжской дирекции по энергообеспечению в части проектов по строительству и реконструкции объектов электросетевого хозяйства на 2020-2024 годы, в которой предусмотрены следующие мероприятия:

- Техническое перевооружение ТП ст. Балаково (1982г. постройки) с демонтажем старого здания и установкой новой КТП-10/0,4 кВ блочно-модульного типа с трансформаторами 2*400 кВА, 1*250 кВА

- Техническое перевооружение линий электропередачи на участке Аткарск - Сенная с организацией учета электроэнергии линий 0,4 кВ по точкам подключения сторонних потребителей.

- Техническое перевооружение трансформаторных подстанций и линий электропередачи по станциям Иргиз, Привольская, на участках Аткарск - Трофимовский-1, Лесопильный - Нефтяная - Анисовка для обеспечения надежного электроснабжения потребителей и эксплуатации устройств электроснабжения.

- Строительство новой линии продольного электроснабжения 10 кВ на участке Ершов – Пугачевск для повышения надежности электроснабжения потребителей и обеспечения требований техники безопасности при обслуживании ВЛ-10 кВ.

В настоящий момент, в связи с ростом энергоёмкости потребителей данные линии и подстанции не справляются с фактической нагрузкой, и возникает необходимость замены провода на большего сечения и оборудования ТП, рассчитанного на большую мощность.

Так же данные мероприятия приведут к снижению уровня потерь в электрических сетях, а установка приборов учета снизит риски безучетного и бездоговорного потребления электроэнергии.

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

Корректировка утвержденной инвестиционной программы проводится в результате проведения проектно-изыскательских работ по объекту «Строительство новой линии продольного электроснабжения 10 кВ на участке Ершов – Пугачевск» в связи с чем, работы строительно-монтажные работы перенесены на более поздний период, а также в результате переносов сроков по другим объектам программы.

Объем финансирования программы составляет 310,685 млн. руб. (с НДС), в том числе 2020г. – 34,865 млн. руб., 2021г. – 50,946 млн. руб., 2022г. – 0,000 млн. руб., 2023г. – 56,874 млн. руб., 2024г. – 168,000 млн. руб.,

Источниками финансирования программы являются амортизация, учтенная в тарифе.

Комитет государственного регулирования тарифов области:

Анализ значения целевых показателей надежности и качества услуг для целей формирования инвестиционной программы Приволжской дирекции по энергообеспечению – структурного подразделения Трансэнерго – филиала ОАО «РЖД» не проводился в связи с тем, что на 2022 год предприятием расходы в заявленной инвестиционной программе не запланированы.

Объемы финансирования в заявленной инвестиционной программе на 2022 год не предусмотрены.

Корректировка инвестиционной программы заявлена Приволжской дирекции по энергообеспечению – структурного подразделения Трансэнерго – филиала ОАО «РЖД» на 2021 год. При тарифном регулировании Приволжской дирекции по энергообеспечению – структурного подразделения Трансэнерго – филиала ОАО «РЖД» на 2021 средства на финансирование инвестиционной программы не учитывались. В связи с нормами действующего законодательства тарифы устанавливаются на год с календарной разбивкой и не подлежат изменению и корректировке в течение расчетного периода регулирования. Учитывая вышеизложенное, корректировка ИП на 2021 год не несет никаких тарифных последствий.

Предложения, замечания членов Межотраслевого совета отсутствуют.

Решили:

1. Утвердить скорректированную инвестиционную программу Приволжской дирекции по энергообеспечению - структурного подразделения Трансэнерго - филиала ОАО «РЖД» на период 2020-2024 годы с учетом предложений и замечаний комитета государственного регулирования тарифов Саратовской области.

Голосовали: «За» - единогласно.

13. О проекте корректировки инвестиционной программы Юго-Восточной дирекции по энергообеспечению - структурного подразделения Трансэнерго - филиала ОАО «РЖД» на период 2020-2024 годы.

Информация о проекте программы: Основной целью инвестиционной программы Юго-Восточной дирекции по энергообеспечению на 2021-2024 г.г. являются повышение эффективности работы сетей, снижение эксплуатационных затрат, повышение надежности и качества электроснабжения потребителей.

