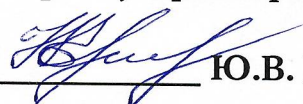


**МЕЖОТРАСЛЕВОЙ СОВЕТ
ПОТРЕБИТЕЛЕЙ ПО ВОПРОСАМ ДЕЯТЕЛЬНОСТИ СУБЪЕКТОВ
ЕСТЕСТВЕННЫХ МОНОПОЛИЙ ПРИ ГУБЕРНАТОРЕ ОБЛАСТИ**

П Р О Т О К О Л № _____

УТВЕРЖДАЮ:

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


Ю.В. Ерофеев

**17 июля 2026 года
15.00**

**Министерство промышленности и энергетики
области, кабинет 1**

**Список участников заседания Межотраслевого совета потребителей по вопросам
деятельности субъектов естественных монополий при Губернаторе области по
вопросу согласования инвестиционных программ субъектов электроэнергетики**

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

- | | |
|---|---|
| 1. Ерофеев
Юрий Владимирович | председатель Межотраслевого совета
потребителей по вопросам деятельности
субъектов естественных монополий при
Губернаторе области, председатель Совета
директоров ОАО «НИТИ-ТЕСАР» |
| 2. Аксенов
Андрей Степанович | представитель Саратовского регионального
отделения Общероссийской общественной
организации малого и среднего
предпринимательства «Опора России» |
| 3. Герчикова
Елена Зиновьевна | член общественной палаты Саратовской области,
Председатель Комиссии по экономике и
предпринимательству, строительству, ЖКХ,
транспорту и дорожной инфраструктуре,
мониторингу социально-экономического развития
области |
| 4. Степанов
Александр Алексеевич | председатель Комиссии по территориальному
развитию, вопросам местного самоуправления,
взаимодействию с общественными советами
(палатами), развитию гражданского общества,
этноконфессиональным отношениям и
миграционной политике, член Общественной
палаты области |
| 5. Шаров
Сергей Олегович | руководитель регионального исполкома
Общероссийского общественного движения
«Народный фронт «За Россию» в Саратовской
области, член Общественной палаты Саратовской |

		области
6.	Жбанчиков Андрей Юрьевич	член Совета регионального центра общественного контроля в сфере жилищно-коммунального хозяйства Саратовской области
7.	Лушпинин Константин Владимирович	председатель Совета директоров АО «Промэлектроника»
<u>От Правительства области</u>		
8.	Торгашин Михаил Николаевич	заместитель Председателя Правительства области - министр промышленности и энергетики области
9.	Лавренко Марина Викторовна	заместитель председателя комитета государственного регулирования тарифов области
<u>От системообразующей территориальной сетевой организации (СТСО)</u>		
10.	Овчинников Сергей Сергеевич	директор филиала ПАО «Россети Волга» - «Саратовские распределительные сети»
11.	Брижань Валерий Витальевич	заместитель директора по инвестициям и капитальным вложениям филиала ПАО «Россети Волга» - «Саратовские распределительные сети»
<u>От субъектов электроэнергетики (ТСО)</u>		
12.	Качалов Александр Федорович	главный инженер АО «Облкоммунэнерго»
13.	Торопыгин Андрей Игоревич	заместитель генерального директора по экономике финансам АО «Облкоммунэнерго»
14.	Коробков Дмитрий Владимирович	директор АО «Независимая электросетевая компания»
15.	Теленков Игорь Иванович	директор ООО «ЭЛТРЕЙТ»
16.	Елфимова Марина Александровна	заместитель директора по экономике ООО «ЭЛТРЕЙТ»
17.	Медведева Юлия Павловна	директор ООО «СПГЭС»
18.	Легостаева Алена Маратовна	начальник отдела экономики и финансов ООО «СПГЭС»
19.	Тарновский Сергей Сергеевич	заместитель генерального директора по ИТ ПАО «Саратовэнерго»
20.	Мязин Дмитрий Николаевич	директор по экономике и финансам ПАО «Саратовэнерго»
21.	Храмов Владимир Евгеньевич	директор ООО «Территориальная электросетевая компания»
22.	Дмитриева Ольга Маркеловна	начальник отдела планирования, организации труда и заработной платы Саратовского филиала ООО «Газпром энерго»

23. Рязанов Дмитрий Борисович	начальник производственно – технического отдела Саратовского филиала ООО «Газпром энерго»
24. Носков Евгений Александрович	начальник РЭС «Саратовский» Филиала «Уральский» АО «Оборонэнерго»
25. Маленков Алексей Витальевич	заместитель начальника – главный инженер РЭС «Саратовский» Филиала «Уральский» АО «Оборонэнерго»
26. Кузнецов Михаил Анатольевич	заместитель начальника Приволжской дирекции по энергообеспечению – структурного подразделения «Трансэнерго» - филиала ОАО «Российские железные дороги»

Кворум по количеству участников Межотраслевого совета потребителей по вопросам деятельности субъектов естественных монополий при Губернаторе области по вопросу согласования инвестиционных программ субъектов электроэнергетики соблюден.

Повестка заседания:

1. О рассмотрении проекта корректировки инвестиционной программы АО «Облкоммунэнерго» на 2026-2029 годы.
2. О рассмотрении проекта корректировки инвестиционной программы АО «Независимая электросетевая компания» на 2024-2029 годы.
3. О рассмотрении проекта корректировки инвестиционной программы ООО «Территориальная электросетевая компания» на 2025-2029 годы.
4. О рассмотрении проекта корректировки инвестиционной программы ООО «Промэнерго» на 2025-2029 годы.
5. О рассмотрении проекта корректировки инвестиционной программы филиала «Уральский» АО Оборонэнерго» на 2026-2029 годы.
6. О рассмотрении проекта корректировки инвестиционной программы ООО «ЭЛТРЕЙТ» на 2025-2029 годы.
7. О рассмотрении проекта корректировки инвестиционной программы Приволжской дирекции по энергообеспечению - структурного подразделения Трансэнерго - филиала ОАО «РЖД» на 2026-2029 годы.
8. О рассмотрении проекта корректировки инвестиционной программы Юго-Восточной дирекции по энергообеспечению - структурного подразделения Трансэнерго - филиала ОАО «РЖД» на 2024-2029 годы.
9. О рассмотрении проекта корректировки инвестиционной программы ООО «Саратовское предприятие городских электрических сетей» на 2023-2027 годы.
10. О рассмотрении проекта корректировки инвестиционной программы ПАО «Саратовэнерго» на 2024-2028 годы.
11. О рассмотрении проекта корректировки инвестиционной программы Саратовского филиала ООО «Газпром энерго» на 2026-2030 годы.

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

В соответствии с пунктом 36 Правил утверждения инвестиционных программ, утвержденных постановлением Правительства РФ от 1 декабря 2009 года № 977 «Об инвестиционных программах субъектов электроэнергетики» проекты инвестиционных программ были рассмотрены:

- исполнительным органом субъекта Российской Федерации в области государственного регулирования цен (тарифов) в части:

оценки предложений субъекта электроэнергетики о включении инвестиционных ресурсов, необходимых для реализации инвестиционной программы, в цены (тарифы),

регулируемые исполнительным органом субъекта Российской Федерации в области государственного регулирования цен (тарифов), а также ценовых (тарифных) последствий выполнения инвестиционной программы на период ее реализации;

вопросов соблюдения субъектом электроэнергетики при формировании проекта инвестиционной программы обязательных требований, определенных в соответствии с Федеральным законом «Об электроэнергетике», другими федеральными законами и иными нормативными правовыми актами Российской Федерации, к установлению и (или) применению цен (тарифов) и платы в электроэнергетике, регулируемых на уровне исполнительных органов субъектов Российской Федерации, в том числе в части определения достоверности, экономической обоснованности расходов и иных показателей, учитываемых при регулировании цен (тарифов) и платы в электроэнергетике, экономической обоснованности планового и фактического расходования средств на реализацию инвестиционной программы при осуществлении регулируемых видов деятельности в сфере электроэнергетики, к правильности применения указанными субъектами регулируемых государством цен (тарифов) в электроэнергетике, платы за технологическое присоединение и (или) стандартизированных тарифных ставок, определяющих ее величину, платы за реализацию сетевой организацией мероприятий по обеспечению вывода из эксплуатации объектов по производству электрической энергии (мощности), к раздельному учету объема продукции (услуг), доходов и расходов на производство, передачу и сбыт электрической энергии, использования инвестиционных ресурсов, подлежащих учету (учтенных) при установлении регулируемых цен (тарифов) и платы в электроэнергетике;

соответствия проекта инвестиционной программы, предусматривающего реализацию инвестиционных проектов, предусматривающих приобретение линий электропередачи, трансформаторных и иных подстанций, распределительных пунктов и (или) иного предназначенного для обеспечения электрических связей и осуществления передачи электрической энергии оборудования, если приобретаются объекты капитального строительства и (или) некапитальные строения, сооружения, условиям, указанным в пункте 14 настоящих Правил, если государственное регулирование цен (тарифов) в сфере электроэнергетики в отношении субъекта электроэнергетики осуществляется исполнительным органом субъекта Российской Федерации в области государственного регулирования цен (тарифов);

- *межотраслевым советом потребителей по вопросам деятельности субъектов естественных монополий при Губернаторе области в части:*

оценки целесообразности и обоснованности применения технологических и стоимостных решений инвестиционных проектов, предусмотренных проектом инвестиционной программы, оценки достижения заявленных субъектом электроэнергетики показателей проекта инвестиционной программы, в том числе на основе результатов технологического и ценового аудита инвестиционных проектов (при наличии таких результатов).

