

Акционерное общество
«Братская электросетевая компания»
(АО «БЭСК»)

Почтовый адрес: 665710, Иркутская обл., г. Братск, Центральный жил. район ул. Дружбы, 45
Юридический адрес: 664033, Иркутская область, г. Иркутск, ул. Лермонтова, д. 279/10
Телефон (3952) 25-99-46, E-mail: priemnaya_irkutsk@bresc.ru
Телефон (3953) 41-51-31, E-mail: priemnaya@bresc.ru

10.11.2025 № ИСХ-БЭСК/ПТО/25/4671

На № _____ от « » _____ г.

Министру жилищной политики
и энергетики Иркутской области

Никитину А.Н.

komjch@govirk.ru
t.denisova@govirk.ru

копия: АО «ИЭСК»

office@iesk.ru

О направлении доработанного
проекта корректировки
инвестиционной программы
АО «БЭСК» на 2025-2029 гг.

Уважаемый Анатолий Николаевич!

В соответствии с Правилами утверждения инвестиционных программ субъектов электроэнергетики, утвержденных постановлением Правительства Российской Федерации от 01.12.2009 г. № 977 (далее – Правила) направляем доработанный проект корректировки инвестиционной программы АО «БЭСК» на 2025-2029 гг. согласно замечаниям Министерства жилищной политики и энергетики Иркутской области (письмо от 29.07.2025 г. исх. № 02-58-4229/25) и АО «ИЭСК» (письмо от 06.10.2025 г. исх. № ИЭСК-Исх-ИД-25-4423).

Доработанный проект корректировки инвестиционной программы АО «БЭСК» на 2025-2029 гг. размещен на официальном сайте АО «БЭСК» в разделе раскрытие информации <http://www.bresc.ru/info>.

Приложения в электронном виде подписаны усиленной квалифицированной электронной цифровой подписью.

Просим рассмотреть и утвердить доработанный проект корректировки инвестиционной программы АО «БЭСК» на 2025-2029 гг.

Приложение: свод ответов по замечаниям к проекту корректировки ИП на 12 л. в 1 экз.

С уважением,
генеральный директор

ДОКУМЕНТ ПОДПИСАН
ЭЛЕКТРОННОЙ ПОДПИСЬЮ

Сертификат a7f8e3c400e1ddcc4570775a594f39644443b5b2
Владелец **КАТНОВ АЛЕКСАНДР АНАТОЛЬЕВИЧ**
Действителен с 01.11.2024 по 01.02.2026

А.А. Катнов

Ведущий инженер ПТО
А.И. Лиморенко
Тел.раб.: 8-908-667-01-92

Свод ответов по замечаниям АО "ИЭСК" от 06.10.2025 к проекту корректировки ИП

№ п/п	Раздел	Замечание	Комментарии АО "БЭСК" к замечаниям
1	Общие замечания по заполнению форм к приказу 380	Форма 3 ИПР заполнена некорректно и нуждается в доработке (отсутствует обоснование корректировки утвержденного плана);	Замечания приняты, доработано.
2		Нет данных по разбивке оценки полной стоимости на ПИР, СМР, оборудование, прочие;	Замечания приняты, доработано.
3		В столбце «Текущая стадия реализации инвестиционного проекта» указано некорректное значение «НД», «С/П», пустые ячейки, что недопустимо.	Замечания приняты, доработано.
4		Отсутствие обосновывающих материалов, необходимо предоставить весь пакет обосновывающих документов (перечень обязательных документов и сведений определён ПП РФ24 и № 977).	Замечания приняты, доработано.
5		Документ, в соответствии с которым определена стоимость проекта не заполнен факт реализации ИП.	Замечания приняты, доработано.
6		Так же отсутствует обоснование необходимости реализации, не приложены обосновывающие материалы.	Замечания приняты, доработано.
7		Представлено на рассмотрение количество форм 19 – нет формы 20, количество паспортов по форме 3 – 75, количество паспортов приложено к ИПР – 61, обосновывающих материалов	По ф.20 -доработано. Пояснения по кол-ву проектов и паспортов: количество проектов по ф.3 – 75, в т.ч. 2 проекта на возврат кредитных средств (паспорта не предусмотрены), 12 проектов при подаче корректировки не

