

Год раскрытия информации: 2025 год

Паспорт инвестиционного проекта

ООО "ПРОМЭЛЕКРОСЕТЬ"

(фирменное наименование субъекта электроэнергетики)

P_ZXCVCN20281

(идентификатор инвестиционного проекта)

Реконструкция трансформаторной подстанции 10/0,4 кВ № 69 фидер 20 ПС «Промбаза-1»

(наименование инвестиционного проекта)

Раздел 1. Общая информация об инвестиционном проекте

№ пп	Наименование	Содержание
1	2	3
1	Группа инвестиционных проектов инвестиционной программы	1.2.1
2	Цели (указать укрупненные цели в соответствии с приложением ____)	Реконструкция и модернизация физически изношенного и морально устаревшего оборудования, не обеспечивающего целевые показатели надежности и качества электроснабжения потребителей. Приведение качества ЭЭ к ГОСТ 32144-2013, снижение технологических потерь ЭЭ.
3	Наименование обособленного подразделения субъекта электроэнергетики, реализующего инвестиционный проект (если применимо)	не применимо
4	Субъекты Российской Федерации, на территории которых реализуется проект	Ростовская область
5	Территории муниципальных образований, на территории которых реализуется инвестиционный проект	город Волгодонск
6	Наличие решения о резервировании земель	не требуется
7	Наличие решения об изъятии земельных участков для государственных или муниципальных нужд	не требуется
8	Наличие решения о переводе земель или земельных участков из одной категории в другую	не требуется
9	Наличие правоустанавливающих документов на земельный участок	не требуется
10	Наличие утвержденной документации по планировке территории	не требуется
11	Объект капитального строительства относится к видам объектов федерального, регионального, местного значения, подлежащим отображению в соответствующем документе территориального планирования	не требуется
12	Объект капитального строительства (федерального, регионального, местного значения) отображен в соответствующем документе территориального планирования (Российской Федерации, субъекта Российской Федерации, муниципального образования)	не требуется
13	Наличие заключения по результатам технологического и ценового аудита инвестиционного проекта	не требуется
14	Наличие положительного заключения экспертизы проектной документации	не требуется
15	Наличие утвержденной проектной документации	нет
16	Наличие разрешения на строительство	не требуется

1	2	3
17	Плановые значения количественных показателей реализации инвестиционной программы, соответствующих целям инвестиционного проекта, указанных в пункте 2	см.вкладку 3.4
18	Информация об объектах электроэнергетики, предусмотренных инвестиционным проектом, содержащаяся в схеме и программе развития Единой энергетической системы России (схеме и программе развития электроэнергетики субъекта Российской Федерации)	нет
19	Информация об объектах электроэнергетики, предусмотренных инвестиционным проектом, содержащаяся в схеме и программе развития электроэнергетики субъекта Российской Федерации	нет
20	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 требуется
21	Проектные показатели планируемой нагрузки трансформаторных и иных подстанций, строительство (реконструкцию, модернизацию) которых планируется осуществить в рамках реализации инвестиционной программы (проекта инвестиционной программы)	не требуется
22	Информация о степени загрузки вводимых после строительства объектов электросетевого хозяйства, определяемой в соответствии с методическими указаниями, утверждаемыми Министерством энергетики Российской Федерации	не требуется
23	Информация о результатах контрольных замеров электрических нагрузок оборудования объектов электросетевого хозяйства, реконструкция (модернизация, техническое перевооружение) которых предусматривается инвестиционным проектом	не требуется
24	Общий объем финансирования капитальных вложений по инвестиционному проекту за период реализации инвестиционной программы, млн руб	3,99
25	Общий объем освоения капитальных вложений по инвестиционному проекту за период реализации инвестиционной программы, млн руб	3,99

Генеральный директор ООО "ПРОМЭЛЕКТРОСЕТЬ"

Р.А. Каримов

Год раскрытия информации: 2025 год

Паспорт инвестиционного проекта

ООО "ПРОМЭЛЕКТРОСЕТЬ"

(фирменное наименование субъекта электроэнергетики)

P_ZXCVBN20281

(идентификатор инвестиционного проекта)

Реконструкция трансформаторной подстанции 10/0,4 кВ № 69 фидер 20 ПС «Промбаза-1»

(наименование инвестиционного проекта)

Раздел 2. Информация об энергопринимающих устройствах потребителей, с которыми заключены договоры об осуществлении технологического присоединения к электрическим сетям, предусматривающими выполнение мероприятий, реализуемых в рамках инвестиционного проекта, и об определенных указанными договорами обязательствах сетевой организации на выполнение мероприятий, предусмотренных инвестиционным проектом

№ пп	Реквизиты договора ТП	Реквизиты дополнительных соглашений к договору	Состояние договора ТП	Местонахождение энергопринимающего устройства, объекта по производству электрической энергии, объекта электросетевого хозяйства электросетевой организации или иного лица	Наименование энергопринимающего устройства, объекта по производству электрической энергии, объекта электросетевого хозяйства электросетевой организации или иного лица/	Наименование точки присоединения энергопринимающего устройства, объекта по производству электрической энергии, объекта электросетевого хозяйства электросетевой организации или иного лица	Максимальная мощность энергопринимающих устройств всего, МВт	Максимальная мощность энергопринимающих устройств ранее присоединенных, МВт	Максимальная мощность энергопринимающих устройств присоединяемых, МВт	Напряжение, кВ	Заявляемая категория надежности	Мощность присоединяемых к сети трансформаторов всего, МВА	Количество присоединяемых к сети трансформаторов, всего	Мощность присоединяемых к сети генераторов, МВт	Количество присоединяемых к сети генераторов	Содержание в соответствии с договором ТП (ТУ) мероприятий, реализуемых в рамках инвестиционного проекта, по:		Размер платы за технологическое присоединение (в соответствии с договором об осуществлении технологического присоединения), млн рублей
																технологическому присоединению от существующих объектов электросетевого хозяйства до границы участка, на котором расположена энергопринимающее устройство и (или) объекты электроэнергетики (объекты по производству электрической энергии, объекты электросетевого хозяйства) заявителя (за исключением выполнения)	выполнению требований к усилению существующей электрической сети	
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16	17	18	19
	Реквизиты договора 1	-	-	Местонахождение 1	Наименование энергопринимающего устройства 1	Всего по всем точкам присоединения, в том числе:	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
	Реквизиты договора 1	-	-	Местонахождение 1	Наименование энергопринимающего устройства 1	Наименование точки присоединения 1	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
	Реквизиты договора 1	-	-	Местонахождение 1	Наименование энергопринимающего устройства 1	Наименование точки присоединения 2	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
	Реквизиты договора 2	-	-	Местонахождение 2	Наименование энергопринимающего устройства 2	Всего по всем точкам присоединения, в том числе:	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
	Реквизиты договора 2	-	-	Местонахождение 2	Наименование энергопринимающего устройства 2	Наименование точки присоединения 1	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
	Реквизиты договора 2	-	-	Местонахождение 2	Наименование энергопринимающего устройства 2	Наименование точки присоединения 2	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
...	...	-	-	...	...	...	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
	Всего	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-