Проведен(а) (выборочная) аудит (проверка) расчетов объемов финансовых потребностей, необходимых для реализации инвестиционных мероприятий, выполненных в соответствии с укрупненными нормативными ценами (УНЦ) с целью недопущения превышения объёмов, необходимых для реконструкции, модернизации, технического перевооружения объектов электросетевого хозяйства, предусмотренных инвестиционными программами субъектов электроэнергетики.

Материалы о проектах инвестиционных программ субъектов электроэнергетики направлены министерством промышленности и энергетики области всем членам Совета. Заключение по итогам рассмотрения направлены в адрес субъектов электроэнергетики, чьи инвестиционные программы рассматривались.

Официальных отрицательных замечаний и предложений от членов совета не поступало.

Проекты инвестиционных программ размещены на официальном сайте министерства промышленности и энергетики области:

<https://saratov.gov.ru/gov/auth/minprom/energetika/investprogrammy/proekty/proekty.php>.

В соответствии с пунктом 45 Правил утверждения инвестиционных программ, утвержденных постановлением Правительства РФ от 01.12.2009 № 977, уполномоченный орган исполнительной власти субъекта Российской Федерации утверждает инвестиционную программу при отсутствии замечаний к проекту инвестиционной программы и (или) предложений по его доработке, предусмотренных пунктами 36, 38 и 43 Правил, с учетом положений раздела V Правил в течение 15 рабочих дней со дня направления своего заключения по результатам рассмотрения проекта инвестиционной программы, указанного в пунктах 38 и 43 настоящих Правил.

Значения целевых показателей надежности и качества услуг в проектах инвестиционных программ сформированы в соответствии с требованиями приказа Минэнерго России от 29 ноября 2016 года № 1256 для периодов, начинающихся с 2024 года. Сформированные инвестиционные программы соответствуют данным представленным в комитет при тарифном регулировании на 2025-2026 годы и опубликованным на официальном сайте министерства промышленности и энергетики области.

Рассмотрены следующие проекты инвестиционных программ:

1. О рассмотрении проекта корректировки инвестиционной программы АО «Облкоммунэнерго» на 2026-2029 годы.

АО «Облкоммунэнерго» является территориальной сетевой организацией, осуществляющей обслуживание и эксплуатацию электросетевых комплексов и оказывающей услуги по передаче электрической энергии, потребителям Саратовской области.

В соответствии со статьей 23 Федерального закона № 35-ФЗ «Об электроэнергетике» государственное регулирование цен (тарифов) на услуги по передаче электрической энергии с 1 января 2012 года осуществляется в форме установления долгосрочных тарифов на основе долгосрочных параметров регулирования. В этой связи тарифное регулирование АО «Облкоммунэнерго» с 2012 года осуществляется с применением метода долгосрочной индексации необходимой валовой выручки. АО «Облкоммунэнерго» осуществляет регулируемый вид деятельности в рамках долгосрочного периода регулирования 2022 – 2026 годы.

Инвестиционная программа АО «Облкоммунэнерго» на период 2025-2028 годов утверждена приказом министерства промышленности и энергетики Саратовской области от 24 июля 2025 года № 166.

30 апреля 2026 года АО «Облкоммунэнерго» разместило проект скорректированной инвестиционной программы на официальном сайте, в связи с чем в адрес министерства промышленности и энергетики области было направлено обращение Общества от 30 апреля 2026 года № 571.

В соответствии со стандартами раскрытия информации субъектами оптового и розничных рынков электрической энергии, утвержденными постановлением Правительства Российской Федерации от 21.01.2004 года № 24 скорректированный проект инвестиционной программы АО «Облкоммунэнерго» размещен на официальном сайте министерства промышленности и энергетики Саратовской области и официальном сайте АО «Облкоммунэнерго» в сети Интернет.

9 июля 2026 года в адрес АО «Облкоммунэнерго» направлено письмо министерства промышленности и энергетики области № 07.01/4106 с приглашением на заседание Совета.

Комитет государственного регулирования тарифов области:

Объемы финансирования ИП на 2026 год предусматривают источники финансирования – прибыль (прочая прибыль), амортизационные отчисления, плата за технологическое присоединение потребителей, расходы из возврата НДС.

Тарифные источники 2026

Прибыль

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».

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.

Амортизация

- амортизация – 129,41 млн. руб., что не превышает объем амортизационных отчислений принятых при тарифном регулировании на 2026 год.

Учитывая вышеизложенное, корректировка инвестиционной программы на 2026 год не несет никаких тарифных последствий.

Объемы финансирования ИП на 2027-2029 годы предусматривают источники финансирования – прибыль, амортизация, возврат НДС, плата за тех. присоединение.

Тарифные источники 2027

Прибыль

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».

Расчетный максимальный объем средств, который может быть рассмотрен органом регулирования для включения в тариф на услуги по передаче за счет расходов из прибыли, составляет 183,85 млн.руб, соответственно, объем финансирования, заявленный организацией в размере 54,85 млн.руб., не превышает максимально возможного размера.

Амортизация

Амортизация, принятая в составе необходимой валовой выручки при тарифном регулировании на 2026 год составила 129,41 млн. руб.

В проекте корректировки ИП на 2027 год предлагается увеличение тарифного источника финансирования «амортизация» с 149,390 млн. руб. до 151,975 млн. руб. на 2,405 млн.руб.

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

В перспективном прогнозе инвестиционная программа предусматривает финансирование инвестиционных проектов в 2028-2029 годах за счет собственных источников, подлежащих включению в тариф на услуги по передаче электрической энергии, в следующем размере (без НДС):

- прибыль, полученная от оказания услуг по передаче электрической энергии, направляемая на инвестиции: 2028 год – 60,055 млн.руб., 2029 год – 62,464 млн.руб.

- амортизация основных средств: 2028 год – 155,516 млн.руб., 2029 год – 161,737 млн.руб., что соответствует плановому размеру амортизационных отчислений, включаемых в состав необходимой валовой выручки регулируемой организации в соответствии с Основами ценообразования в области регулируемых (цен) тарифов в электроэнергетики, утвержденными постановлением Правительства РФ от 29.12.2011 № 1178, с учетом планируемых изменений эксплуатируемого имущества, в том числе в рамках выполнения ИП и технологического присоединения.

Корректировка инвестиционной программы на 2026 год, не противоречит принятому на 2026 год тарифно-балансовому решению и может быть согласована органом регулирования.

Учитывая, что собственными источниками финансирования объема инвестиционной программы, подлежащими включению в тариф на услуги по передаче электрической энергии, предлагается прибыль и амортизация основных средств, направляемая на инвестиции, в рамках тарифного регулирования, скорректированная инвестиционная программа предприятия на 2027 -2029 годы может быть рассмотрена в составе выручки от оказания услуг по передаче электрической энергии на 2027 год после ее утверждения уполномоченным органом, в рамках предельных уровней тарифов на услуги по передаче электрической энергии, установленных Федеральной антимонопольной службой на 2027 год.

Инвестиционные программы, предусматривающие финансирование за счет тарифных источников рассматриваются в составе выручки организаций исключительно в рамках утвержденного Прогноза социально-экономического развития и с учетом предельных уровней тарифов на электрическую энергию (мощность), установленных Федеральной антимонопольной службой на период регулирования. Окончательное решение по тарифным источникам финансирования на 2027 год в рамках проектов инвестиционных программ будет приниматься после завершения экспертиз предложений по размеру необходимой валовой выручки на плановый период.

Предложения, замечания членов Межотраслевого совета отсутствуют.

Решили:

1. Утвердить скорректированную инвестиционную программу АО «Облкоммунэнерго» на 2026-2029 годы с учетом заключения комитета государственного регулирования тарифов Саратовской области.

Голосовали: «За» - единогласно.

2. **О рассмотрении проекта корректировки инвестиционной программы АО «Независимая электросетевая компания» на 2024-2029 годы.**

АО «НЭСК» является территориальной сетевой организацией, осуществляющей обслуживание и эксплуатацию электросетевых комплексов и оказывающей услуги по передаче электрической энергии, потребителям Саратовской области.

В соответствии со статьей 23 Федерального закона № 35-ФЗ «Об электроэнергетике» государственное регулирование цен (тарифов) на услуги по передаче электрической энергии с 1 января 2012 года осуществляется в форме установления долгосрочных тарифов на основе долгосрочных параметров регулирования. В этой связи тарифное регулирование АО «НЭСК» с 2015 года осуществляется с применением метода долгосрочной индексации необходимой валовой выручки. Долгосрочный период 2025-2029 гг. является очередным долгосрочным периодом регулирования.

