

Паспорт инвестиционного проекта

«Приобретение, установка, замена, допуск в эксплуатацию интеллектуальных приборов учета электрической энергии (мощности) (класс напряжения 0,22 (0,4) кВ)»

ФГАОУ ВО «УрФУ имени первого Президента России Б.Н. Ельцина»

Оглавление

а) идентификатор инвестиционного проекта, определяемый однократно в соответствии с методическими указаниями по определению субъектами рынков идентификаторов инвестиционных проектов, утвержденными Министерством энергетики Российской Федерации;	5
б) планируемые цели, задачи, этапы, сроки и конкретные результаты реализации инвестиционного проекта;	5
в) показатели инвестиционного проекта, в том числе показатели энергетической эффективности;	5
г) оценка влияния инвестиционного проекта на достижение плановых значений количественных показателей реализации инвестиционной программы (проекта инвестиционной программы);	5
д) графики реализации инвестиционных проектов по строительству (реконструкции, модернизации и демонтажу) объектов электроэнергетики, включая их наименования, планируемые сроки и объемы выполнения контрольных этапов реализации инвестиционных проектов, объемы финансирования и освоения капитальных вложений, в том числе с распределением на основные этапы работ, а также ввода основных средств с указанием отчетных данных за предыдущий и текущий годы для реализуемых проектов; ..	5
е) отчетная информация о ходе реализации инвестиционного проекта (в отношении реализуемых инвестиционных проектов), в том числе результаты закупок товаров, работ и услуг, выполненных для целей реализации инвестиционного проекта;	8
ж) информация о наименовании, месте нахождения, максимальной мощности и ее распределении по каждой точке присоединения к объектам электросетевого хозяйства энергопринимающих устройств потребителей, которые необходимо присоединить к электрическим сетям сетевой организации в соответствии с заключенными договорами об осуществлении технологического присоединения к электрическим сетям, содержащими являющиеся неотъемлемой частью технические условия, в которых в составе перечня мероприятий по технологическому присоединению определены мероприятия, предусмотренные инвестиционным проектом;	8
з) информация об определенных договорами об осуществлении технологического присоединения к электрическим сетям обязательствах сетевой организации по выполнению мероприятий, предусмотренных инвестиционным проектом;	8
и) проектные показатели планируемой нагрузки трансформаторных и иных подстанций, строительство (реконструкцию, модернизацию) которых планируется осуществить в рамках реализации инвестиционной программы (проекта инвестиционной программы); ...	8
к) информация о степени загрузки вводимых после строительства объектов электросетевого хозяйства, определяемой в соответствии с методическими указаниями, утвержденными Министерством энергетики Российской Федерации;	8
л) информация о результатах контрольных замеров электрических нагрузок оборудования объектов электросетевого хозяйства, реконструкция (модернизация, техническое перевооружение) которых предусматривается инвестиционным проектом;	8

м) информация о максимальной мощности энергопринимающих устройств потребителей, присоединенных к объектам электросетевого хозяйства, реконструкция (модернизация, техническое перевооружение) которых предусматривается инвестиционным проектом, определенной в соответствии с пунктом 13(1) Правил недискриминационного доступа к услугам по передаче электрической энергии и оказания этих услуг, утвержденных постановлением Правительства Российской Федерации от 27 декабря 2004 г. N 861 "Об утверждении Правил недискриминационного доступа к услугам по передаче электрической энергии и оказания этих услуг, Правил недискриминационного доступа к услугам по оперативно-диспетчерскому управлению в электроэнергетике и оказания этих услуг, Правил недискриминационного доступа к услугам администратора торговой системы оптового рынка и оказания этих услуг и Правил технологического присоединения энергопринимающих устройств потребителей электрической энергии, объектов по производству электрической энергии, а также объектов электросетевого хозяйства, принадлежащих сетевым организациям и иным лицам, к электрическим сетям", и максимальной мощности энергопринимающих устройств потребителей, планируемых к присоединению к объектам электросетевого хозяйства, строительство (реконструкция, модернизация и (или) техническое перевооружение) которых предусматривается инвестиционным проектом, в соответствии с договорами об осуществлении технологического присоединения к электрическим сетям;8