Генеральный директор ООО "ПРОМЭЛЕКТРОСЕТЬ"

Р.А. Каримов

Приложение №
к приказу Минэнерго России
от «__» _____ 201__ г. № ____

Год раскрытия информации: 2025 год

Паспорт инвестиционного проекта

ООО "ПРОМЭЛЕКТРОСЕТЬ"
(фирменное наименование субъекта электроэнергетики)

P_ZXCVBN20281
(идентификатор инвестиционного проекта)

Реконструкция трансформаторной подстанции 10/0,4 кВ № 69 фидер 20 ПС «Промбаза-1»
(наименование инвестиционного проекта)

Раздел 3.1 Конкретные результаты реализации инвестиционного проекта

№ пп	Диспетчерское наименование трансформаторной или иной подстанции		Вид оборудования	Тип оборудования		Диспетчерское наименование оборудования		Год выпуска		Год ввода в эксплуатацию	Номинальное напряжение (высшее), кВ		Номинальная мощность, МВ•А, Мвар		Год в котором был завершен последний капитальный ремонт	Техническое освидетельствование (далее - ТО)		Техническое обследование (далее - ТОБ)	
	До	После		До	После	До	После	До	После	До	До	После	До	После	До	наименование, номер и дата регистрации документа по результатам ТО, организация, проводившая ТО	заключение, принятое по результатам ТО	наименование, номер и дата регистрации документа по результатам ТОБ, организация, проводившая ТОБ	заключение, принятое по результатам ТОБ
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16	17	18	19	20
1	кТП 69	кТП 69	кТП	кТП	кТП	кТП 69	кТП 69	1982	2028	1982	10	10	630	630	-	-	-	-	-

Примечание.
При заполнении столбца 4 указывается следующие виды оборудования:

- Выключатель
- Автотрансформатор масляный
- Автотрансформатор элегазовый
- Трансформатор силовой масляный
- Трансформатор силовой элегазовый
- Генераторное оборудование
- Синхронный компенсатор
- Батарея статических конденсаторов
- Реактор шунтирующий
- Реактор токоограничивающий

Генеральный директор ООО "ПРОМЭЛЕКТРОСЕТЬ" Р.А. Каримов

Год раскрытия информации: 2025 год

Паспорт инвестиционного проекта

ООО "ПРОМЭЛЕКТРОСЕТЬ"
(фирменное наименование субъекта электроэнергетики)

P_ZXCVBN20281
(идентификатор инвестиционного проекта)

Реконструкция трансформаторной подстанции 10/0,4 кВ № 69 фидер 20 ПС «Промбаз-1»
(наименование инвестиционного проекта)

Раздел 3.2 Конкретные результаты реализации инвестиционного проекта

№ пп	Диспетчерское наименование линии электропередачи		Наименование участка линии электропередачи, реконструкция (модернизация, техническое перевооружение) которого предусматривается инвестиционным проектом		Напряжение, кВ				Год ввода в эксплуатацию участка линии электропередачи	Ценность участка линии электропередачи		Сечение провода на участке линии электропередачи		Тип линии		Протяженность по трассе, км		Год реконструкции (модернизации)	Год последнего капитального ремонта участка линии электропередачи	Количество капитальных ремонтов участка линии электропередачи с начала эксплуатации	Тип опор (преобладающий вид прокладки КЛ)		Техническое освидетельствование		Техническое обследование (далее -	
					проектное		рабочее																наименование, номер и дата регистрации документа по результатам ТО, организация, проводившая ТО	заключение, принятое по результатам ТО	наименование, номер и дата регистрации документа по результатам ТОБ, организация, проводившая ТОБ	заключение, принятое по результатам ТОБ
До	После	До	После	До	После	До	После	До	До	После	До	После	До	После	До	После	До	До	До	До	После	До	До	До	До	
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16	19	20	21	22	23	24	25	26	27	28	29
1	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	

Генеральный директор ООО "ПРОМЭЛЕКТРОСЕТЬ" Р.А. Каримов

Год раскрытия информации: 2025 год

Паспорт инвестиционного проекта

ООО "ПРОМЭЛЕКТРОСЕТЬ"

(фирменное наименование субъекта электроэнергетики)

P_ZXCVBN20281

(идентификатор инвестиционного проекта)

Реконструкция трансформаторной подстанции 10/0,4 кВ № 69 фидер 20 ПС «Промбаза-1»

(наименование инвестиционного проекта)

Раздел 3.3 Планируемые цели, задачи, этапы, сроки и конкретные результаты реализации инвестиционного проекта

№ пп	Наименование	Содержание
1	2	3
1	Задачи, решаемые в рамках инвестиционного проекта	Замена КТП 10/0,4кВ 630 кВа на КТП 10/0,4кВ 630 кВа
2	Описание конкретных результатов реализации инвестиционного проекта	Приведение качества ЭЭ к ГОСТ 32144-2013, снижение технологических потерь ЭЭ
3	Описание состава объектов инвестиционной деятельности их количества и характеристик в отношении каждого такого объекта	Реконструкция трансформаторной подстанции 10/0,4 кВ № 69 фидер 20 ПС «Промбаза-1»
4	Удельные стоимостные показатели реализации инвестиционного проекта, млн руб	3,99
5	Описание этапов (при наличии этапности) реализации инвестиционного проекта	1 этап
6	Обоснование необходимости реализации инвестиционного проекта	100% износ электросетевого оборудования
7	Год начала реализации инвестиционного проекта	2028
8	Год окончания реализации инвестиционного проекта	2028
9	Текущая стадия реализации инвестиционного проекта	проект

Генеральный директор ООО "ПРОМЭЛЕКТРОСЕТЬ"

Р.А. Каримов

Год раскрытия информации: 2025 год

Паспорт инвестиционного проекта

ООО "ПРОМЭЛЕКТРОСЕТЬ"
(фирменное наименование субъекта электроэнергетики)

Р ZXCVCBN20281
(идентификатор инвестиционного проекта)

Реконструкция трансформаторной подстанции 10/0,4 кВ № 69 фидер 20 ПС «Промбаз-1»
(наименование инвестиционного проекта)