Инвестиционная программа АО «НЭСК» на период 2024-2029 годов утверждена приказом министерства промышленности и энергетики Саратовской области от 24 июля 2025 № 167.

30 апреля 2025 года АО «НЭСК» разместило проект скорректированной инвестиционной программы на официальном сайте, в связи с чем в адрес министерства промышленности и энергетики области было направлено обращение Общества от 30 апреля 2026 года № 328.

В соответствии со стандартами раскрытия информации субъектами оптового и розничных рынков электрической энергии, утвержденными постановлением Правительства Российской Федерации от 21.01.2004 года № 24 скорректированный проект инвестиционной программы АО «НЭСК» размещен на официальном сайте министерства промышленности и энергетики Саратовской области и официальном сайте АО «НЭСК» в сети Интернет.

9 июля 2026 года в адрес АО «НЭСК» направлено письмо министерства промышленности и энергетики области № 07.01/4106 с приглашением на заседание Совета.

Комитет государственного регулирования тарифов области:

Объемы финансирования ИП на 2026 год предусматривают источники финансирования – амортизационные отчисления, расходы из возврата НДС.

Тарифные источники 2026

Прибыль

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».

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.

Амортизация

В проекте корректировки ИП на 2026 год предлагается снижение тарифного источника финансирования «амортизация» с 48,50 млн. руб. до 28,02 млн. руб., что соответствует объему амортизационных отчислений принятых при тарифном регулировании на 2026 год.

Учитывая вышеизложенное, корректировка инвестиционной программы на 2026 год не несет никаких тарифных последствий и может быть скорректирована.

Объемы финансирования ИП на 2027-2029 годы предусматривают источники финансирования - амортизация, возврат НДС.

Тарифные источники 2027

Прибыль

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».

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.

Амортизация

Амортизация, принятая в составе необходимой валовой выручки при тарифном регулировании на 2026 год составила 28,02 млн. руб.

В проекте корректировки ИП на 2027 год предлагается снижение тарифного источника финансирования «амортизация» с 48,57 млн. руб. до 42,01 млн. руб. на 6,56 млн.руб.

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

В перспективном прогнозе инвестиционная программа предусматривает финансирование инвестиционных проектов в 2028-2029 годах за счет собственных источников, подлежащих включению в тариф на услуги по передаче электрической энергии, в следующем размере (без НДС):

- прибыль, полученная от оказания услуг по передаче электрической энергии, направляемая на инвестиции: 2028 год – 0,00 млн.руб., 2029 год – 0,00 млн.руб.

- амортизация основных средств: 2028 год – 45,01 млн.руб., 2029 год – 50,60 млн.руб., что превышает плановые размеры амортизационных отчислений, включаемых в состав необходимой валовой выручки регулируемой организации в соответствии с Основами ценообразования в области регулируемых (цен) тарифов в электроэнергетики, утвержденными постановлением Правительства РФ от 29.12.2011 № 1178.

Значительное планируемое увеличение финансирования ИП за счет тарифного источника «амортизация», при фактически учитываемых амортизационных отчислениях в рамках тарифного регулирования может привести к невыполнению конкретных мероприятий инвестиционной программы и ИП в целом.

Корректировка инвестиционной программы на 2026 год, связанная со снижением источника финансирования «амортизация основных средств» не противоречит принятому на 2026 год тарифно-балансовому решению и может быть согласована органом регулирования.

Учитывая, что собственными источниками финансирования объема инвестиционной программы, подлежащими включению в тариф на услуги по передаче электрической энергии, предлагается прибыль и амортизация основных средств, направляемая на инвестиции, в рамках тарифного регулирования, скорректированная инвестиционная программа предприятия на 2027 -2029 годы может быть рассмотрена в составе выручки от оказания услуг по передаче электрической энергии на 2027 год после ее утверждения уполномоченным органом, в рамках предельных уровней тарифов на услуги по передаче электрической энергии, установленных Федеральной антимонопольной службой на 2027 год.

Предложения, замечания членов Межотраслевого совета:

1. Устранить замечания филиала ПАО ПАО «Россети Волга» - «Саратовские распределительные сети», направленные письмом № МР6/113/1/1372 от 17.07.2026, в части дополнения документацией инвестиционного проекта «Приобретение РЗА» со сроком реализации 2027-2028 - паспортами инвестиционных объектов, обосновывающими материалами (сметами).

Срок 21.07.2026.

Решили:

2. Утвердить скорректированную инвестиционную программу АО «Независимая электросетевая компания» на 2024-2029 годы с учетом замечаний членов Межотраслевого совета и заключения комитета государственного регулирования тарифов Саратовской области.

Голосовали: «За» - единогласно.

3. О рассмотрении проекта корректировки инвестиционной программы ООО «Территориальная электросетевая компания» на 2025-2029 годы.

ООО «ТЭСК» является территориальной сетевой организацией, осуществляющей обслуживание и эксплуатацию электросетевых комплексов и оказывающей услуги по передаче электрической энергии, потребителям Саратовской области.

В соответствии со статьей 23 Федерального закона № 35-ФЗ «Об электроэнергетике» государственное регулирование цен (тарифов) на услуги по передаче электрической энергии с 1 января 2012 года осуществляется в форме установления долгосрочных тарифов на основе долгосрочных параметров регулирования. В этой связи тарифное регулирование ООО «ТЭСК» осуществляется с применением метода долгосрочной индексации необходимой валовой выручки. Долгосрочный период реализации инвестиционной программы 2025-2029гг. является очередным долгосрочным периодом регулирования.

Инвестиционная программа ООО «ТЭСК» утверждена приказом Министерства промышленности и энергетики области от 24 июля 2025 года № 171.

29 апреля 2026 года ООО «ТЭСК» разместило проект скорректированной инвестиционной программы на официальном сайте, в связи с чем в адрес министерства промышленности и энергетики Саратовской области было направлено обращение Общества от 29 апреля 2026 года № 212.

В соответствии со стандартами раскрытия информации субъектами оптового и розничных рынков электрической энергии, утвержденными постановлением Правительства Российской Федерации от 21.01.2004 года № 24 скорректированный проект инвестиционной программы ООО «ТЭСК» размещен на официальном сайте министерства

промышленности и энергетики Саратовской области и официальном сайте ООО «ТЭСК» в сети Интернет.

9 июля 2026 года в адрес ООО «ТЭСК» направлено письмо министерства промышленности и энергетики области № 07.01/4106 с приглашением на заседание Совета.

Комитет государственного регулирования тарифов области:

Объемы финансирования ИП на 2026 год предусматривают источники финансирования – амортизационные отчисления.

Тарифные источники 2026

Прибыль

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».

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.

Амортизация

В проекте корректировки ИП на 2026 год предлагается незначительное снижение тарифного источника финансирования «амортизация» с 5,03 млн. руб. до 5,00 млн. руб., на 0,03 млн. руб. или на 0,6%, что соответствует объему амортизационных отчислений принятых при тарифном регулировании на 2026 год.

Учитывая вышеизложенное, корректировка инвестиционной программы на 2026 год не несет никаких тарифных последствий и может быть скорректирована.

Объемы финансирования ИП на 2027-2029 годы предусматривают источники финансирования – амортизация.

Тарифные источники 2027

Прибыль

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».

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.

Амортизация

Амортизация, принятая в составе необходимой валовой выручки при тарифном регулировании на 2026 год составила 5,003 млн. руб.

В проекте корректировки ИП на 2027 год предлагается увеличение тарифного источника финансирования «амортизация» с 4,83 млн. руб. до 9,80 млн. руб.

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

В перспективном прогнозе инвестиционная программа предусматривает финансирование инвестиционных проектов в 2028-2029 годах за счет собственных источников, подлежащих включению в тариф на услуги по передаче электрической энергии, в следующем размере (без НДС):

- прибыль, полученная от оказания услуг по передаче электрической энергии, направляемая на инвестиции: 2028 год - 0 млн.руб., 2029 год - 0 млн.руб..

- амортизация основных средств: 2028 год - 12,32 млн.руб., 2029 - 4,01 млн.руб., что соответствует плановому размеру амортизационных отчислений, включаемых в состав необходимой валовой выручки регулируемой организации в соответствии с Основами ценообразования в области регулируемых (цен) тарифов в электроэнергетики, утвержденными постановлением Правительства РФ от 29.12.2011 № 1178, с учетом планируемых изменений эксплуатируемого имущества, в том числе, в рамках выполнения ИП и технологического присоединения.

Корректировка инвестиционной программы на 2026 год, связанная с незначительным снижением источника финансирования «амортизация основных средств» соответствует принятому на 2026 год тарифно-балансовому решению, и может быть согласована органом регулирования.

Учитывая, что собственными источниками финансирования объема инвестиционной программы, подлежащими включению в тариф на услуги по передаче электрической энергии, предлагается амортизация основных средств, направляемая на инвестиции, в рамках тарифного регулирования на 2027 и последующие годы расходы, негативных ценовых последствий по дополнительному приросту (сверх прогнозов социально-экономического развития) тарифов на услуги по передаче электрической энергии в указанный период не прогнозируется.

