Пояснительная записка к доработанному проекту инвестиционной программы ООО «РЕГИОН ЭНЕРГО» на 2026-2029 гг. (ИПР) по учету замечаний

№ п/п	Замечания от организаций	Замечание принято/ Замечание снято	Комментарии
Замечания Министерства энергетики Московской области			
1	Общие замечания по всем формам. Вместо слов "Факт (Предложение по корректировке утвержденного плана)" указывается слово "Факт", если год, в отношении которого заполняется столбец, будет завершен по состоянию на дату раскрытия в соответствии со стандартами раскрытия информации сетевой организацией информации об инвестиционной программе (о проекте инвестиционной программы и (или) проекте изменений, вносимых в инвестиционную программу) и обосновывающих ее материалах в соответствии с (п. 4 Правил заполнения Форм Приказа № 380). В столбцах с наименованием «Предложение по корректировке» 2025 года указать «Факт».	Замечание принято	Учтено в доработанном проекте ИПР.
2	Форма 1. Финансовый план субъекта электроэнергетики. Заявленный размер тарифного источника финансирования «Амортизация» на 2026 год, не соответствуют размеру «Амортизации», учтенному при установлении необходимой валовой выручки на содержание электрических сетей, определенные Комитетом в соответствии с пунктом 27 (1) Основ ценообразования в области регулируемых цен (тарифов) в электроэнергетике, утвержденных постановлением Правительства Российской Федерации от 29.12.2011 № в размере 91 280, 55 тыс. руб. (см. заключение КЦТ).	Замечание принято	Учтено в доработанном проекте ИПР.
3	Форма 23 (раздел 2) должна содержать актуальные сведения о субъекте электроэнергетики в части установленных долгосрочных периодов регулирования и номера документа, которым установлен долгосрочный период регулирования.	Замечание снято	В Форме 23 (раздел 2) содержатся актуальные сведения о субъекте электроэнергетики в части установленных долгосрочных периодов регулирования и номера документа, которым установлен долгосрочный период регулирования. Распоряжением № 305-Р от 20.12.2023 Комитета по ценам и тарифам Московской области

			установлены долгосрочные параметры регулирования для ООО «РЕГИОН ЭНЕРГО» на 2024-2028 годы (далее – Распоряжение № 305-Р). Распоряжением № 359-Р от 27.12.2024 Комитета по ценам и тарифам Московской области (далее – Распоряжение № 359-Р) в Распоряжение № 305-Р (приложение 1) внесены изменения в части пересмотра уровня потерь электрической энергии при ее передаче по электрическим сетям на 2025-2028 годы. При этом, долгосрочный период регулирования и номер документа, которым установлен долгосрочный период регулирования, не менялся.
Комитет по ценам и тарифам Московской области			
4	Заявленный размер тарифного источника финансирования «Амортизация» на 2026 год, не соответствуют размеру «Амортизации», учтенному при установлении необходимой валовой выручки на содержание электрических сетей, определенные Комитетом в соответствии с пунктом 27 (1) Основ ценообразования в области регулируемых цен (тарифов) в электроэнергетике, утвержденных постановлением Правительства Российской Федерации от 29.12.2011 № в размере 91 280, 55 тыс. руб. Заявленный размер тарифного источника финансирования «Амортизация» на 2027-2029 годы не превышает плановые расходы на амортизацию на 2026 год, определенные Комитетом в соответствии с пунктом 27 (1) Основ ценообразования в области регулируемых цен (тарифов) в электроэнергетике, утвержденных постановлением Правительства Российской Федерации от 29.12.2011 № 1178, в размере 91,5 млн руб.	Замечание принято	Учтено в доработанном проекте ИПР.
Замечания ПАО «Россети Московский регион»			
5	1. В Форме 2 в причинах корректировки планов по проектам с идентификаторами «Р_1.6_1», «Р_1.6_3» и «Р_1.6_4» заявлено о фактическом приобретении (вводе на ОФ) по состоянию на 01.01.2026 ДГУ номиналом 10кВт в количестве 5 шт., номиналом 160 кВт в количестве 1 шт. и номиналом 600 кВт в количестве 2 шт. При этом в Форме 4 информация о фактическом вводе объектов основных средства на ОФ в 2025 году не раскрыта. Более того, в	Замечание снято	В Форме 2 отсутствует информация о приобретении ДГУ в 2025 году. В соответствии с утвержденной ИПР ООО «РЕГИОН ЭНЕРГО» на 2024-2028 гг, приобретение ДГУ планировалось в 2026 году, фактическое приобретение и ввод в эксплуатацию осуществлены: - по проекту с идентификатором «Р_1.6_1» ДГУ номиналом 10 кВт в количестве 5 шт. – 20.03.2026; - по проекту с идентификатором «Р_1.6_3» ДГУ номиналом 600 кВт в количестве 2 шт. – 31.03.2026;