н) информация об объектах электроэнергетики, предусмотренных инвестиционным проектом, содержащаяся:9

в схеме и программе развития Единой энергетической системы России, утвержденных в соответствии с Правилами разработки и утверждения схем и программ перспективного развития электроэнергетики, утвержденными постановлением Правительства Российской Федерации от 17 октября 2009 г. N 823 "О схемах и программах перспективного развития электроэнергетики", если инвестиционным проектом предусматриваются мероприятия по строительству в Единой энергетической системе России межгосударственных линий электропередачи, линий электропередачи и объектов электросетевого хозяйства, проектный номинальный класс напряжения которых составляет 220 кВ и выше, а также линий электропередачи 110 кВ и выше, обеспечивающих выдачу мощности существующих и планируемых к строительству объектов по производству электрической энергии, установленная генерирующая мощность которых превышает 25 МВт;9

в схемах и программах перспективного развития электроэнергетики субъектов Российской Федерации, утвержденных в соответствии с Правилами разработки и утверждения схем и программ перспективного развития электроэнергетики, утвержденными постановлением Правительства Российской Федерации от 17 октября 2009 г. N 823 "О схемах и программах перспективного развития электроэнергетики", если инвестиционным проектом предусматриваются мероприятия по строительству на территории соответствующих субъектов Российской Федерации в Единой энергетической системе России линий электропередачи и объектов электросетевого хозяйства, проектный номинальный класс напряжения которых составляет от 110 кВ (включительно) до 220 кВ, или строительство линий электропередачи и объектов электросетевого хозяйства в технологически изолированных территориальных электроэнергетических системах; 10

- о) информация о планируемом (целевом) изменении предельно допустимых значений технологических параметров функционирования Единой энергетической системы России или технологически изолированных территориальных электроэнергетических систем (в том числе уровня напряжения и пропускной способности электрической сети), обусловленном параметрами работы объектов электроэнергетики, в результате реализации мероприятий в рамках инвестиционного проекта; 10
- р) информация о предусмотренных инвестиционным проектом мероприятиях по проектированию, строительству, реконструкции, модернизации и (или) техническому перевооружению объектов электросетевого хозяйства для обеспечения возможности вывода объектов электроэнергетики, их оборудования, устройств из эксплуатации (с указанием мероприятий, выполняемых сетевой организацией в рамках обязательств по договорам о реализации мероприятий по обеспечению вывода из эксплуатации); (пп. "р" введен Постановлением Правительства РФ от 30.01.2021 N 86) 10
- с) информация об объектах электроэнергетики, предусмотренных инвестиционным проектом, содержащаяся в перечнях технических решений по перспективному развитию электроэнергетики, указанных в решениях уполномоченного органа исполнительной власти в качестве условий, до выполнения которых вывод объектов электроэнергетики, их оборудования, устройств из эксплуатации недопустим (пп. "с" введен Постановлением Правительства РФ от 30.01.2021 N 86)..... 11

а) идентификатор инвестиционного проекта, определяемый однократно в соответствии с методическими указаниями по определению субъектами рынков идентификаторов инвестиционных проектов, утвержденными Министерством энергетики Российской Федерации;

P_EPK_URFU

б) планируемые цели, задачи, этапы, сроки и конкретные результаты реализации инвестиционного проекта;

Целью реализации настоящего инвестиционного проекта является повышение надежности электроснабжения потребителей.

Этапы реализации инвестиционного проекта – не предусмотрены.

Сроки реализации инвестиционного проекта: 2025-2029 гг.

Результаты реализации инвестиционного проекта: расширение информационно-измерительной системы в сетях электроснабжения.

Тип прибора учета ПСЧ-4ТМ05МД.05, общее количество 434 шт.

в) показатели инвестиционного проекта, в том числе показатели энергетической эффективности;

Данный проект выполняется в рамках технического перевооружения и реконструкции, в целях энергосбережения и повышения энергетической эффективности. Численное значение экономии электроэнергии в результате реализации проекта не определялось.