Скорректированная инвестиционная программа предприятия на 2027 -2029 годы может быть рассмотрена в составе выручки от оказания услуг по передаче электрической энергии на 2027 год после ее утверждения уполномоченным органом, в рамках предельных уровней тарифов на услуги по передаче электрической энергии, установленных Федеральной антимонопольной службой на 2027 год.

Предложения, замечания членов Межотраслевого совета отсутствуют.

Решили:

1. Утвердить скорректированную инвестиционную программу ООО «Территориальная электросетевая компания» на 2025-2029 годы с учетом заключения комитета государственного регулирования тарифов Саратовской области.

Голосовали: «За» - единогласно.

4. О рассмотрении проекта корректировки инвестиционной программы ООО «ПРОМЭНЕРГО» на 2025-2029 годы.

ООО «ПРОМЭНЕРГО» является территориальной сетевой организацией, осуществляющей обслуживание и эксплуатацию электросетевых комплексов и оказывающей услуги по передаче электрической энергии, потребителям Саратовской области.

В соответствии со статьей 23 Федерального закона №35-ФЗ «Об электроэнергетике» государственное регулирование цен (тарифов) на услуги по передаче электрической энергии с 1 января 2012 года осуществляется в форме установления долгосрочных тарифов на основе долгосрочных параметров регулирования. В этой связи тарифное регулирование программы ООО «ПРОМЭНЕРГО» осуществляется с применением метода долгосрочной индексации необходимой валовой выручки. Долгосрочный период реализации инвестиционной программы 2025-2029 гг. является очередным долгосрочным периодом регулирования.

Инвестиционная программа ООО «Промэнерго» утверждена приказом министерства промышленности и энергетики области от 24 июля 2025 года № 172.

29 апреля 2026 года ООО «ПРОМЭНЕРГО» разместило проект скорректированной инвестиционной программы на официальном сайте, в связи с чем в адрес министерства промышленности и энергетики Саратовской области было направлено обращение Общества от 29 апреля 2025 года № 106.

В соответствии со стандартами раскрытия информации субъектами оптового и розничных рынков электрической энергии, утвержденными постановлением Правительства Российской Федерации от 21.01.2004 года №24 проект инвестиционной

программы ООО «ПРОМЭНЕРГО» размещен на официальном сайте министерства промышленности и энергетики Саратовской области и официальном сайте ООО «ПРОМЭНЕРГО» в сети Интернет.

9 июля 2026 года в адрес ООО «ПРОМЭНЕРГО» направлено письмо министерства промышленности и энергетики области № 07.01/4106 с приглашением на заседание Совета.

Письмом ООО «ПРОМЭНЕРГО» от 17 июля 2026 года № 185 направлено ходатайство о рассмотрении проекта ИПР без участия представителей организации.

Комитет государственного регулирования тарифов области:

Объемы финансирования ИП на 2026 год предусматривают источники финансирования – амортизация, возврат НДС, прочие собственные средства, привлеченные средства (лизинг).

Тарифные источники 2026

Прибыль

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».

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.

Амортизация

В проекте корректировки ИП на 2026 год предлагается незначительное снижение тарифного источника финансирования «амортизация» с 1,45 млн. руб. до 1,395 млн. руб., на 0,06 млн.руб. или на 4%, что соответствует объему амортизационных отчислений принятых при тарифном регулировании на 2026 год.

Учитывая вышеизложенное, корректировка инвестиционной программы на 2026 год не несет никаких тарифных последствий и может быть скорректирована.

Объемы финансирования ИП на 2027-2029 годы предусматривают источники финансирования – амортизация, возврат НДС, прочие собственные средства, привлеченные средства (лизинг).

Тарифные источники 2027

В проекте корректировки ИП на 2027 год тарифный источник финансирования «амортизация» остается без изменений - 1,7 млн. руб. Корректировка ИП планируются за счет нетарифных источников.

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

В перспективном прогнозе инвестиционная программа предусматривает финансирование инвестиционных проектов в 2027-2029 годах за счет собственных источников, подлежащих включению в тариф на услуги по передаче электрической энергии, в следующем размере (с НДС):

- прибыль, полученная от оказания услуг по передаче электрической энергии, направляемая на инвестиции: 2027 год – 0 млн.руб., 2028 год - 0 млн.руб., 2029 год – 0 млн.руб.

- амортизация основных средств: 2028 год – 1,54 млн.руб., 2029- 1,35 млн.руб, что превышает плановый расчетный размер амортизационных отчислений, включаемых в состав необходимой валовой выручки регулируемой организации в соответствии с Основами ценообразования в области регулируемых (цен) тарифов в электроэнергетики, утвержденными постановлением Правительства РФ от 29.12.2011 № 1178.

Значительное планируемое увеличение финансирования ИП за счет тарифного источника «амортизация», при фактически учитываемых амортизационных отчислениях в рамках тарифного регулирования может привести к невыполнению конкретных мероприятий инвестиционной программы и ИП в целом.

Корректировка инвестиционной программы на 2026 год, связанная со снижением источника финансирования «амортизация основных средств» не противоречит принятому на 2026 год тарифно-балансовому решению и может быть согласована органом регулирования.

Инвестиционные программы, предусматривающие финансирование за счет тарифных источников рассматриваются в составе выручки организаций исключительно в рамках утвержденного Прогноза социально-экономического развития и с учетом предельных уровней тарифов на электрическую энергию (мощность), установленных Федеральной антимонопольной службой России на период регулирования. Окончательное решение по тарифным источникам финансирования на 2027 год в рамках проектов инвестиционных программ будет приниматься после завершения экспертиз предложений по размеру необходимой валовой выручки на плановый период. В том числе, следует отметить, что затраты для исполнения обязательств по выполнению инвестиционной программы могут осуществляться за счет привлеченных и собственных средств.

Предложения, замечания членов Межотраслевого совета:

1. Устранить замечания филиала ПАО «Россети Волга» - «Саратовские распределительные сети», направленные письмом № МР6/113/1/1372 от 17.07.2026, в части корректного заполнения значениями формы 19 «Финансовый план субъекта электроэнергетики».

Срок 21.07.2026.

Решили:

2. Утвердить инвестиционную программу ООО «ПРОМЭНЕРГО» на 2025-2029 годы с учетом замечаний членов Межотраслевого совета и заключения комитета государственного регулирования тарифов Саратовской области.

Голосовали: «За» - единогласно.

5. О рассмотрении проекта корректировки инвестиционной программы филиала «Уральский» АО Оборонэнерго» на 2026-2029 годы.

Филиал «Уральский» АО Оборонэнерго» является территориальной сетевой организацией, осуществляющей обслуживание и эксплуатацию электросетевых комплексов и оказывающей услуги по передаче электрической энергии, потребителям Саратовской области.

В соответствии со статьей 23 Федерального закона №35-ФЗ «Об электроэнергетике» государственное регулирование цен (тарифов) на услуги по передаче электрической энергии с 1 января 2012 года осуществляется в форме установления долгосрочных тарифов на основе долгосрочных параметров регулирования. В этой связи тарифное регулирование филиала «Уральский» АО «Оборонэнерго» осуществляется с применением метода долгосрочной индексации необходимой валовой выручки. Долгосрочный период 2025-2029гг. является очередным долгосрочным периодом регулирования.

Инвестиционная программа филиала «Уральский» АО «Оборонэнерго» утверждена приказом министерства промышленности и энергетики Саратовской области от 24 июля 2025 года № 168.

30 апреля 2026 года филиал «Уральский» АО «Оборонэнерго» разместило скорректированный проект инвестиционной программы на официальном сайте, в связи с чем в адрес министерства промышленности и энергетики Саратовской области было направлено обращение Общества от 30 апреля 2026 года №УРЛ/100/1075.

В соответствии со стандартами раскрытия информации субъектами оптового и розничных рынков электрической энергии, утвержденными постановлением Правительства Российской Федерации от 21.01.2004 года № 24 скорректированный проект инвестиционной программы филиала «Уральский» АО «Оборонэнерго» размещен на

официальном сайте министерства промышленности и энергетики Саратовской области и официальном сайте филиала «Уральский» АО «Оборонэнерго» в сети Интернет.

9 июля 2025 года в адрес филиала «Уральский» АО «Оборонэнерго» направлено письмо министерства промышленности и энергетики области № 07.01/4106 с приглашением на заседание Совета.

Комитет государственного регулирования тарифов области:

Объемы финансирования ИП на 2026 год предусматривают источники финансирования – амортизация (учтенная в тарифах), амортизация (недоиспользованная прошлых лет), возврат НДС.

Тарифные источники 2026

Прибыль

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».

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.

Амортизация

- амортизация – 20,26 млн. руб., (в том числе от оказания услуг по передаче электрической энергии – 16,519 млн. руб., недоиспользованная амортизация прошлых лет – 4,457 млн. руб.) что не превышает объем амортизационных отчислений, принятых при тарифном регулировании на 2026 год.

Учитывая вышеизложенное, корректировка инвестиционной программы на 2026 год не несет никаких тарифных последствий.