		– для 60 объектов. Расчеты УНЦ по форме 20 не представлены.	требуют реализации в рамках ИП 2025-2029, поэтому паспортов не имеют, но в ф.3 исключить данные проекты невозможно, т.к. финансирование ранее утверждено (в 2024г). Итого кол-во паспортов – 61шт. Материалы для обоснования – по 61 объекту ввиду большого объёма были загружены на облако, направлена ссылка для скачивания (в т.ч. в МинЖПЭ представлены на эл. носителе)
8		Количество инвестиционных проектов, представленных в Форме 3 не соответствует количеству приложенных паспортов.	См. пояснение выше
9		При формировании проекта ИПР на 2025-2029 годы необходимо исключить проекты, по которым отсутствуют утвержденные или плановые показатели на 2025 и последующие годы, так как они не относятся к периоду планирования представленного проекта ИПР.	Пояснения: 12 проектов при подаче корректировки не требуют реализации в рамках ИП 2025-2029, но в ф.3 исключить данные проекты невозможно, т.к. финансирование ранее утверждено (к примеру, по ф.3: утвержденный план =X млн.руб, корректировка утв. плана = 0).
10		Проект 2024 года (не входит в цикл 2025-2029), шаблон паспорта не соответствует утвержденной форме, не указан год;	Замечание не принято – объекты 2024 года исключены при доработке проекта (доработанный проект ред. 19.09.2025)
11		Не расписан отчет о закупке;	Замечание не принято – при доработке проекта (ред.19.09.2025) вкладка 7 «отчет о закупке» был заполнен по объектам со сроком начала реализации в 2025 году. По объектам со сроком начала реализации в 2026 и последующих годах данный отчет невозможно заполнить (указаны "нд").

12	Общие замечания по заполнению паспортов:	Не заполнен документ, в соответствии с которым определена стоимость проекта, не заполнен факт реализации ИП.	Замечания приняты, доработано.
13		Вкладка 1 данные не соответствует вкладке 6.2 паспорта.	Замечания приняты, доработано.
14		Вкладка 6.2 – не расписан п.2 (разбивка на ПИР, СМР, оборудование, прочие, итого), разбивка по годам ИПР должна быть с 2025 по 2029 год.	Замечания приняты, доработано.
15		Вкладка 7 отсутствует информация о закупках.	Замечание не принято – при доработке проекта (ред.19.09.2025) вкладка 7 «отчет о закупке» был заполнен по объектам со сроком начала реализации в 2025 году. По объектам со сроком начала реализации в 2026 и последующих годах данный отчет невозможно заполнить.
16		Вкладка 8 отсутствует информация.	Замечание не принято – при доработке проекта (ред.19.09.2025) вкладка 8 «отчет о ходе реализации инвестиционного проекта. Общие сведения о реализации проекта» была заполнена в части имеющейся информации, при отсутствии информации – указано «нд» (нет данных).
17		Плановые значения количественных показателей реализации инвестиционной программы, соответствующих целям инвестиционного проекта, указанных в пункте 2, занесены некорректно.	Замечания приняты, доработано.
18		Общий объем освоения капитальных вложений по инвестиционному проекту за период реализации инвестиционной программы не указан.	Замечания приняты, доработано

19	Во вкладке 3.3 в пункте «Текущая стадия реализации инвестиционного проекта» указано некорректно.	Замечания приняты, доработано
20	В пункте 6 «Обоснование необходимости реализации инвестиционного проекта» отсутствует указание на документы, подтверждающие необходимость их реализации. Необходимы реквизиты актов осмотра, решений, предписаний. Включение данных проектов в ИПР требует обоснования.	Замечание не принимается: Вкладка 3.3 п.6 указаны обоснования необходимости реализации инвестиционных проектов с указанием на требования нормативной документации (ГОСТ, ПУЭ, СП и др.), выполненных замеров нагрузки, потерь напряжения, дефектных ведомостей, листов осмотра. В МинЖПЭ и в СТСО были направлены документы, обосновывающие необходимость реализации инвестиционных проектов по каждому проекту и паспорту: план-схемы строительства/реконструкции эл. сетей, с объёмом работ, дефектные ведомости, листы осмотров, акты замеров нагрузки и потерь напряжения, проекты строительства ПС «Кургат», ПС «ИОРТПЦ».
21	Отсутствует обоснование необходимости реализации, не приложены обосновывающие материалы, коммерческие предложения.	См. пояснение выше
22	Отсутствуют паспорта и обосновывающие для 14 проектов.	Замечание не принято. Поясняем: 2 проекта на возврат кредитных средств (паспорта не предусмотрены), 12 проектов при подаче корректировки не требуют реализации в рамках ИП 2025-2029, поэтому паспортов не имеют, но в формы 380 приказа включены, т.к. финансирование ранее утверждено (в 2024г).