г) оценка влияния инвестиционного проекта на достижение плановых значений количественных показателей реализации инвестиционной программы (проекта инвестиционной программы);

Выполнение инвестиционного проекта позволит решить следующие задачи реализации инвестиционной программы:

- модернизация оборудования;
- повышение энергосбережения и повышения энергетической эффективности;
- сокращение коммерческих потерь в сетях электроснабжения.

д) графики реализации инвестиционных проектов по строительству (реконструкции, модернизации и демонтажу) объектов электроэнергетики, включая их наименования, планируемые сроки и объемы выполнения контрольных этапов реализации инвестиционных проектов, объемы финансирования и освоения капитальных вложений, в том числе с распределением на основные этапы работ, а также ввода основных средств с указанием отчетных данных за предыдущий и текущий годы для реализуемых проектов;

Расчет стоимости мероприятия
Приобретение, установка, замена, допуск в эксплуатацию интеллектуальных приборов учета электрической энергии (мощности) (класс напряжения 0,22 (0,4) кВ)
реализация - 2025 год

№ п/п	Номер группы инвестиционных проектов	Наименование инвестиционного проекта (группы инвестиционных проектов)	Идентификатор инвестиционного проекта	Год начала реализации инвестиционного проекта	Год окончания реализации инвестиционного проекта	Технические характеристики планируемых к выполнению работ							Объем работ	Номер расцены, указанная в Укрупненных нормативах цен типовых технологических решений капитального строительства объектов электроэнергетики в части объектов электросетевого хозяйства, утвержденных Приказом Министерства энергетики России от 26.02.2024 N 131	Численное значение УНЦ, тыс. руб.	Коэффициенты перехода (пересчета) от базового УНЦ к УНЦ субъектов Российской Федерации (раздел XXIX)		Полная сметная стоимость инвестиционного проекта в соответствии с утвержденной проектной документацией в базисном уровне цен на 01.01.2023, тыс. руб. без НДС	Индекс-дефлятор ¹⁾		Итого в соответствии с укрупненными нормативами в прогнозных ценах соответствующих лет, тыс. рублей, без НДС	Наличие соответствия абзцу 1 п.32 Основ ценообразования	Планируемая сумма средств на реализацию мероприятий, указанной в приложении "План освоения капитальных вложений по инвестиционным проектам" к приказу № 1357, млн. руб.
						Уровень напряжения, кВ	Сечение жилы	Протяженность, км	Количество труб, шт	Диаметр трубы, мм	Тип оборудования	Ед.изм				Количество	Коэффициент		2024	2025			
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16	17	18	19 Формула расчета = ст.14 x ст.16 x ст.18	20	21	22	23	24
1	1.2.3.1	Прибор учета трехфазный	P_EPK_URFU	2025	2025	0						шт.	76	A1-13	60,16	Ц1-118-9	1,48	6 766,797	1,053	1,048	7 467,458	да	7,467
		Всего																6 766,797			7 467,458		7,467