Объемы финансирования ИП на 2027-2029 годы предусматривают источники финансирования – прибыль, амортизация, возврат НДС.

Тарифные источники 2027

Прибыль

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».

Расчетный максимальный объем средств, который может быть рассмотрен органом регулирования для включения в тариф на услуги по передаче за счет расходов из прибыли, составляет 13,21 млн. руб, соответственно, объем финансирования, заявленный организацией в размере 9,304 млн. руб., не превышает максимально возможного размера.

Амортизация

Амортизация, принятая в составе необходимой валовой выручки при тарифном регулировании на 2026 год составила 16,519 млн. руб.

В проекте корректировки ИП на 2027 год предлагается снижение тарифного источника финансирования «амортизация» с 22,605 млн. руб. до 13,849 млн. руб., на 8,76 млн. руб.

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

В перспективном прогнозе инвестиционная программа предусматривает финансирование инвестиционных проектов в 2028-2029 годах за счет собственных источников, подлежащих включению в тариф на услуги по передаче электрической энергии, в следующем размере (без НДС):

- прибыль, полученная от оказания услуг по передаче электрической энергии, направляемая на инвестиции: 2028 год – 5,62 млн. руб., 2029 год – 5,84 млн. руб.,

- амортизация основных средств: 2028 год – 25,04 млн. руб., 2029 – 26,01 млн. руб., что не соответствует плановому размеру амортизационных отчислений, включаемых в состав необходимой валовой выручки регулируемой организации в соответствии с Основами ценообразования в области регулируемых (цен) тарифов в электроэнергетики, утвержденными постановлением Правительства РФ от 29.12.2011 № 1178.

Значительное планируемое увеличение финансирования ИП за счет тарифного источника «амортизация», при фактически учитываемых амортизационных отчислениях в рамках тарифного регулирования может привести к невыполнению конкретных мероприятий инвестиционной программы и ИП в целом.

Корректировка инвестиционной программы на 2026 год, связанная со снижением источника финансирования «амортизация основных средств» не противоречит принятому на 2026 год тарифно-балансовому решению и может быть согласована органом регулирования.

Учитывая, что собственными источниками финансирования объема инвестиционной программы, подлежащими включению в тариф на услуги по передаче электрической энергии, предлагается прибыль и амортизация основных средств, направляемая на инвестиции, в рамках тарифного регулирования, скорректированная инвестиционная программа предприятия на 2027 -2029 годы может быть рассмотрена в составе выручки от оказания услуг по передаче электрической энергии на 2027 год после ее утверждения уполномоченным органом, в рамках предельных уровней тарифов на услуги по передаче электрической энергии, установленных Федеральной антимонопольной службой на 2027 год.

Предложения, замечания членов Межотраслевого совета отсутствуют.

Решили:

1. Утвердить скорректированную инвестиционную программу филиала «Уральский» АО «Оборонэнерго» на 2026-2029 годы с учетом заключения комитета государственного регулирования тарифов Саратовской области.

Голосовали: «За» - единогласно.

6. О рассмотрении проекта корректировки инвестиционной программы ООО «ЭЛТРЕЙТ» на 2025-2029 годы.

ООО «ЭЛТРЕЙТ» является территориальной сетевой организацией, осуществляющей обслуживание и эксплуатацию электросетевых комплексов и оказывающей услуги по передаче электрической энергии, потребителям Саратовской области.

В соответствии со статьей 23 Федерального закона №35-ФЗ «Об электроэнергетике» государственное регулирование цен (тарифов) на услуги по передаче электрической энергии с 1 января 2012 года осуществляется в форме установления долгосрочных тарифов на основе долгосрочных параметров регулирования. В этой связи тарифное регулирование ООО «ЭЛТРЕЙТ» осуществляется с применением метода долгосрочной индексации необходимой валовой выручки. Долгосрочный период реализации инвестиционной программы 2025-2029гг. является очередным долгосрочным периодом регулирования.

Инвестиционная программа ООО «ЭЛТРЕЙТ» на период 2025-2029 годов утверждена приказом министерства промышленности и энергетики Саратовской области от 24 июля 2025 № 168.

В соответствии со стандартами раскрытия информации субъектами оптового и розничных рынков электрической энергии, утвержденными постановлением

Правительства Российской Федерации от 21.01.2004 года №24 скорректированный проект инвестиционной программы ООО «ЭЛТРЕЙТ» размещен на официальном сайте министерства промышленности и энергетики Саратовской области и официальном сайте ООО «ЭЛТРЕЙТ» в сети Интернет.

9 июля 2026 года в адрес ООО «ЭЛТРЕЙТ» направлено письмо министерства промышленности и энергетики области № 07.01/4106 с приглашением на заседание Совета.

Комитет государственного регулирования тарифов области:

Объемы финансирования ИП на 2026-2029 годы предусматривают источники финансирования – амортизация.

Тарифные источники 2026

Прибыль

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».

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.

Амортизация

В доработанном проекте ИП на 2026 год размер тарифного источника финансирования «амортизация» составляет 19,92 млн. руб., что соответствует объему амортизационных отчислений принятых при тарифном регулировании на 2026 год.

Объемы финансирования ИП на 2027-2029 годы предусматривают источники финансирования – амортизация.

Тарифные источники 2027

Прибыль

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».

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.

Амортизация

Амортизация, принятая в составе необходимой валовой выручки при тарифном регулировании на 2026 год составила 19,92 млн. руб.

В проекте корректировки ИП на 2027 год предлагается увеличение тарифного источника финансирования «амортизация» с 19,72 млн. руб. до 20,83 млн. руб., на 1,11 млн. руб. или на 6%

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

В перспективном прогнозе инвестиционная программа предусматривает финансирование инвестиционных проектов в 2028-2029 годах за счет собственных источников, подлежащих включению в тариф на услуги по передаче электрической энергии, в следующем размере (без НДС):

- прибыль, полученная от оказания услуг по передаче электрической энергии, направляемая на инвестиции: 2028 год – 0,00 млн.руб., 2029 год -0,00 млн.руб.

- амортизация основных средств: 2028 год – 12,19 млн.руб., 2029 год - 11,17млн.руб., что соответствует плановому размеру амортизационных отчислений, включаемых в состав необходимой валовой выручки регулируемой организации в соответствии с Основами ценообразования в области регулируемых (цен) тарифов в электроэнергетики, утвержденными постановлением Правительства РФ от 29.12.2011 № 1178.

Проект скорректированной инвестиционной программы на 2026 год, связанный с источником финансирования «амортизация основных средств» соответствует принятому на 2026 год тарифно-балансовому решению, может быть согласована органом регулирования.

Скорректированная инвестиционная программа предприятия на 2027 -2029 годы может быть рассмотрена в составе выручки от оказания услуг по передаче электрической энергии на 2027 год после ее утверждения уполномоченным органом, в рамках предельных уровней тарифов на услуги по передаче электрической энергии, установленных Федеральной антимонопольной службой на 2027 год.

Предложения, замечания членов Межотраслевого совета отсутствуют.

Решили:

1. Утвердить скорректированную инвестиционную программу ООО «ЭЛТРЕЙТ» на 2025-2029 годы с учетом заключения комитета государственного регулирования тарифов Саратовской области.

Голосовали: «За» - единогласно.

7. **О рассмотрении проекта корректировки инвестиционной программы Приволжской дирекции по энергообеспечению - структурного подразделения Трансэнерго - филиала ОАО «РЖД» на 2026-2029 годы.**

Приволжская дирекция по энергообеспечению - структурного подразделения Трансэнерго – филиала ОАО «РЖД» является территориальной сетевой организацией, осуществляющей обслуживание и эксплуатацию электросетевых комплексов и оказывающей услуги по передаче электрической энергии, потребителям Саратовской области.

В соответствии со статьей 23 Федерального закона № 35-ФЗ «Об электроэнергетике» государственное регулирование цен (тарифов) на услуги по передаче электрической энергии с 1 января 2012 года осуществляется в форме установления долгосрочных тарифов на основе долгосрочных параметров регулирования. В этой связи тарифное регулирование программы Приволжская дирекция по энергообеспечению - структурного подразделения Трансэнерго – филиала ОАО «РЖД» осуществляется с применением метода долгосрочной индексации необходимой валовой выручки. Долгосрочный период 2025-2029гг. является очередным долгосрочным периодом регулирования.

Инвестиционная программа Приволжская дирекция по энергообеспечению - структурного подразделения Трансэнерго – филиала ОАО «РЖД» утверждена приказом Министерства промышленности и энергетики области от 18 июля 2024 года № 158.

29 апреля 2026 года Приволжская дирекция по энергообеспечению разместила проект корректировки инвестиционной программы на официальном сайте, в связи с чем в адрес министерства промышленности и энергетики Саратовской области было направлено обращение компании от 29 апреля 2026 года № 2932/Прив НТЭ.

В соответствии со стандартами раскрытия информации субъектами оптового и розничных рынков электрической энергии, утвержденными постановлением Правительства Российской Федерации от 21.01.2004 года №24 скорректированный проект инвестиционной программы Приволжской дирекции по энергообеспечению на 2024-2029 размещен на официальном сайте министерства промышленности и энергетики Саратовской области и официальном сайте Приволжской дирекции по энергообеспечению в сети Интернет.