23		При заполнении идентификатора инвестиционного проекта в различных формах проекта ИПР должен использоваться один и тот же набор символов. (К_2.1.13 , М_1.1-5 , М_2.1.4)	Замечание принято, доработано.
24	Мероприятия для включения в инвестиционную программу	Повторно сообщаем о необходимости включения в ИП следующую ВЛ: ВЛ 10 кВ Березовая - яч.1 ЖСТ А - 2023-6, 2024-2, 2025-5. Всего – 10 отключений.	<p>Замечание не принято. Поясняем:</p> <p>1.Отчетный период, в течение которого фиксируется количество аварийных отключений на воздушной линии электропередачи (ВЛ), указан в Приказе МЭ РФ №365 («Правила составления перечня мероприятий инвестиционной программы»). Согласно данному приказу, продолжительность отчетного периода составляет один календарный год. Таким образом, критерием для определения потребности включить мероприятие по улучшению состояния линии в инвестиционную программу служит превышение порогового значения аварийных отключений именно за этот годовой интервал. Это значит, что, если воздушная линия была отключена три раза или больше в течение одного календарного года, предприятие – электросетевая компания обязана рассмотреть возможность её ремонта, либо модернизации в своей следующей инвестиционной программе, если это касается её имущества.</p> <p>2.Включение реконструкции арендованных объектов, принадлежащих товариществу собственников недвижимости (ТСН Молодёжный), в инвестиционную программу АО «БЭСК» на период 2025-</p>

			<p>2029г., на стадии корректировки невозможно, по ряду аспектов:</p> <ul style="list-style-type: none"> Реконструкция не предусмотрена договором аренды. Арендатор вправе проводить ремонтные мероприятия только в рамках условий договора и требований законодательства. Реконструкция должна проводиться исключительно с согласия собственника имущества — ТСН и по отдельному договору подряда. Проект реконструкции должен соответствовать строительным нормам и правилам (СНиП), иметь необходимые разрешения и пройти экспертизу проектной документации и должна быть согласована правлением ТСН «Молодёжная». Таким образом, реконструкция указанных арендуемых объектов в рамках инвестиционной программы АО "БЭСК» невозможна. <p>3. На основании имеющихся данных отключения в эл. сетях –ВЛ 10 кВ «Березовая - яч.1 ЖСТ А» были вызваны отключениями не в сетях ТСО , по двум отключениям в были выполнены технические мероприятия по устранению причин отключений. Дополнительно, информацию по аналитике отключений ВЛ 10 кВ «Березовая - яч.1 ЖСТ А» представлена в таблице № 2.</p>
25		<p>Расчет УНЦ необходимо выполнить по шаблону, предоставленному для заполнения по форме 20 на основании утвержденного приказа Минэнерго России от 26.02.2024 № 131 «Об утверждении укрупненных нормативов цены</p>	<p>Замечания приняты, доработано.</p>

		типовых технологических решений капитального строительства объектов электроэнергетики в части объектов электросетевого хозяйства».	
26	Замечания в части материалов, обосновывающих	Приказы по основным техническим характеристикам отсутствуют.	Замечания приняты, доработано.
27	стоимости следующих инвестиционных проектов	<p>Расчет оценки полной стоимости проекта и обосновывающие стоимость материалы (Приложение 3.3) представлены не для всех объектов в полном объеме. Отсутствует конъюнктурный анализ рынка в соответствии с Приложением 1 Методикой 421/пр Минстроя России, стоимость оборудования включить в расчет по наименьшему ТКП. Проверить достоверность данных не представляется возможным. Таким образом, расчет стоимости и обосновывающие материалы подлежат доработке.</p> <p>Общие замечания по части материалов, обосновывающих стоимости инвестиционных проектов:</p> <p>1. По проектам со стадией П, в состав которых входит приобретение оборудования, необходимы коммерческие предложения на оборудование (возможно основные материалы), необходимо предоставить по 3 коммерческих предложения, чтобы во всех коммерческих предложениях было указано: с доставкой до объекта (либо доставку дополнительно учитывать в конъюнктурном анализе), и конъюнктурный анализ (КА)</p>	Замечания приняты, доработано.