Раздел 3.4. Показатели инвестиционного проекта. Оценка ожидаемого изменения показателей уровня надежности оказываемых услуг по передаче электрической энергии																									
Фактические показатели уровня надежности оказываемых услуг по передаче электрической энергии (до реализации инвестиционного проекта)												Оценка ожидаемого изменения показателей уровня надежности оказываемых услуг по передаче электрической энергии (после реализации инвестиционного проекта)													
год	Диспетчерское наименование подстанции или линии электропередачи, в результате отключения которой произошло прекращение передачи электроэнергии	Tt, час	Nt	Pt, МВт	Tt-Nt, час	Tt-Pt, МВт, час	Nt	Tt-Nt/Nt, час	Nt/Nt	Реквизиты документа первичной информации (акта расследования технологических нарушений (аварий), которые привели к прекращению электроснабжения, и на устранение которых направлены мероприятия инвестиционного проекта	Причины, установленные соответствующими актами расследования технологических нарушений (аварий), которые привели к прекращению электроснабжения, и на устранение которых направлены мероприятия инвестиционного проекта	Годы реализации инвестиционной программы (начиная с года, следующего за годом ввода объектов, предусмотренных инвестиционным проектом до окончания периода инвестиционной программы)	Оценка ожидаемого количества прекращений передачи электрической энергии потребителям услуг на объектах электросетового хозяйства указанных в графе 2 (III)	S ^{exp} Tt-Nt	S ^{exp} Tt	S ^{exp} Tt/Nt	Nt	S ^{exp} Tt-Nt/Nt	S ^{exp} Nt/Nt	S ^{exp} Tt-Pt	S ^{exp} Tt/Nt	DlIsaidi	DlIsaifi	DlPens	Описание методологии расчета ожидаемых значений показателей надежности, достигаемых по результатам реализации инвестиционного проекта
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
всего в год (-1), в том числе:		S ^{exp} (-1)Tt	S ^{exp} (-1)Nt	S ^{exp} (-1)Pt	S ^{exp} (-1)Tt-Nt	S ^{exp} (-1)Tt-Pt	Nt	S ^{exp} (-1)Tt-Nt/Nt	S ^{exp} (-1)Nt/Nt		Описание причин	Год 1													Описание
год N-1	Наименование 1	T1	N1	P1	T1-N1	T1-P1	Nt	T1-N1/Nt	DlIsaifi1	Реквизиты акта 1		Год 2													
2024	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	2028	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд
всего в год (-2), в том числе:		S ^{exp} (-2)Tt	S ^{exp} (-2)Nt	S ^{exp} (-2)Pt	S ^{exp} (-2)Tt-Nt	S ^{exp} (-2)Tt-Pt	Nt	S ^{exp} (-2)Tt-Nt/Nt	S ^{exp} (-2)Nt/Nt																
2023	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	2028	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд

Генеральный директор ООО "ПРОМЭЛЕКТРОСЕТЬ"

Р.А. Каримов

Год раскрытия информации: 2025 год

Паспорт инвестиционного проекта

ООО "ПРОМЭЛЕКТРОСЕТЬ"

(фирменное наименование субъекта электроэнергетики)

P_ZXCVBN20281

(идентификатор инвестиционного проекта)

Реконструкция трансформаторной подстанции 10/0,4 кВ № 69 фидер 20 ПС «Промбаза-1»

(наименование инвестиционного проекта)

Раздел 4. Показатели инвестиционного проекта (информация о федеральных законах, законах субъектов Российской Федерации, муниципальных правовых актах, решениях Правительства Российской Федерации (федерального органа исполнительной власти, органа государственной власти субъекта Российской Федерации, органа местного самоуправления), предусматривающих финансирование инвестиционного проекта (объектов капитального строительства, предусмотренных инвестиционным проектом))

№ пп	Год раскрытия информации о паспорте инвестиционного проекта	Наименование федерального закона, закона субъекта Российской Федерации, муниципального правового акта, решения Правительства Российской Федерации (федерального органа исполнительной власти, органа государственной власти субъекта Российской Федерации, органа местного самоуправления), предусматривающих финансирование инвестиционного проекта (объектов капитального строительства, предусмотренных инвестиционным проектом)	Реквизиты документа	Реквизиты положений документа, направленных на финансирование инвестиционного проекта					Объемы финансирования инвестиционного проекта за счет средств бюджетов бюджетной системы Российской Федерации, млн рублей					
				ГРБС	РзПр	ЦСР	ВР	Другое	N-1	N	N+1	N+2	N+3	N+4
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15
-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-

Генеральный директор ООО "ПРОМЭЛЕКТРОСЕТЬ"

Р.А. Каримов

Год раскрытия информации: __2025 год

Паспорт инвестиционного проекта

ООО "ПРОМЭЛЕКРОСЕТЬ"

(фирменное наименование субъекта электроэнергетики)

P_ZXCVBN20281

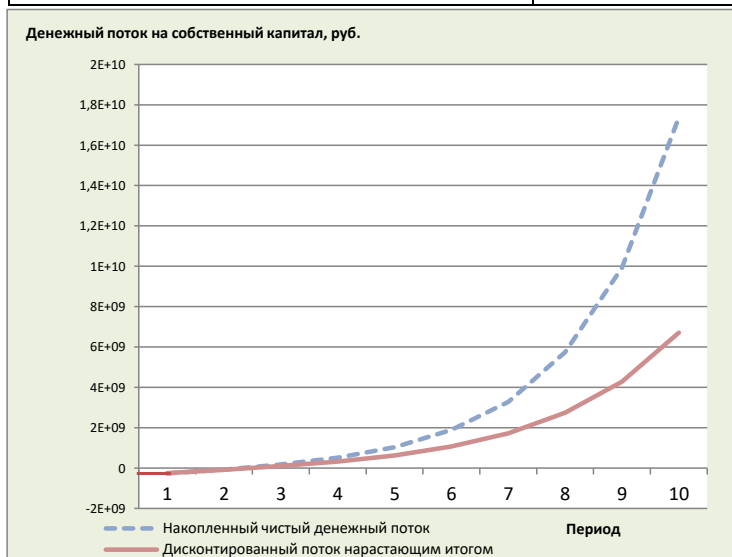
(идентификатор инвестиционного проекта)

Реконструкция трансформаторной подстанции 10/0,4 кВ № 69 фидер 20 ПС «Промбаза-1»
(наименование инвестиционного проекта)

Раздел 5. Показатели инвестиционного проекта

Исходные данные	Значение
Общая стоимость объекта, руб. без НДС	3 326 236,13
Прочие расходы, руб. без НДС на объект	0
Срок амортизации, лет	20
Кол-во объектов, ед.	1
Затраты на ремонт объекта, руб. без НДС	-
Первый ремонт объекта, лет после постройки	-
Периодичность ремонта объекта, лет	-
Прочие расходы при эксплуатации объекта, руб. без НДС	-
Возникновение прочих расходов, лет после постройки	-
Периодичность расходов, лет	-
	-
Налог на прибыль	-
	-
Прочие расходы, руб. без НДС в месяц	-
Рабочий капитал в % от выручки	-
Срок кредита	-
Ставка по кредиту	-
Ставка по кредиту без учета субсидирования	-
Доля заемных средств	-
Ставка дисконтирования на собственный капитал	-
Доля собственных средств	-
Средневзвешенная стоимость капитала (WACC)	-