9 июля 2026 года в адрес Приволжской дирекции направлено письмо министерства промышленности и энергетики области № 07.01/4106 с приглашением на заседание Совета.

Комитет государственного регулирования тарифов области:

Объемы финансирования ИП на 2026 год предусматривают источники финансирования – амортизационные отчисления.

Тарифные источники 2026

Прибыль

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».

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.

Амортизация

- амортизация-125,00 млн. руб., что не превышает объем амортизационных отчислений принятых при тарифном регулировании на 2026 год.

Учитывая вышеизложенное, проект инвестиционной программы на 2026 год не несет никаких тарифных последствий.

Корректировка ИП в связи с изменением нетарифного источника финансирования.

Объемы финансирования ИП на 2027-2029 годы предусматривают источники финансирования – амортизация и возврат НДС.

Тарифные источники 2027

Прибыль

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».

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.

Амортизация

Амортизация, принятая в составе необходимой валовой выручки при тарифном регулировании на 2026 год составила 125,00 млн. руб.

В проекте корректировки ИП на 2027 год предлагается увеличение тарифного источника финансирования «амортизация» с 120,00 млн. руб. до 150,00 млн. руб. на 30,00 млн.руб. или на 25%.

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

В перспективном прогнозе инвестиционная программа предусматривает финансирование инвестиционных проектов в 2027-2029 годах за счет собственных источников, подлежащих включению в тариф на услуги по передаче электрической энергии, в следующем размере (без НДС):

- прибыль, полученная от оказания услуг по передаче электрической энергии, направляемая на инвестиции: 2028 год - 0 млн.руб., 2029 год – 0 млн.руб.,

- амортизация основных средств: 2028 год – 120,00 млн.руб., 2029 год – 60,00 млн.руб, что соответствует плановому размеру амортизационных отчислений, включаемых в состав необходимой валовой выручки регулируемой организации в соответствии с Основами ценообразования в области регулируемых (цен) тарифов в электроэнергетики, утвержденными постановлением Правительства РФ от 29.12.2011 № 1178.

Значительное планируемое увеличение финансирования ИП за счет тарифного источника амортизационные отчисления при фактически учитываемых показателях в соответствии с действующим законодательством в сфере тарифного регулирования, может привести к невыполнению конкретных мероприятий инвестиционной программы и ИП в целом.

Корректировка инвестиционной программы на 2026 год, связанная с нетарифным источником.

Учитывая, что собственным источником финансирования объема инвестиционной программы, подлежащими включению в тариф на услуги по передаче электрической энергии, предлагается амортизация основных средств, направляемая на инвестиции, в рамках тарифного регулирования, скорректированная инвестиционная программа предприятия на 2027 -2028 годы может быть рассмотрена в составе выручки от оказания услуг по передаче электрической энергии на 2027 год после ее утверждения уполномоченным органом, в рамках предельных уровней тарифов на услуги по передаче электрической энергии, установленных Федеральной антимонопольной службой на 2027 год.

Инвестиционные программы, предусматривающие финансирование за счет тарифных источников рассматриваются в составе выручки организаций исключительно в рамках утвержденного Прогноза социально-экономического развития и с учетом предельных уровней тарифов на электрическую энергию (мощность), установленных Федеральной антимонопольной службой на период регулирования. Окончательное решение по тарифным источникам финансирования на 2027 год в рамках проектов инвестиционных программ будет приниматься после завершения экспертиз предложений по размеру необходимой валовой выручки на плановый период. В том числе, следует отметить, что затраты для исполнения обязательств по выполнению инвестиционной программы могут осуществляться за счет привлеченных и собственных средств.

Предложения, замечания членов Межотраслевого совета отсутствуют.

Решили:

1. Утвердить скорректированную инвестиционную программу Приволжской дирекция по энергообеспечению - структурного подразделения Трансэнерго – филиала ОАО «РЖД» на 2026-2029 годы с учетом заключения комитета государственного регулирования тарифов Саратовской области.

Голосовали: «За» - единогласно.

8. О рассмотрении проекта корректировки инвестиционной программы Юго-Восточной дирекции по энергообеспечению - структурного подразделения Трансэнерго - филиала ОАО «РЖД» на 2024-2029 годы.

Юго-Восточная дирекция по энергообеспечению – структурного подразделения Трансэнерго – филиала ОАО «РЖД» является территориальной сетевой организацией, осуществляющей обслуживание и эксплуатацию электросетевых комплексов и оказывающей услуги по передаче электрической энергии, потребителям Саратовской области.

В соответствии со статьей 23 Федерального закона № 35-ФЗ «Об электроэнергетике» государственное регулирование цен (тарифов) на услуги по передаче электрической энергии с 1 января 2012 года осуществляется в форме установления долгосрочных тарифов на основе долгосрочных параметров регулирования. В этой связи тарифное регулирование программы Юго-Восточной дирекции по энергообеспечению - структурного подразделения Трансэнерго – филиала ОАО «РЖД» осуществляется с применением метода долгосрочной индексации необходимой валовой выручки.

Долгосрочный период 2025-2029гг. является очередным долгосрочным периодом регулирования.

Инвестиционная программа Юго-Восточной дирекции по энергообеспечению - структурного подразделения Трансэнерго – филиала ОАО «РЖД» утверждена приказом Министерства промышленности и энергетики области от 2 октября 2025 года № 264.

27 апреля 2026 года Юго-Восточная дирекция по энергообеспечению разместила проект корректировки инвестиционной программы на официальном сайте, в связи с чем в адрес министерства промышленности и энергетики Саратовской области было направлено обращение компании от 27 апреля 2026 года № 2974/Ю-ВОСТ НТЭ.

В соответствии со стандартами раскрытия информации субъектами оптового и розничных рынков электрической энергии, утвержденными постановлением Правительства Российской Федерации от 21.01.2004 года № 24 скорректированный проект инвестиционной программы Юго-Восточной дирекции по энергообеспечению на 2024-2029 размещен на официальном сайте министерства промышленности и энергетики Саратовской области и официальном сайте Приволжской дирекции по энергообеспечению в сети Интернет.

9 июля 2026 года в адрес Юго-Восточной дирекции направлено письмо министерства промышленности и энергетики области № 07.01/4106 с приглашением на заседание Совета.

Письмом Юго-Восточной дирекции по энергообеспечению - структурного подразделения Трансэнерго – филиала ОАО «РЖД» от 7 июля 2026 года № 4816/Ю-ВОСТ НТЭ направлено ходатайство о рассмотрении проекта ИПР без участия представителей Дирекции.

Комитет государственного регулирования тарифов области:

Финансирование ИП за счет тарифных источников запланировано только в рамках амортизационных отчислений, расходы из прибыли на капитальные вложения в ИП не заявлены.

Тарифные источники 2026

Прибыль

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».

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.

Амортизация

- амортизация – 20,293 млн. руб. (в том числе от оказания услуг по передаче электрической энергии – 12,996 млн. руб., прочая текущая амортизация 7,297 млн. руб.), что не превышает объем амортизационных отчислений принятых при тарифном регулировании на 2026 год.

Учитывая вышеизложенное, корректировка инвестиционной программы на 2026 год не несет никаких тарифных последствий.

Объемы финансирования ИП на 2027-2029 годы предусматривают источники финансирования – амортизационные отчисления и прочие собственные средства.

Тарифные источники 2027

Прибыль

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».

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.

Амортизация

Амортизация, принятая в составе необходимой валовой выручки при тарифном регулировании на 2026 год составила 12,996 млн. руб.

В проекте корректировки ИП на 2027 год предлагается увеличение тарифного источника финансирования «амортизация» с 12,996 млн. руб. до 14,489 млн. руб. на 1,493 млн.руб., или на 11%.

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

В перспективном прогнозе инвестиционная программа предусматривает финансирование инвестиционных проектов в 2028-2029 годах за счет собственных источников, подлежащих включению в тариф на услуги по передаче электрической энергии, в следующем размере (без НДС):

- прибыль, полученная от оказания услуг по передаче электрической энергии, направляемая на инвестиции: 2028 год - 0 млн.руб., 2029 год - 0 млн.руб.,
- амортизация основных средств: 2028 год - 14,489 млн.руб., 2029 год - 14,489 млн.руб, что не соответствует плановому размеру амортизационных отчислений, включаемых в состав необходимой валовой выручки регулируемой организации в соответствии с Основами ценообразования в области регулируемых (цен) тарифов в электроэнергетики, утвержденными постановлением Правительства РФ от 29.12.2011 № 1178.

Значительное планируемое увеличение финансирования ИП за счет тарифного источника амортизационные отчисления при фактически учитываемых показателях в соответствии с действующим законодательством в сфере тарифного регулирования, может привести к невыполнению конкретных мероприятий инвестиционной программы и ИП в целом.

Корректировка инвестиционной программы на 2026 год, связанная с источником финансирования «амортизация основных средств» не противоречит принятому на 2026 год тарифно-балансовому решению и может быть согласована органом регулирования.