	<p>(согласно методики 421), уровень цен в КП должен быть такой же как уровень цен в ССР.</p> <p>2. По всем проектам стадии П (по объектам – аналогам или по тех решениям) необходимо наличие приложения 3.3 (согласно письма МЭ): ЛСР, расчеты, ОСР, ССР, сводку затрат, источники ЦИ, стоимость оборудования и материалов по ТКП, 3 КП, копия приказа об утверждении объекта-аналога; копия ССР объекта-аналога; в сводке затрат итог с дефлятором с НДС должен соответствовать итогу в столбце 18 формы 2. ЛСР не должен содержать в обосновании расценок: прайсы, протоколы согласования и т.д. Сметная документация по стадии П не должна быть в актуальных текущих ценах 2025 года (допускается 4 квартал 2024г). Сводка затрат выполняется с учетом актуальных индексов –дефляторов согласно форме 17.</p> <p>3. По всем проектам стадии С и З должны быть приложены Приказ об утверждении, ССР, Пояснительная записка к сметной документации, итоги в столбце 12 формы 2 и итоги в приказе должны быть одинаковыми (если ПСД скорректирована или ПСД не была утверждена в утвержденном плане). Расчет ССРСС должен соответствовать утвержденной ПСД.</p>	
--	---	--

28	4. По проектам приобретения ОНТМ необходимо наличие приложения 3.3 с тремя вкладками: сводка затрат, ССР и цена на оборудование и материалы.	Замечания приняты, доработано.
29	5. По всем объектам ИПР раздел 8 паспорта пункт «Сметная стоимость проекта в прогнозных ценах» заполняется в соответствии с формой 2 (по стадии П – по столбцу 18);	Замечания приняты, доработано.
30	Пункт «Документ, в соответствии с которым определена стоимость проекта» - укрупненный расчет;	Замечания приняты, доработано.
31	<p>6. По всем объектам ИПР в Приложении 3.3 количество в источниках ЦИ должно соответствовать утвержденным ОТХ и расчету Формы 20 УНЦ.</p> <p>7. По всем объектам ИПР объемы работ, включенные в расчет, должны соответствовать техническим и количественным характеристикам, включенным в расчет Формы 20 УНЦ.</p> <p>8. По всем объектам ИПР объемы финансирования инвестиций по годам должны соответствовать в расчете УНЦ, форме 2 и расчете стоимости.</p> <p>9. По всем объектам ИПР, где для расчетов сметной стоимости в качестве Источников ЦИ применены ЛСР проектов-аналогов с различными удельными стоимостными показателями, при этом заявленные работы являются однотип-</p>	Замечания приняты, доработано.

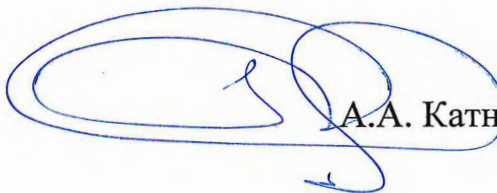
		<p>ными (в том числе проектные работы), технические показатели не конкретизированы целесообразно в расчетах применять наименьший по стоимости ЛСР (Источник ЦИ).</p> <p>10. На проекты по приобретению ОНТМ форма 20 (расчет УНЦ) не требуется.</p>	
--	--	---	--

Таблица № 2. Аналитика отключений ВЛ 10 кВ Березовая - яч.1 ЖСТ А.

Дата	Время	Причина отключения, повреждения, перегрузки оборудования	Расшифровка причин отключения (эксплуатирующая организация)	Примечание
22.01.2023	13:25	Повреждение в сети потребителя без отключения других потребителей ИЭСК	Повреждение не в границах ответственности ТСО	
16.12.2023	11:14	Повреждение в сети потребителя без отключения других потребителей ИЭСК	Повреждение проходного изолятора ИПУ-10/630 на ТП-35, изолятор заменен	
20.12.2023	15:05	Повреждение в сети потребителя без отключения других потребителей ИЭСК	Повреждение не в границах ответственности ТСО	
26.08.2024	22:46	Атмосферные перенапряжения (гроза)	АПВ успешно	
22.12.2024	7:05	Повреждение в сети потребителя без отключения других потребителей ИЭСК	Повреждение не в границах ответственности ТСО	
10.03.2025	0:20	Повреждение в сети ТСО без отключения других потребителей ИЭСК	Повреждение опорного изолятора С-4-80 на подстанционном разъединителе	0:10-1:26

				время восстановления электроснабжения 23:00 (Ирк.).
20.09.2025	4:55	Изоляция КЛ	КЛ в границах ответственности ИЭСК, КЛ-10 кВ до настоящего времени (31.10.2025 г.) не введена в работу.	
20.09.2025	9:59	Изоляция КЛ	КЛ в границах ответственности ИЭСК, КЛ-10 кВ до настоящего времени (31.10.2025 г.) не введена в работу.	

С уважением,
генеральный директор



А.А. Катнов