Собственный капитал	
Простой период окупаемости, лет	-
Дисконтированный период окупаемости, лет	-
Чистая приведённая стоимость (NPV) через 10 лет после ввода объекта в эксплуатацию, руб.	-



Период	2026	2027	2028	2029	2030
Прогноз инфляции	-	-	-	-	-
Кумулятивная инфляция	-	-	-	-	-
Доход, руб. без НДС	-	-	-	-	-

Кредит, руб.	2026	2027	2028	2029	2030
Основной долг на начало периода	-	-	-	-	-
Поступление кредита	-	-	-	-	-
Погашение основного долга	-	-	-	-	-
Начисление процентов	-	-	-	-	-

Бюджет доходов и расходов, руб.	2026	2027	2028	2029	2030
Доход	-	-	-	-	-

Операционные расходы	-	-	-	-	-
Ремонт объекта	-	-	-	-	-
Прочие расходы при эксплуатации объекта, руб. без НДС	-	-	-	-	-
	-	-	-	-	-
	-	-	-	-	-
Налог на имущество (После ввода объекта в эксплуатацию)	-	-	-	-	-
Прибыль до вычета расходов по уплате налогов, процентов, и начисленной амортизации (EBITDA)	-	-	-	-	-
Амортизация	-	-	-	-	-
Прибыль до вычета расходов по уплате налогов и процентов (EBIT)	-	-	-	-	-
Проценты	-	-	-	-	-
Прибыль до налогообложения	-	-	-	-	-
Налог на прибыль	-	-	-	-	-
Чистая прибыль	-	-	-	-	-

Денежный поток на собственный капитал, руб.	2026	2027	2028	2029	2030
Прибыль до вычета расходов по уплате налогов и процентов (EBIT)	-	-	-	-	-
Амортизация	-	-	-	-	-
Проценты	-	-	-	-	-
Налог на прибыль	-	-	-	-	-
НДС	-	-	-	-	-
Изменения в рабочем капитале	-	-	-	-	-
Инвестиции	-	-	-	-	-
Изменения финансовых обязательств	-	-	-	-	-
Чистый денежный поток	-	-	-	-	-
Накопленный чистый денежный поток	-	-	-	-	-
Коэффициент дисконтирования	-	-	-	-	-
Дисконтированный денежный поток нарастающим итогом (PV)	-	-	-	-	-
Чистая приведённая стоимость без учета продажи (NPV)	-	-	-	-	-
Внутренняя норма доходности (IRR)	-	-	-	-	-
Срок окупаемости (PBP)	-	-	-	-	-
Дисконтированный срок окупаемости (DBP)	-	-	-	-	-

* Форма заполняется:

- в отношении вновь создаваемых объектов, для которых могут применяться расчеты экономической эффективности реализации инвестиционных проектов
- в отношении реконструированных объектов в том случае, если данный объект после реконструкции "создает" новый финансовый поток
- по проектам, общая стоимость реализации которых составляет 500 млн. рублей и более.

** Показатели экономической эффективности рассчитываются за период от начала реализации проекта до момента истечения 10 лет с даты ввода объекта в эксплуатацию

Генеральный директор ООО "ПРОМЭЛЕКТРОСЕТЬ"

Р.А. Каримов

Год раскрытия информации: __ 2025 год

Паспорт инвестиционного проекта

ООО "ПРОМЭЛЕКТРОСЕТЬ"
(фирменное наименование субъекта электроэнергетики)

P_ZXCVCBN20281
(идентификатор инвестиционного проекта)

Реконструкция трансформаторной подстанции 10/0,4 кВ № 69 фидер 20 ПС «Промбаза-1»
(наименование инвестиционного проекта)

Раздел 6.1. График реализации инвестиционного проекта

№	Наименование контрольных этапов реализации инвестпроекта с указанием событий/работ критического пути сетевого графика *	Сроки выполнения				Процент исполнения работ за весь период (%)	Процент выполнения за отчетный период (%)	Основные причины невыполнения	Предложения по корректирующим мероприятиям по устранению отставания
		План		Факт (предложения по корректировке плана)					
		начало 01.01.2028	окончание 31.12.2028	начало (дата)	окончание (дата)				
1	2	3	4	7	8	9	10	11	12
1	Предпроектный и проектный этап	январь 2028 г.	апрель 2028г	нд	нд	нд	нд	нд	нд
1.1.	Заключение договора на ТП	январь 2028 г.	январь 2028 г.	нд	нд	нд	нд	нд	нд
1.2.	Утверждение платы за ТП по индивидуальному проекту	январь 2028 г.	январь 2028 г.	нд	нд	нд	нд	нд	нд
1.2.1.	Принятие уполномоченным органом решения о подготовке документации по планировке территории	февраль 2028 г.	февраль 2028 г.	нд	нд	нд	нд	нд	нд
1.3.	Утверждение документации по планировке территории	февраль 2028 г.	февраль 2028 г.	нд	нд	нд	нд	нд	нд
1.4.	Получение правоустанавливающих документов на земельный участок	февраль 2028 г.	февраль 2028 г.	нд	нд	нд	нд	нд	нд
1.5.	Заключение договора на разработку проектной документации	март 2028 г.	март 2028 г.	нд	нд	нд	нд	нд	нд
1.6.	Принема проектной документации заказчиком	март 2028 г.	март 2028 г.	нд	нд	нд	нд	нд	нд
1.7.	Получение положительного заключения экспертизы проектной документации	март 2028 г.	март 2028 г.	нд	нд	нд	нд	нд	нд
1.8.	Получение положительного заключения государственной экологической экспертизы проектной документации	март 2028 г.	март 2028 г.	нд	нд	нд	нд	нд	нд
1.9.	Утверждение проектной документации	апрель 2028 г.	апрель 2028 г.	нд	нд	нд	нд	нд	нд
1.10.	Получение разрешения на строительство	апрель 2028 г.	апрель 2028 г.	нд	нд	нд	нд	нд	нд
1.11.	Разработка рабочей документации	апрель 2028 г.	апрель 2028 г.	нд	нд	нд	нд	нд	нд
1.12.	Организационный этап	апрель 2028 г.	апрель 2028 г.	нд	нд	нд	нд	нд	нд
2	Заключение договора на выполнение строительно-монтажных работ (дополнительного соглашения к договору)	апрель 2028 г.	апрель 2028 г.	нд	нд	нд	нд	нд	нд
2.1.	Закупка основного оборудования	апрель 2028 г.	апрель 2028 г.	нд	нд	нд	нд	нд	нд
2.2.	Выполнение строительно-монтажных и пусконаладочных работ	март 2028 г.	сентябрь 2028 г.	нд	нд	нд	нд	нд	нд
3	Выполнение подготовительных работ на площадке строительства	июнь 2028 г.	июнь 2028 г.	нд	нд	нд	нд	нд	нд
3.1.	Поставка основного оборудования	март 2028 г.	март 2028 г.	нд	нд	нд	нд	нд	нд
3.2.	Монтаж основного оборудования	август 2028 г.	август 2028 г.	нд	нд	нд	нд	нд	нд
3.3.	Получение разрешения на эксплуатацию энергообъекта от органов государственного контроля и надзора на период пусконаладочных работ	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд
3.4.	Получение акта о выполнении субъектом электроэнергетики технических условий, согласованного соответствующим субъектом оперативно-диспетчерского управления (в случае, если технические условия были согласованы субъектом оперативно-диспетчерского управления).	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд
3.5.	Пусконаладочные работы	сентябрь 2028 г.	сентябрь 2028 г.	нд	нд	нд	нд	нд	нд
3.7.	Испытания и ввод в эксплуатацию	сентябрь 2028 г.	декабрь 2028 г.	нд	нд	нд	нд	нд	нд
4	Комплексное опробование оборудования	декабрь 2028 г.	декабрь 2028 г.	нд	нд	нд	нд	нд	нд
4.1.	Оформление акта приемки законченного строительством объекта за исключением случая, если застройщик является лицом, осуществляющим строительство	декабрь 2028 г.	декабрь 2028 г.	нд	нд	нд	нд	нд	нд
4.2.	Получение разрешения на эксплуатацию энергообъекта от органов государственного контроля и надзора	декабрь 2028 г.	декабрь 2028 г.	нд	нд	нд	нд	нд	нд
4.3.	Оформление (подписание) актов об осуществлении технологического присоединения к электрическим сетям	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд
4.4.	Принема основных средств к бухгалтерскому учету	декабрь 2028 г.	декабрь 2028 г.	нд	нд	нд	нд	нд	нд
4.5.	Получение разрешения на ввод объекта в эксплуатацию.	декабрь 2028 г.	декабрь 2028 г.	нд	нд	нд	нд	нд	нд