Учитывая, что собственным источником финансирования объема инвестиционной программы, подлежащими включению в тариф на услуги по передаче электрической энергии, предлагается амортизация основных средств, направляемая на инвестиции, в рамках тарифного регулирования, скорректированная инвестиционная программа предприятия на 2027 -2029 годы может быть рассмотрена в составе выручки от оказания услуг по передаче электрической энергии на 2027 год после ее утверждения уполномоченным органом, в рамках предельных уровней тарифов на услуги по передаче электрической энергии, установленных Федеральной антимонопольной службой на 2027 год.

Инвестиционные программы, предусматривающие финансирование за счет тарифных источников рассматриваются в составе выручки организаций исключительно в рамках утвержденного Прогноза социально-экономического развития и с учетом предельных уровней тарифов на электрическую энергию (мощность), установленных Федеральной антимонопольной службой на период регулирования. Окончательное решение по тарифным источникам финансирования на 2027 год в рамках проектов инвестиционных программ будет приниматься после завершения экспертиз предложений по размеру необходимой валовой выручки на плановый период. В том числе, следует отметить, что затраты для исполнения обязательств по выполнению инвестиционной программы могут осуществляться за счет привлеченных и собственных средств.

Предложения, замечания членов Межотраслевого совета отсутствуют.

Решили:

1. Утвердить скорректированную инвестиционную программу Юго-Восточной дирекции по энергообеспечению - структурного подразделения Трансэнерго – филиала ОАО «РЖД» на 2024-2029 годы с учетом заключения комитета государственного регулирования тарифов Саратовской области.

Голосовали: «За» - единогласно.

9. О рассмотрении проекта корректировки инвестиционной программы ООО «Саратовское предприятие городских электрических сетей» на 2023-2027 годы.

ООО «СПГЭС» является сбытовой компанией, статус гарантирующего поставщика присвоен ООО «СПГЭС» постановлением комитета государственного регулирования тарифов области от 13 ноября 2006 года № 14/6.

Инвестиционная программа ООО «СПГЭС» утверждена приказом Министерства Промышленности и энергетики Саратовской области от 24 июля 2025 года № 169.

30 апреля 2026 года ООО «СПГЭС» разместило проект скорректированной инвестиционной программы на официальном сайте, в связи с чем в адрес министерства промышленности и энергетики Саратовской области было направлено обращение Общества от 30 апреля 2026 года № 7091/26.

В соответствии со стандартами раскрытия информации субъектами оптового и розничных рынков электрической энергии, утвержденными постановлением Правительства Российской Федерации от 21.01.2004 года №24 скорректированный проект инвестиционной программы ООО «СПГЭС» размещен на официальном сайте министерства промышленности и энергетики Саратовской области и официальном сайте ООО «СПГЭС» в сети Интернет.

9 июля 2026 года в адрес ООО «СПГЭС» направлено письмо министерства промышленности и энергетики области № 07.01/4106 с приглашением на заседание Совета.

Комитет государственного регулирования тарифов области:

Объемы финансирования ИП на 2026 год предусматривают источники финансирования – прибыль и амортизационные отчисления.

Тарифные источники 2026

Прибыль

ООО «СПГЭС» предлагается снижение финансирования ИП за счет прибыли с 17,89 млн. руб. до 4,10 млн. руб.

В составе НВВ на 2026 организация прибыль на капитальные вложения не учитывалась.

Амортизация

ООО «СПГЭС» предлагается финансирование ИП за счет амортизации 1,53 млн. руб.

В составе НВВ на 2026 организация учтена амортизация в размере 1,05 млн. руб.

В связи с нормами действующего законодательства тарифы устанавливаются на год с календарной разбивкой и не подлежат изменению и корректировке в течение расчетного периода регулирования.

В соответствии с п.37 Основ ценообразования, утвержденных Постановлением Правительства РФ № 1178 отклонение совокупного объема инвестиций, фактически осуществленных в течение истекшего периода регулирования в рамках утвержденной (скорректированной) в установленном порядке долгосрочной инвестиционной программы, от объема инвестиций, предусмотренного утвержденной (скорректированной) в установленном порядке инвестиционной программой и учтенного при установлении тарифов на очередной год долгосрочного периода регулирования будут оцениваться

при осуществлении корректировки необходимой валовой выручки и (или) цен (тарифов), установленных на долгосрочный период регулирования, т.е. итоги 2026 года при тарифном регулировании на 2028 год.

В этой связи, данная корректировка инвестиционной программы не приведет к изменению установленных на 2026 год сбытовых надбавок для ООО «СПГЭС».

В скорректированной инвестиционной программе предприятия на 2027 год запланировано осуществить реализацию инвестиционных проектов на общую сумму 6,64 млн. руб.

Финансирование ИП на 2027 год предусмотрено за счет следующих источников:

- амортизационные отчисления – 1,67 млн. руб.;
- прибыль – 4,97 млн. руб.

Расчет показывает, что при учете на 2027 год заявленного объема средств на реализацию инвестиционной программы ООО «СПГЭС» за счет капитальных вложений из прибыли, рост общей величины необходимой валовой выручки без учета инфляционных процессов составит 105,7%, относительно НВВ 2026 года, что незначительно превышает параметры инфляционного роста, определенные Прогнозом социально-экономического развития на 2027 год.

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

Объемы финансирования на 2027 год предусматривают тарифный источник финансирования - расходы из прибыли и амортизации. В результате корректировки инвестиционной программы необходимая валовая выручка гарантирующего поставщика превышает предельный рост ИПЦ. Инвестиционные программы, предусматривающие финансирование за счет тарифных источников рассматриваются в составе выручки организаций исключительно в рамках утвержденного Прогноза социально-экономического развития и с учетом параметров определяемых на федеральном уровне. Затраты для исполнения обязательств по выполнению инвестиционной программы могут осуществляться за счет привлеченных и собственных средств. Окончательное решение по тарифным источникам финансирования на 2027 год в рамках проектов инвестиционных программ будет приниматься после завершения экспертиз предложений по размеру необходимой валовой выручки на плановый период.

Инвестиционная программа общества может быть рассмотрена в составе выручки от сбытовой деятельности на 2027 год после ее утверждения уполномоченным органом в рамках Прогноза социально-экономического развития на 2027 год.

Предложения, замечания членов Межотраслевого совета отсутствуют.

Решили:

1. Утвердить скорректированную инвестиционную программу ООО «Саратовское предприятие городских электрических сетей» на 2023-2027 годы с учетом заключения комитета государственного регулирования тарифов Саратовской области.

Голосовали: «За» - единогласно.

10. О рассмотрении проекта корректировки инвестиционной программы ПАО «Саратовэнерго» на 2024-2028 годы.

ПАО «Саратовэнерго» является сбытовой компанией, статус гарантирующего поставщика присвоен Постановлением комитета государственного регулирования тарифов Саратовской области № 14/4 от 23 октября 2006 г. Границы зоны деятельности ГП ПАО «Саратовэнерго» определены как административные границы территории Саратовской области.

Инвестиционная программа ПАО «Саратовэнерго» утверждена приказом министерства промышленности и энергетики Саратовской области от 24 июля 2025 года № 170.

22 апреля 2026 года ПАО «Саратовэнерго» разместило проект скорректированной инвестиционной программы на официальном сайте, в связи с чем, в адрес министерства промышленности и энергетики Саратовской области было направлено обращение Общества от 22 апреля 2026 года №СЭ/01/423.

В соответствии со стандартами раскрытия информации субъектами оптового и розничных рынков электрической энергии, утвержденными постановлением Правительства Российской Федерации от 21.01.2004 года №24 скорректированный проект

инвестиционной программы ПАО «Саратовэнерго» размещен на официальном сайте министерства промышленности и энергетики Саратовской области и официальном сайте ПАО «Саратовэнерго» в сети Интернет.

9 июля 2026 года в адрес ПАО «Саратовэнерго» направлено письмо министерства промышленности и энергетики области № 07.01/4106 с приглашением на заседание Совета.

Комитет государственного регулирования тарифов области:

Объемы финансирования ИП на 2026 год предусматривают источники финансирования – прибыль, амортизация, возврат НДС.

Тарифные источники 2026

Прибыль

ПАО «Саратовэнерго» предлагается увеличить финансирование ИП за счет прибыли с 323,91 млн. руб. до 615,53 млн. руб.

В составе НВВ на 2026 организация учтена прибыль на капитальные вложения в размере 37,8 млн. руб.

Амортизация

ПАО «Саратовэнерго» предлагается уменьшить финансирование ИП за счет амортизации с 167,55 млн. руб. до 161,47 млн. руб.

В составе НВВ на 2026 организация учтена амортизация в размере 125,4 млн. руб.

Учитывая вышеизложенное, данная корректировка инвестиционной программы не приведет к изменению установленных на 2026 год сбытовых надбавок для ПАО «Саратовэнерго».

В скорректированной инвестиционной программе предприятия на 2027 год запланировано осуществить реализацию инвестиционных проектов на общую сумму 515,63 млн. руб.