Расчет стоимости мероприятия Приобретение, установка, замена, допуск в эксплуатацию интеллектуальных приборов учета электрической энергии (мощности) (класс напряжения 0,22 (0,4) кВ) реализация - 2026 год в соответствии с приказом Минэнерго России от 26.02.2024 N 131 "Об утверждении укрупненных нормативов цены типовых технологических решений капитального строительства объектов электроэнергетики в части объектов электросетевого хозяйства" (Зарегистрировано в Минюсте России 1 марта 2024 г. N 77401)"																								
№ п/п	Номер группы инвестиционных проектов	Наименование инвестиционного о проекта (группы инвестиционных проектов)	Идентификатор инвестиционного проекта	Год начала реализации инвестиционного проекта	Год окончания реализации инвестиционного проекта	Технические характеристики планируемых к выполнению работ (протяженность, сечение жилы, уровень напряжения и др.)						Объем работ		Номер расценки, указанная в Укрупненных нормативах цен типовых технологических решений капитального строительства объектов электроэнергетики в части объектов электросетевого хозяйства, утвержденных Приказом Министерства энергетики России от 26.02.2024 N 131	Численное значение УНЦ, тыс. руб.	Коэффициенты перехода (пересчета) от базового УНЦ к УНЦ субъектов Российской Федерации (раздел XXIX)		Полная сметная стоимость инвестиционного проекта в соответствии с утвержденной проектной документацией в базисном уровне цен на 01.01.2023, тыс. руб. без НДС	Индекс-дефлятор ¹⁾			Итого в соответствии с укрупненными нормативами в прогнозных ценах соответствующих лет, тыс. рублей, без НДС	Наличие соответствия абзцу 1 п.32 Основ ценообразования действующего	Планируемая сумма средств на реализацию мероприятий, указанной в приложении "План освоения капитальных вложений по инвестиционным проектам" к приказу № 1357, млн. руб.
						Уровень напряжения, кВ	Сечение жилы	Протяженность, км	Количество труб, шт	Диаметр трубы, мм	Тип оборудования	Единица	Количество			Коэффициент перехода (пересчета) от базового к уровню УНЦ субъекта РФ	Коэффициент		2024	2025	2026			
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16	17	18	19 Формула расчета = ст.14 x ст.16 x ст.18	20	21	22	23	24	25
1	1.2.3.1	Прибор учета трехфазный	P_EPK_URFU	2026	2026	0,4						шт.	98	A1-13	60,16	Ц1-118-9	1,48	8 725,606	1,053	1,048	1,046	10 072,028	да	10,072
	1.2.3.1	Всего																8 725,606				10 072,028		10,072

Расчет стоимости мероприятия
Приобретение, установка, замена, допуск в эксплуатацию интеллектуальных приборов учета электрической энергии (мощности) (класс напряжения 0,22 (0,4) кВ)
реализация - 2027 год

в соответствии с приказом Минэнерго России от 26.02.2024 N 131 "Об утверждении укрупненных нормативов цены типовых технологических решений капитального строительства объектов электроэнергетики в части объектов электросетевого хозяйства" (Зарегистрировано в Минюсте России 1 марта 2024 г. N 77401)"

№ п/п	Номер группы инвестиционных проектов	Наименование инвестиционно го проекта (группы инвестиционны х проектов)	Идентификатор инвестиционного проекта	Год начала реализации инвестиционного проекта	Год окончания реализации инвестиционного проекта	Технические характеристики планируемых к выполнению работ (протяженность, сечение жилы, уровень напряжения и др.)						Объем работ		Численное значение УНЦ, тыс. руб.	Коэффициенты перехода (пересчета) от базового УНЦ к УНЦ субъектов Российской Федерации (раздел XXIX)	Полная сметная стоимость инвестиционного о проекта в соответствии с утвержденной проектной документацией в базисном уровне цен на 01.01.2023, тыс. руб. без НДС	Индекс-дефлятор ¹⁾				Итого в соответствии с укрупненными нормативами в прогнозных ценах соответствующую ших лет, тыс. руб/лет, без НДС	Наличие соответствия абзцу 1 п.32 Основ ценообразования д/лет	Планируемая сумма средств на реализацию мероприятий, указанной в приложении "План освоения капитальных вложений по инвестиционному проекту" к приказу № 1357, млн. руб.			
						Уровень напряжения, кВ	Сечение жилы	Протяженность, км	Количество труб, шт	Диаметр трубы, мм	Тип оборудования	Ед. изм	Количество				Коэффициенты перехода (пересчета) от базового к уровню УНЦ субъекта РФ	Коэффициент	2024	2025				2026	2027	
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16	17	18	19	20	21	22	23	24	25	26	
1	1.2.3.1	Прибор учета трехфазный	P_EPK_URFU	2027		0,4						шт.	11	A1-13	60,16	Ц1-118-9	1,48	Формула расчета = ст.14 x ст.16 x ст.18	979,405	1,053	1,048	1,046	1,046	1 182,539	да	1,183
	1.2.3.1	Всего																979,405					1 182,539		1,183	

Расчет стоимости мероприятия
Приобретение, установка, замена, допуск в эксплуатацию интеллектуальных приборов учета электрической энергии (мощности) (класс напряжения 0,22 (0,4) кВ)
реализация - 2028 год