Генеральный директор ООО "ПРОМЭЛЕКТРОСЕТЬ"

Р.А. Каримов

Год раскрытия информации: __2025 год

Паспорт инвестиционного проекта

ООО "ПРОМЭЛЕКТРОСЕТЬ"
(фирменное наименование субъекта электроэнергетики)

P_ZXCVBN20281
(идентификатор инвестиционного проекта)

Реконструкция трансформаторной подстанции 10/0,4 кВ № 69 фидер 20 ПС «Промбаза-1»
(наименование инвестиционного проекта)

Раздел 6.2. Графики реализации инвестиционного проекта

№№	Наименование показателя и единицы измерения	Всего по инвестиционному проекту		Остаток		План (факт) года 2025	Год 2025				Итого за период реализации инвестиционной программы	
							План		предложение по корректировке плана			
		План	Факт	по состоянию на 01.01.2025 года	по состоянию на 01.01.2025 года		Итого за год	Квартал	Итого за год	Квартал	План	Факт
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13
1	Финансирование капитальных вложений в прогнозных ценах соответствующих лет всего, млн рублей (с НДС), в том числе за счет:	3,99	3,99	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд
1.1	федерального бюджета	0,00	0,00	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд
1.2	бюджетов субъектов Российской Федерации	0,00	0,00	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд
1.3	средств, полученных от оказания услуг по регулируемым государством ценам (тарифам)	3,99	3,99	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд
1.4	платы за технологическое присоединение	0,00	0,00	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд
1.5	иных источников финансирования	0,00	0,00	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд
2	Освоение капитальных вложений в прогнозных ценах соответствующих лет всего, млн рублей (без НДС), в том числе:	3,33	3,33	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд
2.1	проектно-изыскательские работы	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд
2.2	строительные работы, реконструкция, монтаж оборудования	3,33	3,33	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд
2.3	оборудование	0,00	0,00	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд
2.4	прочие затраты	0,00	0,00	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд
3	Постановка объектов электросетевого хозяйства под напряжение:	0,63	0,63	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд
3.1	объектов электросетевого хозяйства (объектов электроэнергетики), МВт	0,00	0,00	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд
3.2	объектов электросетевого хозяйства, МВ×А	0,63	0,63	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд
3.3	объектов электросетевого хозяйства, Мвар	0,00	0,00	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд
3.4	воздушных линий электропередачи в одноцепном исполнении, км	0,00	0,00	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд
3.5	воздушных линий электропередачи в двухцепном исполнении, км	0,00	0,00	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд
3.6	кабельных линий электропередачи, км	0,00	0,00	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд
3.7	Другое ³⁾	0,00	0,00	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд
4	Ввод объектов (мощностей) в эксплуатацию:	0,63	0,63	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд
4.1	объектов электросетевого хозяйства, МВт	0,00	0,00	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд
4.2	объектов электросетевого хозяйства, МВ×А	0,63	0,63	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд
4.3	объектов электросетевого хозяйства, Мвар	0,00	0,00	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд
4.4	воздушных линий электропередачи в одноцепном исполнении, км	0,00	0,00	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд
4.5	воздушных линий электропередачи в двухцепном исполнении, км	0,00	0,00	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд
4.6	кабельных линий электропередачи, км	0,00	0,00	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд
4.7	Другое ³⁾	0,00	0,00	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд
5	Принятие объектов основных средств к бухгалтерскому учету:	3,33	3,33	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд
5.1	млн рублей (без НДС)	3,33	3,33	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд
5.2	МВт	0,00	0,00	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд
5.3	МВ×А	0,40	0,40	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд
5.4	Мвар	0,00	0,00	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд
5.5	км	0,00	0,00	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд
5.6	другое ³⁾	0,00	0,00	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд
6	Принятие нематериальных активов к бухгалтерскому учету, млн рублей (без НДС)	0,00	0,00	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд
7	Вывод мощностей из эксплуатации:	0,00	0,00	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд
7.1	объектов электросетевого хозяйства, МВт	0,00	0,00	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд
7.2	объектов электросетевого хозяйства, МВ×А	0,00	0,00	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд
7.3	объектов электросетевого хозяйства, Мвар	0,00	0,00	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд
7.4	линий электропередачи, км	0,00	0,00	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд
7.5	другое ³⁾	0,00	0,00	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд

Генеральный директор ООО "ПРОМЭЛЕКТРОСЕТЬ"

Р.А. Каримов

Год раскрытия информации: __2025 год

Паспорт инвестиционного проекта

ООО "ПРОМЭЛЕКРОСЕТЬ"
(фирменное наименование субъекта электроэнергетики)

P_ZXCVBN20281
(идентификатор инвестиционного проекта)

Реконструкция трансформаторной подстанции 10/0,4 кВ № 69 фидер 20 ПС «Промбаза-1»
(наименование инвестиционного проекта)

Раздел 8. Отчет о ходе реализации инвестиционного проекта. Общие сведения о реализации проекта.