	соответствии с итоговым проектом ИПР 2025-2028 поставка оборудования в 2025 году не предполагалась.		- по проекту с идентификатором «P_1.6_4» ДГУ номиналом 160 кВт в количестве 1 шт. – 09.04.2026. В связи с этим отсутствие информации о вводе в Форме 4 за 2025 год является корректным.
6	2. По проектам «P_1.6_1», «P_1.6_2», «P_1.6_3», «P_1.6_4», заявлено существенное увеличение полной стоимости относительно утвержденной в прошлом году. Для проведения конъюнктурного анализа обоснованности удорожания необходимо предоставить скан-копии товарных накладных на фактически приобретенное оборудование.	Замечание снято	Увеличение полной стоимости проектов относительно утвержденной в прошлом году обусловлено изменением ставки налога на добавленную стоимость (НДС). При утверждении ИПР в 2025 году расчет стоимости производился с учетом действовавшей на тот момент ставки НДС в размере 20%. Фактическое приобретение оборудования осуществлялось в 2026 году с учетом новой ставки НДС в размере 22%, что объективно повлекло за собой итоговое удорожание. Так же: - по проектам с идентификатором «P_1.6_1», «P_1.6_4» стоимость скорректирована (удорожание) в соответствии с фактическими данными согласно проведенных конкурсных процедур и заключения договоров поставки. - по проекту с идентификатором «P_1.6_2» стоимость скорректирована (удорожание) с учетом изменения стоимости по полученным в 2026 году коммерческим предложениям. - по проекту с идентификатором «P_1.6_3» стоимость по 2 шт. приобретенным ДГУ скорректирована (удорожание) в соответствии с фактическими данными согласно проведенной конкурсной процедуры и заключения договора поставки, а стоимость приобретения остальных ДГУ (4 шт.), запланированных на 2027-2028 гг., скорректирована (удорожание) с учетом изменения стоимости по полученным коммерческим предложениям. В связи с указанными фактами заявлена корректировка ИПР. Все подтверждающие документы имеются в обосновывающих материалах, приложенных к проекту ИПР на 2026-2029 гг.
7	3. В проект ИПР включен новый проект с идентификатором «Q_1.6_5» по приобретению передвижных ДГУ мощностью 400 кВт с сильно разнесенными сроками финансирования (1 шт. в 2026 году и 1 шт. в 2029 году). Учитывая, что предыдущий проект ИПР был утвержден 11 декабря 2025 года, не понятно каким образом предполагается осуществить торгово-закупочные процедуры, приобрести и оплатить поставку в 2026 году по вновь включенному	Замечание снято	При снятии разногласий ООО «Регион Энерго» в 2026 году осуществит торгово-закупочные процедуры, приобретет и оплатит поставку 1 шт. ДГУ, запланированной на 2026 году. Приобретение 1 шт. ДГУ запланировано в 2029 году в связи с тем, что необходимый и достаточный объем накопленной амортизации для покрытия расходов на закупку ДГУ мощностью 400 кВт с учетом реализации остальных ИПР будет сформирован к этому году (амортизационные отчисления это единственным источник финансирования ИПР ООО «Регион Энерго»). Т.об. разнесение

	проекту, если проект ИПР будет утвержден в сопоставимые с 2025 годом сроки. Планирование поставок оборудования, не требующего монтажа, с разными (и сильно разнесенными) сроками поставки считаем нецелесообразным в связи с изменением конъюнктуры цен (тем более, что по ранее утвержденным поставкам уже заявлено увеличение стоимости относительно ранее утвержденной). В качестве задач и обоснования необходимости реализации проекта указаны общие фразы про «соблюдение укомплектования спецоборудованием» и «требования ПТУ» и т.д. Не понятно каким образом с момента опубликования итогового проекта ИПР 2025-2028 поменялись указанные требования, что потребовались дополнительные приобретения, тем более со сроками поставки в 2029 году. В этой связи считаем, что реализация проекта «Q_1.6_5» за счет средств, полученных от оказания услуг, реализации товаров по регулируемым государством ценам (тарифам), требует дополнительного обоснования. Также, с целью обоснования экономической эффективности использования тарифных средств по приобретенным в 2025 году ДГУ, просим предоставить справку с расчетами, каким образом в 2026 году были предотвращены заявленные «перерывы в электроснабжении социально значимых объектов при аварийных и форс-мажорных ситуациях, где требуется электроэнергия, являющаяся резервным источником питания».		сроков поставки оборудования продиктовано графиком формирования инвестиционных источников (амортизации). Риски, связанные с изменением конъюнктуры цен, осознаются и, при необходимости, будут урегулированы в рамках будущих процедур корректировки ИПР с предоставлением соответствующих обоснований. Необходимость приобретения ДГУ обоснована увеличением количества объектов электросетевого хозяйства, по отношению к 2025 году, и следующими экономическими и технологическими факторами (подробно изложены в пояснительной записке к проекту ИПР): - приобретение собственных ДГУ снижает долгосрочные затраты и исключает зависимость от роста арендных ставок; - наличие собственной техники обеспечивает ее оперативную доступность при аварийных отключениях, что минимизирует время на поиск и транспортировку арендованного оборудования. Кроме того, аренда не гарантирует получение ДГУ. Имеются прецеденты отказов в предоставлении ДГУ при аварийных отключениях потребителей (в частности, были получены отказы от Домодедовского РЭС, Ситуационно-аналитического центра, несмотря на подачу заявок с учетом территориальной близости); - собственные ДГУ обеспечивают полный контроль над эксплуатацией оборудования и возможность выстраивания оперативной логистики по территории Московской области. Указанные меры необходимы для оперативного реагирования на перерывы в энергоснабжении, минимизации времени простоев и обеспечения статуса ООО «РЕГИОН ЭНЕРГО» как надежной сетевой организации. Справка с расчетами по использованию ДГУ в целях восстановления энергоснабжения потребителей при технологических нарушениях (авариях) в сетях, прилагается.