в соответствии с приказом Минэнерго России от 26.02.2024 N 131 "Об утверждении укрупненных нормативов цены типовых технологических решений капитального строительства объектов электроэнергетики в части объектов электросетевого хозяйства" (Зарегистрировано в Минюсте России 1 марта 2024 г. N 77401)"

№ п/п	Номер группы инвестиционных проектов	Наименование инвестиционного проекта (группы инвестиционных проектов)	Идентификатор инвестиционного проекта	Год начала реализации инвестиционного проекта	Год окончания реализации инвестиционного проекта	Технические характеристики планируемых к выполнению работ (протяженность, сечение жилы, уровень напряжения и др.)						Объем работ	Номер расценки, указанная в укрупненных нормативах типовых расчетов и решений капитального строительства объектов электроэнергетики в части объектов электросетевого хозяйства, утвержденных Приказом Министерства энергетики России от 26.02.2024 N 131	Численное значение УНЦ, тыс. руб.	Коэффициенты перехода (пересчета) от базового УНЦ к УНЦ субъектов Российской Федерации (раздел XXIX)		Полная сметная стоимость инвестиционного проекта в соответствии с утвержденной проектной документацией в базисном уровне цен на 01.01.2023, тыс. руб. без НДС	Индекс-дефлятор ¹⁾					Итого в соответствии с укрупненными нормативами в прогнозных ценах соответствующих лет, тыс. руб., без НДС	Наличие соответствия абзцу 1 п. 32 Основ ценообразования	Планируемая сумма средств на реализацию мероприятий, указанная в приложении "План освоения капитальных вложений по инвестиционным проектам" к приказу № 1357, млн. руб.			
						Уровень напряжения, кВ	Сечение жилы	Протяженность, км	Количество труб, шт	Диаметр трубы, мм	Тип оборудования				Единиц	Количество		Коэффициент перехода (пересчета) от базового к уровню УНЦ субъекта РФ	Коэффициент	2024	2025	2026				2027	2028	2028
																				2024	2025	2026				2027	2028	2028
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16	17	18	19	20	21	22	23	24	25	26	27		
1	1.2.3.1	Прибор учета трехфазный	P_EPK_URFU	2028	2028	0,4						шт.	130	A1-13	60,16	Ц1-118-9	1,48	11 574,784	1,053	1,048	1,046	1,046	1,046	14 618,325	да	14,618		
	1.2.3.1	Всего																11 574,784						14 618,325		14,618		

Расчет стоимости мероприятия
Приобретение, установка, замена, допуск в эксплуатацию интеллектуальных приборов учета электрической энергии (мощности) (класс напряжения 0,22 (0,4) кВ)
реализация - 2027 год

в соответствии с приказом Минэнерго России от 26.02.2024 N 131 "Об утверждении укрупненных нормативов цены типовых технологических решений капитального строительства объектов электроэнергетики в части объектов электросетевого хозяйства" (Зарегистрировано в Минюсте России 1 марта 2024 г. N 77401)"