Наименование объекта	Реконструкция трансформаторной подстанции 10/0,4 кВ № 69 фидер 20 ПС «Промбаза-1»
Местоположение объекта (субъект РФ, населенный пункт)	город Волгодонск
Тип проекта	-
Вводимая мощность (в том числе прирост)	-
Срок ввода объекта	2028
Фактическая стадия реализации проекта на отчетную дату	Планирование
Сметная стоимость проекта в ценах _____ года с НДС, млн. руб.	-
Документ, в соответствии с которым определена стоимость проекта	-
Стоимость по результатам проведенных закупок с НДС, млн. руб.	-
Объем заключенных на отчетную дату договоров по проекту, млн. руб.	-
в том числе	-
- по договорам подряда (в разбивке по каждому подрядчику и по договорам):	-
объем заключенного договора в ценах _____ года с НДС, млн. руб.	-
% от сметной стоимости проекта	-
оплачено по договору, млн. руб.	-
освоено по договору, млн. руб.	-
- по договорам поставки основного оборудования (в разбивке по каждому поставщику и по договорам):	-
объем заключенного договора в ценах _____ года с НДС, млн. руб.	-
% от сметной стоимости проекта	-
оплачено по договору, млн. руб.	-
освоено по договору, млн. руб.	-
- по прочим договорам (в разбивке по каждому контрагенту и по договорам)	-
объем заключенного договора в ценах _____ года с НДС, млн. руб.	-
% от сметной стоимости проекта	-
оплачено по договору, млн. руб.	-
освоено по договору, млн. руб.	-
% законтрактованности объекта непосредственно с изготовителями и поставщиками	-
в том числе	-
- СМР, %	-
- поставка основного оборудования, %	-
- разработка проектной документации и рабочей документации, %	-
% оплаты по объекту(предоплата)	-
всего оплачено по объекту	-
% освоения по объекту за отчетный период	-
всего освоено по объекту	-
Участники реализации инвестиционного проекта:	
- заказчик-застройщик	
- проектно-изыскательские организации	
- технические агенты	-
- подрядчики	
- поставщики основного оборудования	

Перечень субподрядных организаций, участвующих в строительстве объекта	-
Количество строительно-монтажного персонала на площадке строительства энергообъекта	-
в том числе	-
- строительный персонал	-
- монтажный персонал	-
Основное оборудование	-
График поставки основного оборудования	-
- дата поставки	-
- задержки в поставке	-
- причины задержек	-
Фактическое состояние реализации инвестиционного проекта в срок	-
Факты и события, влияющие на ход реализации проекта, проблемные вопросы: - выявленные нарушения договоров подряда, - рекламации к заводам - изготовителям и поставщикам, - предписания надзорных органов, - дефицит источников финансирования и др., - другое (расшифровать)	--

Генеральный директор ООО "ПРОМЭЛЕКТРОСЕТЬ"

Р.А. Каримов

Год раскрытия информации: 2025 год

Паспорт инвестиционного проекта

ООО "ПРОМЭЛЕКРОСЕТЬ"

(фирменное наименование субъекта электроэнергетики)

P_ZXCVCN20291

(идентификатор инвестиционного проекта)

Реконструкция трансформаторной подстанции 10/0,4 кВ № 135 фидер 25 ПС «Промбаза-1»

(наименование инвестиционного проекта)

Раздел 1. Общая информация об инвестиционном проекте

№ пп	Наименование	Содержание
1	2	3
1	Группа инвестиционных проектов инвестиционной программы	1.2.1
2	Цели (указать укрупненные цели в соответствии с приложением ____)	Реконструкция и модернизация физически изношенного и морально устаревшего оборудования, не обеспечивающего целевые показатели надежности и качества электроснабжения потребителей. Приведение качества ЭЭ к ГОСТ 32144-2013, снижение технологических потерь ЭЭ.
3	Наименование обособленного подразделения субъекта электроэнергетики, реализующего инвестиционный проект (если применимо)	не применимо
4	Субъекты Российской Федерации, на территории которых реализуется проект	Ростовская область
5	Территории муниципальных образований, на территории которых реализуется инвестиционный проект	город Волгодонск
6	Наличие решения о резервировании земель	не требуется
7	Наличие решения об изъятии земельных участков для государственных или муниципальных нужд	не требуется
8	Наличие решения о переводе земель или земельных участков из одной категории в другую	не требуется
9	Наличие правоустанавливающих документов на земельный участок	не требуется
10	Наличие утвержденной документации по планировке территории	не требуется
11	Объект капитального строительства относится к видам объектов федерального, регионального, местного значения, подлежащим отображению в соответствующем документе территориального планирования	не требуется
12	Объект капитального строительства (федерального, регионального, местного значения) отображен в соответствующем документе территориального планирования (Российской Федерации, субъекта Российской Федерации, муниципального образования)	не требуется
13	Наличие заключения по результатам технологического и ценового аудита инвестиционного проекта	не требуется
14	Наличие положительного заключения экспертизы проектной документации	не требуется
15	Наличие утвержденной проектной документации	нет
16	Наличие разрешения на строительство	не требуется

1	2	3
17	Плановые значения количественных показателей реализации инвестиционной программы, соответствующих целям инвестиционного проекта, указанных в пункте 2	см.вкладку 3.4
18	Информация об объектах электроэнергетики, предусмотренных инвестиционным проектом, содержащаяся в схеме и программе развития Единой энергетической системы России (схеме и программе развития электроэнергетики субъекта Российской Федерации)	нет
19	Информация об объектах электроэнергетики, предусмотренных инвестиционным проектом, содержащаяся в схеме и программе развития электроэнергетики субъекта Российской Федерации	нет
20	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 требуется
21	Проектные показатели планируемой нагрузки трансформаторных и иных подстанций, строительство (реконструкцию, модернизацию) которых планируется осуществить в рамках реализации инвестиционной программы (проекта инвестиционной программы)	не требуется
22	Информация о степени загрузки вводимых после строительства объектов электросетевого хозяйства, определяемой в соответствии с методическими указаниями, утверждаемыми Министерством энергетики Российской Федерации	не требуется
23	Информация о результатах контрольных замеров электрических нагрузок оборудования объектов электросетевого хозяйства, реконструкция (модернизация, техническое перевооружение) которых предусматривается инвестиционным проектом	не требуется
24	Общий объем финансирования капитальных вложений по инвестиционному проекту за период реализации инвестиционной программы, млн руб	4,17
25	Общий объем освоения капитальных вложений по инвестиционному проекту за период реализации инвестиционной программы, млн руб	4,17

Генеральный директор ООО "ПРОМЭЛЕКТРОСЕТЬ"

Р.А. Каримов

Год раскрытия информации: 2025 год

Паспорт инвестиционного проекта

ООО "ПРОМЭЛЕКТРОСЕТЬ"

(фирменное наименование субъекта электроэнергетики)

P_ZXCVBN20291

(идентификатор инвестиционного проекта)

Реконструкция трансформаторной подстанции 10/0,4 кВ № 135 фидер 25 ПС «Промбаз-1»

(наименование инвестиционного проекта)