Финансирование ИП на 2027 год предусмотрено за счет следующих источников:

- амортизационные отчисления – 261,59 млн. руб.;
- прибыль – 161,06 млн. руб.;
- возврат НДС – 92,98 млн. руб.

Прибыль

ПАО «Саратовэнерго» предлагается уменьшить финансирование ИП за счет прибыли с 182,38 млн. руб. до 161,06 млн. руб. на 21,32 млн. руб.

Амортизация

ПАО «Саратовэнерго» предлагается увеличить финансирование ИП за счет амортизации с 165,96 млн. руб. до 261,59 млн. руб., на 95,63 млн.руб.

Расчет показывает, что при учете на 2027 год заявленного объема средств на реализацию инвестиционной программы рост общей величины необходимой валовой выручки без учета инфляционных процессов составит 110,3%, относительно НВВ 2026 года, что значительно превышает параметры инфляционного роста, определенные Прогнозом социально-экономического развития на 2027 год.

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

Значительное планируемое увеличение финансирования ИП за счет тарифных источников амортизационных отчислений и расходов из прибыли, при фактически учитываемых показателях в соответствии с действующим законодательством в сфере тарифного регулирования, может привести к невыполнению конкретных мероприятий инвестиционной программы и ИП в целом.

Объемы финансирования на 2027 год предусматривают тарифные источники финансирования - расходы из прибыли и амортизации. В результате корректировки инвестиционной программы необходимая валовая выручка гарантирующего поставщика превышает предельный рост ИПЦ. Инвестиционные программы, предусматривающие финансирование за счет тарифных источников рассматриваются в составе выручки организаций исключительно в рамках утвержденного Прогноза социально-экономического развития и с учетом параметров определяемых на федеральном уровне.

Затраты для исполнения обязательств по выполнению инвестиционной программы могут осуществляться за счет привлеченных и собственных средств. Окончательное решение по тарифным источникам финансирования на 2027 год в рамках проектов инвестиционных программ будет приниматься после завершения экспертиз предложений по размеру необходимой валовой выручки на плановый период.

Инвестиционная программа общества может быть рассмотрена в составе выручки от сбытовой деятельности на 2027 год после ее утверждения уполномоченным органом в рамках Прогноза социально-экономического развития на 2027 год.

Предложения, замечания членов Межотраслевого совета отсутствуют.

Решили:

1. Утвердить скорректированную инвестиционную программу ПАО «Саратовэнерго» на 2024-2028 годы с учетом заключения комитета государственного регулирования тарифов Саратовской области.

Голосовали: «За» - единогласно.

11. О рассмотрении проекта корректировки инвестиционной программы Саратовского филиала ООО «Газпром энерго» на 2024-2029 годы.

Саратовский филиал ООО «Газпром энерго» является территориальной сетевой организацией, осуществляющей обслуживание и эксплуатацию электросетевых комплексов и оказывающей услуги по передаче электрической энергии, потребителям Саратовской области.

В соответствии со статьей 23 Федерального закона № 35-ФЗ «Об электроэнергетике» государственное регулирование цен (тарифов) на услуги по передаче электрической энергии с 1 января 2012 года осуществляется в форме установления долгосрочных тарифов на основе долгосрочных параметров регулирования. В этой связи тарифное регулирование ООО «Газпром энерго» с 2015 года осуществляется с применением метода долгосрочной индексации необходимой валовой выручки. С 2020 года Саратовский филиал ООО «Газпром энерго» осуществляет регулируемый вид деятельности в рамках очередного долгосрочного периода регулирования. Долгосрочный период 2025-2029гг. является очередным долгосрочным периодом регулирования.

Инвестиционная программа Саратовского филиала ООО «Газпром энерго» на период 2024-2029 годов утверждена приказом министерства промышленности и энергетики области от 24 июля 2025 года № 173.

28 апреля 2026 года Саратовский филиал ООО «Газпром энерго» разместил скорректированный проект инвестиционной программы на официальном сайте, в связи с чем в адрес министерства промышленности и энергетики Саратовской области было направлено обращение Общества от 28 апреля 2026 года № 61-АЛ-07/357.

В соответствии со стандартами раскрытия информации субъектами оптового и розничных рынков электрической энергии, утвержденными постановлением Правительства Российской Федерации от 21.01.2004 года № 24 скорректированный проект инвестиционной программы Саратовского филиала ООО «Газпром энерго» размещен на официальном сайте министерства промышленности и энергетики Саратовской области и официальном сайте Саратовского филиала ООО «Газпром энерго» в сети Интернет.

9 июля 2026 года в адрес ООО «Газпром энерго» направлено письмо министерства промышленности и энергетики области № 07.01/4106 с приглашением на заседание Совета.

Комитет государственного регулирования тарифов области:

Объемы финансирования ИП на 2026 год предусматривают источники финансирования – амортизационные отчисления.

Тарифные источники 2026

Прибыль

В рамках тарифного регулирования на 2026 год расходы из прибыли не учитывались.

Учитывая, что цены (тарифы) и их предельные уровни вводятся в действие с начала очередного года на срок не менее 12 месяцев, планируемые дополнительные источники

финансирования ИП не предусмотренные тарифно-балансовым решением не могут быть рассмотрены и согласованы органом регулирования, и не приведут к изменению уже установленных тарифов на услуги по передаче электрической энергии.

Амортизация

В проекте корректировки ИП на 2026 год предлагается снижение тарифного источника финансирования «амортизация» с 10,730 млн. руб. до 9,206 млн. руб. на 1,524 млн.руб., что соответствует объему амортизационных отчислений принятых при тарифном регулировании на 2026 год.

Учитывая вышеизложенное, корректировка инвестиционной программы на 2026 год не несет никаких тарифных последствий и может быть скорректирована.

Объемы финансирования ИП на 2027-2030 годы предусматривают источники финансирования – прибыль, амортизация.

Тарифные источники 2027

Прибыль

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».

Расчетный максимальный объем средств, который может быть рассмотрен органом регулирования для включения в тариф на услуги по передаче за счет расходов из прибыли, составляет 9,994 млн.руб. Объем финансирования, заявлен организацией в размере 9,994 млн.руб. и не превышает расчетный максимально возможный размер средств, для включения в тариф, в связи с чем может быть согласован органом регулирования.

Расчет тарифных последствий на 2027 год.

Амортизация

Амортизация, принятая в составе необходимой валовой выручки при тарифном регулировании на 2026 год составила 9,206 млн. руб.

В проекте корректировки ИП на 2027 год предлагается увеличение тарифного источника финансирования «амортизация» с 10,730 млн. руб. до 12,195 млн. руб. на 1,465 млн.руб.

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

В перспективном прогнозе инвестиционная программа предусматривает финансирование инвестиционных проектов в 2028-2030 годах за счет собственных источников, подлежащих включению в тариф на услуги по передаче электрической энергии, в следующем размере (без НДС):

- прибыль, полученная от оказания услуг по передаче электрической энергии, направляемая на инвестиции: 2028 год – 10,394 млн.руб., 2029- 10,810 млн.руб., 2030 год – 5,389 млн.руб.

- амортизация основных средств: 2028 год – 12,195 млн.руб., 2029 год – 12,195 млн.руб., 2030 - 12,195 млн.руб., что превышает плановый размер амортизационных отчислений, включаемых в состав необходимой валовой выручки регулируемой организации в соответствии с Основами ценообразования в области регулируемых (цен) тарифов в электроэнергетики, утвержденными постановлением Правительства РФ от 29.12.2011 № 1178.

Значительное планируемое увеличение финансирования ИП за счет тарифных источников амортизационных отчислений и расходов из прибыли, при фактически учитываемых показателях в соответствии с действующим законодательством в сфере

тарифного регулирования, может привести к невыполнению конкретных мероприятий инвестиционной программы и ИП в целом.

Корректировка инвестиционной программы на 2026 год, связанная с незначительным снижением источника финансирования «амортизация основных средств» соответствует принятому на 2026 год тарифно-балансовому решению, и может быть согласована органом регулирования.

Объем средств, заявленный организацией для включения в тариф на услуги по передаче за счет расходов из прибыли в размере 9,994 млн.руб. не превышает расчетный максимально возможный размер средств, для включения в тариф, в связи с чем может быть согласован органом регулирования.

Учитывая, что собственными источниками финансирования объема инвестиционной программы, подлежащими включению в тариф на услуги по передаче электрической энергии, предлагается прибыль и амортизация основных средств, направляемая на инвестиции, в рамках тарифного регулирования, скорректированная инвестиционная программа предприятия на 2027 -2030 годы может быть рассмотрена в составе выручки от оказания услуг по передаче электрической энергии на 2027 год после ее утверждения уполномоченным органом, в рамках предельных уровней тарифов на услуги по передаче электрической энергии, установленных Федеральной антимонопольной службой на 2027 год.

Предложения, замечания членов Межотраслевого совета отсутствуют.

Решили:

1. Утвердить скорректированную инвестиционную программу Саратовского филиала ООО «Газпром энерго» на 2026-2030 годы с учетом заключения 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