Для реализации в границах Саратовской области Юго-Восточной дирекцией запланировано 6 мероприятий, в том числе: связанных с перевооружением силового оборудования 10 кВ, коммутационного оборудования 10 кВ, линий электропередачи 10 и 0,4 кВ, приобретение крана-манипулятора для осуществления работ в электросетевом хозяйстве.

За период реализации программы в 2020-2024 годы в границах Саратовской области дирекцией будут выполнены работы: по замене 6 силовых трансформаторов 10 кВ суммарной мощностью 2,345 МВА; замене выключателей 10 кВ – 34 шт., замене линий электропередачи 0,4 кВ длиной 2,7 км, приобретение специализированной автотехники (кран-манипулятор) 1 шт.

Общий объем финансирования программы за период 2020-2024 годы составляет 129,295 млн. руб. (с НДС). В том числе по годам: 2020 год – 24,106 млн. руб.; 2021 год – 52,226 млн. руб.; 2022 год – 26,361 млн. руб.; 2023 год – 2,239 млн. руб.; 2024 год – 24,363 млн. руб.

Источниками финансирования является амортизация, учтенная в тарифе и собственные средства ОАО «РЖД», полученные за счет других видов деятельности.

№ п/п	Источники финансирования млн. руб. (с НДС)	2021	2022	2023	2024	Итого
1.	текущая амортизация, учтенная в ценах (тарифах)	1,366	1,366	1,366	1,366	5,463
2.	прочие собственные средства	5,965	153,749	28,249	23,138	217,065
Всего по источникам финансирования		13,295	155,115	29,615	24,504	222,528

Корректировка инвестиционной программы осуществлена в связи с невозможностью выполнения в полном объеме строительно-монтажных работ по объекту «Техническое

переворужение распределительных трансформаторных подстанций Ртищевской дистанции электроснабжения» по причине признания Московским УФАС России нарушений при проведении аукциона на выполнение комплекса строительно-монтажных работ. В настоящий момент ОАО «РЖД» обжалует в арбитражном суде решение Московского УФАС. До решения данного вопроса выполнение работ по объекту приостановлено. При корректировке программы со стороны Юго-Восточной дирекции изменены сроки реализации, исключение запланированных ранее мероприятий не допущено. Дополнительно в объем программы на 2021 год включено мероприятие по приобретению специализированной техники (кран-манипулятор) для осуществления работ по обслуживанию и ремонту объектов электросетевого хозяйства хозяйственным способом.

Комитет государственного регулирования тарифов области:

Сформированная инвестиционная программа не соответствует целям и задачам по повышению надежности и качества энергоснабжения потребителей региона и имеет измеримые показатели результатов реализации. Значения целевых показателей надежности и качества услуг в проекте инвестиционной программы Юго-Восточной дирекцией по энергообеспечению - структурного подразделения Трансэнерго – филиала ОАО «РЖД» сформированы в соответствии с требованиями приказа Минэнерго России от 29 ноября 2016 года №1256 для периодов, начинающихся с 2018 года.

Объемы финансирования на 2022 год предусматривают источники финансирования - расходы из возврата НДС, амортизации и собственных средств. Объем средств, который может быть рассмотрен органом регулирования для включения в тариф на услуги по передаче за счет расходов из прибыли, не установлен, в связи с отсутствием данной статьи расходов в заявленной инвестиционной программе.

Объем финансирования ИП за счет амортизационных отчислений на 2022 год заявлен предприятием в размере 1,36 млн. руб., что не превышает объем амортизационных отчислений принятых при тарифном регулировании на 2021 год.

Инвестиционная программа предприятия может быть рассмотрена в составе выручки от оказания услуг по передаче электрической энергии на 2022 год после ее утверждения уполномоченным органом в рамках Прогноза социально-экономического развития и с учетом предельных уровней тарифов на услуги по передаче электрической энергии установленных Федеральной антимонопольной службой на 2022 год.

Предложения, замечания членов Межотраслевого совета отсутствуют.

Решили:

1. Утвердить скорректированную инвестиционную программу Юго-Восточной дирекции по энергообеспечению - структурного подразделения Трансэнерго - филиала ОАО «РЖД» на период 2020-2024 годы с учетом предложений и замечаний комитета государственного регулирования тарифов Саратовской области.

Голосовали: «За» - единогласно.

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

А.С. Аксенов