Раздел 2. Информация об энергопринимающих устройствах потребителей, с которыми заключены договоры об осуществлении технологического присоединения к электрическим сетям, предусматривающими выполнение мероприятий, реализуемых в рамках инвестиционного проекта, и об определенных указанными договорами обязательствах сетевой организации на выполнение мероприятий, предусмотренных инвестиционным проектом

№ пп	Реквизиты договора ТП	Реквизиты дополнительных соглашений к договору	Состояние договора ТП	Местонахождение энергопринимающего устройства, объекта по производству электрической энергии, объекта электросетевого хозяйства электросетевой организации или иного лица	Наименование энергопринимающего устройства, объекта по производству электрической энергии, объекта электросетевого хозяйства электросетевой организации или иного лица/	Наименование точки присоединения энергопринимающего устройства, объекта по производству электрической энергии, объекта электросетевого хозяйства электросетевой организации или иного лица	Максимальная мощность энергопринимающих устройств всего, МВт	Максимальная мощность энергопринимающих устройств ранее присоединенных, МВт	Максимальная мощность энергопринимающих устройств присоединяемых, МВт	Напряжение, кВ	Заявляемая категория надежности	Мощность присоединяемых к сети трансформаторов всего, МВА	Количество присоединяемых к сети трансформаторов, всего	Мощность присоединяемых к сети генераторов, МВт	Количество присоединяемых к сети генераторов	Содержание в соответствии с договором ТП (ТУ) мероприятий, реализуемых в рамках инвестиционного проекта, по:		Размер платы за технологическое присоединение (в соответствии с договором об осуществлении технологического присоединения), млн рублей
																технологическому присоединению от существующих объектов электросетевого хозяйства до границы участка, на котором расположена энергопринимающая установка и (или) объекты электроэнергетики (объекты по производству электрической энергии, объекты электросетевого хозяйства) заявителя (за исключением выполнения)	выполнению требований к усилению существующей электрической сети	
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16	17	18	19
	Реквизиты договора 1	-	-	Местонахождение 1	Наименование энергопринимающего устройства 1	Всего по всем точкам присоединения, в том числе:	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
	Реквизиты договора 1	-	-	Местонахождение 1	Наименование энергопринимающего устройства 1	Наименование точки присоединения 1	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
	Реквизиты договора 1	-	-	Местонахождение 1	Наименование энергопринимающего устройства 1	Наименование точки присоединения 2	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
	Реквизиты договора 2	-	-	Местонахождение 2	Наименование энергопринимающего устройства 2	Всего по всем точкам присоединения, в том числе:	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
	Реквизиты договора 2	-	-	Местонахождение 2	Наименование энергопринимающего устройства 2	Наименование точки присоединения 1	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
	Реквизиты договора 2	-	-	Местонахождение 2	Наименование энергопринимающего устройства 2	Наименование точки присоединения 2	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
...	...	-	-	...	...	...	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
	Всего	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-

Генеральный директор ООО "ПРОМЭЛЕКТРОСЕТЬ"

Р.А. Каримов

Приложение №
к приказу Минэнерго России
от «__» _____ 201__ г. № ____

Год раскрытия информации: 2025 год

Паспорт инвестиционного проекта

ООО "ПРОМЭЛЕКТРОСЕТЬ"
(фирменное наименование субъекта электроэнергетики)

P_ZXCVBN20291
(идентификатор инвестиционного проекта)

Реконструкция трансформаторной подстанции 10/0,4 кВ № 135 фидер 25 ПС «Промбаза-1»
(наименование инвестиционного проекта)

Раздел 3.1 Конкретные результаты реализации инвестиционного проекта

№ пп	Диспетчерское наименование трансформаторной или иной подстанции		Вид оборудования	Тип оборудования		Диспетчерское наименование оборудования		Год выпуска		Год ввода в эксплуатацию	Номинальное напряжение (высшее), кВ		Номинальная мощность, МВ•А, Мвар		Год в котором был завершен последний капитальный ремонт	Техническое освидетельствование (далее - ТО)		Техническое обследование (далее - ТОБ)	
	До	После		До	После	До	После	До	После		До	После	До	После		наименование, номер и дата регистрации документа по результатам ТО, организация, проводившая ТО	заключение, принятое по результатам ТО	наименование, номер и дата регистрации документа по результатам ТОБ, организация, проводившая ТОБ	заключение, принятое по результатам ТОБ
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16	17	18	19	20
1	кТП135	кТП135	кТП	кТП	кТП	кТП135	кТП135	1982	2029	1982	10	10	630	630	-	-	-	-	-

Примечание.
При заполнении столбца 4 указывается следующие виды оборудования:

- Выключатель
- Автотрансформатор масляный
- Автотрансформатор элегазовый
- Трансформатор силовой масляный
- Трансформатор силовой элегазовый
- Генераторное оборудование
- Синхронный компенсатор
- Батарея статических конденсаторов
- Реактор шунтирующий
- Реактор токоограничивающий

Генеральный директор ООО "ПРОМЭЛЕКТРОСЕТЬ" Р.А. Каримов

Год раскрытия информации: 2025 год

Паспорт инвестиционного проекта

ООО "ПРОМЭЛЕКТРОСЕТЬ"
(фирменное наименование субъекта электроэнергетики)

P_ZXCVBN20291
(идентификатор инвестиционного проекта)

Реконструкция трансформаторной подстанции 10/0,4 кВ № 135 фидер 25 ПС «Промбаза-1»
(наименование инвестиционного проекта)

Раздел 3.2 Конкретные результаты реализации инвестиционного проекта

№ пп	Диспетчерское наименование линии электропередачи		Наименование участка линии электропередачи, реконструкция (модернизация, техническое перевооружение) которого предусматривается инвестиционным проектом		Напряжение, кВ				Год ввода в эксплуатацию участка линии электропередачи	Ценность участка линии электропередачи		Сечение провода на участке линии электропередачи		Тип линии		Протяженность по трассе, км		Год реконструкции (модернизации)	Год последнего капитального ремонта участка линии электропередачи	Количество капитальных ремонтов участка линии электропередачи с начала эксплуатации	Тип опор (преобладающий вид прокладки КЛ)		Техническое освидетельствование		Техническое обследование (далее -	
					проектное		рабочее																наименование, номер и дата регистрации документа по результатам ТО, организация, проводившая ТО	заключение, принятое по результатам ТО	наименование, номер и дата регистрации документа по результатам ТОБ, организация, проводившая ТОБ	заключение, принятое по результатам ТОБ
До	После	До	После	До	После	До	После	До	До	После	До	После	До	После	До	После	До	До	До	До	После	До	До	До	До	
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16	19	20	21	22	23	24	25	26	27	28	29
1	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	

Генеральный директор ООО "ПРОМЭЛЕКТРОСЕТЬ" Р.А. Каримов

Год раскрытия информации: 2025 год

Паспорт инвестиционного проекта

ООО "ПРОМЭЛЕКТРОСЕТЬ"