№ п/п	Номер группы инвестиционных проектов	Наименование инвестиционно-го проекта (группы инвестиционных х проектов)	Идентификатор инвестиционного проекта	Год начала реализации инвестиционного проекта	Год окончания реализации инвестиционного проекта	Технические характеристики планируемых к выполнению работ (протяженность, сечение жилы, уровень напряжения и др.)						Объем работ	Номер раздела, указанного в Укрупненных нормативах цен типовых технологических решений капитального строительства объектов электроэнергетики и в части объектов электросетевого хозяйства, утвержденных Приказом Министерства энергетики России от 26.02.2024 N 131	Численное значение УНЦ, тыс. руб.	Коэффициенты перехода (пересчета) от базового к уровню УНЦ субъекта РФ	Коэффициент	Полная сметная стоимость инвестиционного о проекта в соответствии с утвержденной проектной документацией в базисном уровне цен на 01.01.2023, тыс. руб. без НДС	Индекс-дефлятор ¹⁾				Итого в соответствии с укрупненными нормативными в прогнозных ценах соответствующим лет, тыс. руб., без НДС	Наличие соответствия абзцу 1 п.32 Основ ценообразования дейст	Планируемая сумма средств на реализацию мероприятий, указанной в приложении "План освоения капитальных вложений по инвестиционн ом проекту" к приказу № 1357, млн. руб.	
						Уровень напряжения, кВ	Сечение жилы	Протяженность, км	Количество труб, шт	Диаметр трубы, мм	Тип оборудования							Ед. изм	Количество	2024	2025				2026
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16	17	18	19 Формула расчета = ст. 14 х ст. 16 х ст. 18	20	21	22	23	24	25	26
1	1.2.3.1	Прибор учета трехфазный	P_EPK_URFU	2027		0,4						шт.	11	A1-13	60,16	Ц1-118-9	1,48	979,405	1,053	1,048	1,046	1,046	1 182,539	да	1,183
	1.2.3.1	Всего																979,405					1 182,539		1,183

е) отчетная информация о ходе реализации инвестиционного проекта (в отношении реализуемых инвестиционных проектов), в том числе результаты закупок товаров, работ и услуг, выполненных для целей реализации инвестиционного проекта;

Инвестиционный проект не реализован.

ж) информация о наименовании, месте нахождения, максимальной мощности и ее распределении по каждой точке присоединения к объектам электросетевого хозяйства энергопринимающих устройств потребителей, которые необходимо присоединить к электрическим сетям сетевой организации в соответствии с заключенными договорами об осуществлении технологического присоединения к электрическим сетям, содержащими являющиеся неотъемлемой частью технические условия, в которых в составе перечня мероприятий по технологическому присоединению определены мероприятия, предусмотренные инвестиционным проектом;

Данным инвестиционным проектом информация не предусмотрена.

з) информация об определенных договорами об осуществлении технологического присоединения к электрическим сетям обязательствах сетевой организации по выполнению мероприятий, предусмотренных инвестиционным проектом;

Обязательства, предусмотренные инвестиционным проектом, отсутствуют.

и) проектные показатели планируемой нагрузки трансформаторных и иных подстанций, строительство (реконструкцию, модернизацию) которых планируется осуществить в рамках реализации инвестиционной программы (проекта инвестиционной программы);

Не входит в данную категорию;

к) информация о степени загрузки вводимых после строительства объектов электросетевого хозяйства, определяемой в соответствии с методическими указаниями, утвержденными Министерством энергетики Российской Федерации;

Не входит в данную категорию;

л) информация о результатах контрольных замеров электрических нагрузок оборудования объектов электросетевого хозяйства, реконструкция (модернизация, техническое перевооружение) которых предусматривается инвестиционным проектом;

Не входит в данную категорию;

м) информация о максимальной мощности энергопринимающих устройств потребителей, присоединенных к объектам электросетевого хозяйства, реконструкция (модернизация, техническое перевооружение) которых предусматривается инвестиционным проектом, определенной в соответствии с [пунктом 13\(1\) Правил недискриминационного доступа к услугам по передаче электрической энергии и оказания этих услуг](#), утвержденных постановлением Правительства Российской Федерации от 27 декабря 2004 г. N 861 "Об утверждении Правил недискриминационного доступа к услугам по передаче электрической энергии и оказания этих услуг, Правил недискриминационного доступа к услугам по оперативно-диспетчерскому управлению в электроэнергетике и оказания этих услуг, Правил недискриминационного доступа к услугам администратора торговой системы оптового рынка и оказания этих услуг и Правил технологического присоединения энергопринимающих устройств потребителей электрической энергии, объектов по производству электрической энергии, а также объектов электросетевого хозяйства, принадлежащих сетевым организациям и иным лицам, к электрическим сетям", и максимальной мощности энергопринимающих устройств потребителей, планируемых к присоединению к объектам электросетевого хозяйства, строительство (реконструкция, модернизация и (или) техническое перевооружение) которых предусматривается инвестиционным проектом, в соответствии с договорами об осуществлении технологического присоединения к электрическим сетям;

Не входит в данную категорию;

н) информация об объектах электроэнергетики, предусмотренных инвестиционным проектом, содержащаяся:

в схеме и программе развития Единой энергетической системы России, утвержденных в соответствии с [Правилами](#) разработки и утверждения схем и программ перспективного развития электроэнергетики, утвержденными постановлением Правительства Российской Федерации от 17 октября 2009 г. N 823 "О схемах и программах перспективного развития электроэнергетики", если инвестиционным проектом предусматриваются мероприятия по строительству в Единой энергетической системе России межгосударственных линий электропередачи, линий электропередачи и объектов электросетевого хозяйства, проектный номинальный класс напряжения которых составляет 220 кВ и выше, а также линий электропередачи 110 кВ и выше, обеспечивающих выдачу мощности существующих и планируемых к строительству объектов по производству электрической энергии, установленная генерирующая мощность которых превышает 25 МВт;

Не входит в данную категорию;

в схемах и программах перспективного развития электроэнергетики субъектов Российской Федерации, утвержденных в соответствии с [Правилами](#) разработки и утверждения схем и программ перспективного развития электроэнергетики, утвержденными постановлением Правительства Российской Федерации от 17 октября 2009 г. N 823 "О схемах и программах перспективного развития электроэнергетики", если инвестиционным проектом предусматриваются мероприятия по строительству на территории соответствующих субъектов Российской Федерации в Единой энергетической системе России линий электропередачи и объектов электросетевого хозяйства, проектный номинальный класс напряжения которых составляет от 110 кВ (включительно) до 220 кВ, или строительство линий электропередачи и объектов электросетевого хозяйства в технологически изолированных территориальных электроэнергетических системах;
Не входит в данную категорию;

о) информация о планируемом (целевом) изменении предельно допустимых значений технологических параметров функционирования Единой энергетической системы России или технологически изолированных территориальных электроэнергетических систем (в том числе уровня напряжения и пропускной способности электрической сети), обусловленном параметрами работы объектов электроэнергетики, в результате реализации мероприятий в рамках инвестиционного проекта;
Не входит в данную категорию;

п) карта-схема с отображением планируемого местоположения объектов электроэнергетики, строительство (реконструкция и (или) демонтаж) которых предусматривается инвестиционным проектом, а также смежных объектов электроэнергетики, которые существуют или строительство которых запланировано. Карта-схема с отображением планируемого местоположения объектов федерального значения, объектов регионального значения, объектов местного значения, строительство (реконструкция и (или) демонтаж) которых предусматривается инвестиционным проектом, должна соответствовать требованиям, предъявляемым законодательством о градостроительной деятельности к картам планируемого размещения объектов федерального значения, объектов регионального значения и объектов местного значения соответствующих схем территориального планирования. Информационное наполнение карты-схемы должно отвечать требованиям нормативных документов, предъявляемым к картографическим материалам. Карта-схема формируется на базе слоев цифровой картографической основы в форме векторной модели пространственных данных;
Данным инвестиционным проектом информация не предусмотрена.

р) информация о предусмотренных инвестиционным проектом мероприятиях по проектированию, строительству, реконструкции, модернизации и (или) техническому перевооружению объектов электросетевого хозяйства для обеспечения возможности вывода объектов электроэнергетики, их оборудования, устройств из эксплуатации (с указанием мероприятий, выполняемых сетевой организацией в рамках обязательств по договорам о реализации мероприятий по обеспечению вывода из эксплуатации);
(пп. "р" введен [Постановлением](#) Правительства РФ от 30.01.2021 N 86)
Не входит в данную категорию;

с) информация об объектах электроэнергетики, предусмотренных инвестиционным проектом, содержащаяся в перечнях технических решений по перспективному развитию электроэнергетики, указанных в решениях уполномоченного органа исполнительной власти в качестве условий, до выполнения которых вывод объектов электроэнергетики, их оборудования, устройств из эксплуатации недопустим

(пп. "с" введен [Постановлением](#) Правительства РФ от 30.01.2021 N 86)

Не входит в данную категорию;