(фирменное наименование субъекта электроэнергетики)

P_ZXCVCBN20291

(идентификатор инвестиционного проекта)

Реконструкция трансформаторной подстанции 10/0,4 кВ № 135 фидер 25 ПС «Промбаза-1»

(наименование инвестиционного проекта)

Раздел 3.3 Планируемые цели, задачи, этапы, сроки и конкретные результаты реализации инвестиционного проекта

№ пп	Наименование	Содержание
1	2	3
1	Задачи, решаемые в рамках инвестиционного проекта	Замена КТП 10/0,4кВ 630 кВа на КТП 10/0,4кВ 630 кВа
2	Описание конкретных результатов реализации инвестиционного проекта	Приведение качества ЭЭ к ГОСТ 32144-2013, снижение технологических потерь ЭЭ
3	Описание состава объектов инвестиционной деятельности их количества и характеристик в отношении каждого такого объекта	Реконструкция трансформаторной подстанции 10/0,4 кВ № 135 фидер 25 ПС «Промбаза-1»
4	Удельные стоимостные показатели реализации инвестиционного проекта, млн руб	4,17
5	Описание этапов (при наличии этапности) реализации инвестиционного проекта	1 этап
6	Обоснование необходимости реализации инвестиционного проекта	100% износ электросетевого оборудования
7	Год начала реализации инвестиционного проекта	2029
8	Год окончания реализации инвестиционного проекта	2029
9	Текущая стадия реализации инвестиционного проекта	проект

Генеральный директор ООО "ПРОМЭЛЕКТРОСЕТЬ"

Р.А. Каримов

Год раскрытия информации: 2025 год

Паспорт инвестиционного проекта

ООО "ПРОМЭЛЕКТРОСЕТЬ"
(фирменное наименование субъекта электроэнергетики)

Р ZXCVCBN20291
(идентификатор инвестиционного проекта)

Реконструкция трансформаторной подстанции 10/0,4 кВ № 135 фидер 25 ПС «Промбаза-1»
(наименование инвестиционного проекта)

Раздел 3.4. Показатели инвестиционного проекта. Оценка ожидаемого изменения показателей уровня надежности оказываемых услуг по передаче электрической энергии																									
Фактические показатели уровня надежности оказываемых услуг по передаче электрической энергии (до реализации инвестиционного проекта)												Оценка ожидаемого изменения показателей уровня надежности оказываемых услуг по передаче электрической энергии (после реализации инвестиционного проекта)													
год	Диспетчерское наименование подстанции или линии электропередачи, в результате отключения которой произошло прекращение передачи электроэнергии	Tt, час	Nt	Pt, МВт	Tt-Nt, час	Tt-Pt, МВт, час	Nt	Tt-Nt/Nt, час	Nt/Nt	Реквизиты документа первичной информации (акта расследования технологических нарушений (аварий), которые привели к прекращению электроснабжения, и на устранение которых направлены мероприятия инвестиционного проекта	Причины, установленные соответствующими актами расследования технологических нарушений (аварий), которые привели к прекращению электроснабжения, и на устранение которых направлены мероприятия инвестиционного проекта	Годы реализации инвестиционной программы (начиная с года, следующего за годом ввода объектов, предусмотренных инвестиционным проектом до окончания периода инвестиционной программы)	Оценка ожидаемого количества прекращений передачи электрической энергии потребителям услуг на объектах электросетового хозяйства указанных в графе 2 (III)	S ^{exp} Tt-Nt	S ^{exp} Tt	S ^{exp} Tt/Nt	Nt	S ^{exp} Tt-Nt/Nt	S ^{exp} Nt/Nt	S ^{exp} Tt-Pt	S ^{exp} Tt/Nt	DIIsaidi	DIIsaifi	DIIsens	Описание методологии расчета ожидаемых значений показателей надежности, достигаемых по результатам реализации инвестиционного проекта
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
всего в год (-1), в том числе:		S ^{exp} (-1)Tt	S ^{exp} (-1)Nt	S ^{exp} (-1)Pt	S ^{exp} (-1)Tt-Nt	S ^{exp} (-1)Tt-Pt	Nt	S ^{exp} (-1)Tt-Nt/Nt	S ^{exp} (-1)Nt/Nt		Описание причин	Год 1													Описание
год N-1	Наименование 1	T1	N1	P1	T1-N1	T1-P1	Nt	T1-N1/Nt	DIIsaifi1	Реквизиты акта 1		Год 2													
2024	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	2029	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд
всего в год (-2), в том числе:		S ^{exp} (-2)Tt	S ^{exp} (-2)Nt	S ^{exp} (-2)Pt	S ^{exp} (-2)Tt-Nt	S ^{exp} (-2)Tt-Pt	Nt	S ^{exp} (-2)Tt-Nt/Nt	S ^{exp} (-2)Nt/Nt																
2023	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	2029	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд

Генеральный директор ООО "ПРОМЭЛЕКТРОСЕТЬ"

Р.А. Каримов

Год раскрытия информации: 2025 год

Паспорт инвестиционного проекта

ООО "ПРОМЭЛЕКТРОСЕТЬ"

(фирменное наименование субъекта электроэнергетики)

P_ZXCVBN20291

(идентификатор инвестиционного проекта)

Реконструкция трансформаторной подстанции 10/0,4 кВ № 135 фидер 25 ПС «Промбаза-1»

(наименование инвестиционного проекта)

Раздел 4. Показатели инвестиционного проекта (информация о федеральных законах, законах субъектов Российской Федерации, муниципальных правовых актах, решениях Правительства Российской Федерации (федерального органа исполнительной власти, органа государственной власти субъекта Российской Федерации, органа местного самоуправления), предусматривающих финансирование инвестиционного проекта (объектов капитального строительства, предусмотренных инвестиционным проектом))

№ пп	Год раскрытия информации о паспорте инвестиционного проекта	Наименование федерального закона, закона субъекта Российской Федерации, муниципального правового акта, решения Правительства Российской Федерации (федерального органа исполнительной власти, органа государственной власти субъекта Российской Федерации, органа местного самоуправления), предусматривающих финансирование инвестиционного проекта (объектов капитального строительства, предусмотренных инвестиционным проектом)	Реквизиты документа	Реквизиты положений документа, направленных на финансирование инвестиционного проекта					Объемы финансирования инвестиционного проекта за счет средств бюджетов бюджетной системы Российской Федерации, млн рублей					
				ГРБС	РзПр	ЦСР	ВР	Другое	N-1	N	N+1	N+2	N+3	N+4
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15
-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-

Генеральный директор ООО "ПРОМЭЛЕКТРОСЕТЬ"

Р.А. Каримов

Год раскрытия информации: __2025 год

Паспорт инвестиционного проекта

ООО "ПРОМЭЛЕКРОСЕТЬ"

(фирменное наименование субъекта электроэнергетики)

P_ZXCVBN20291

(идентификатор инвестиционного проекта)

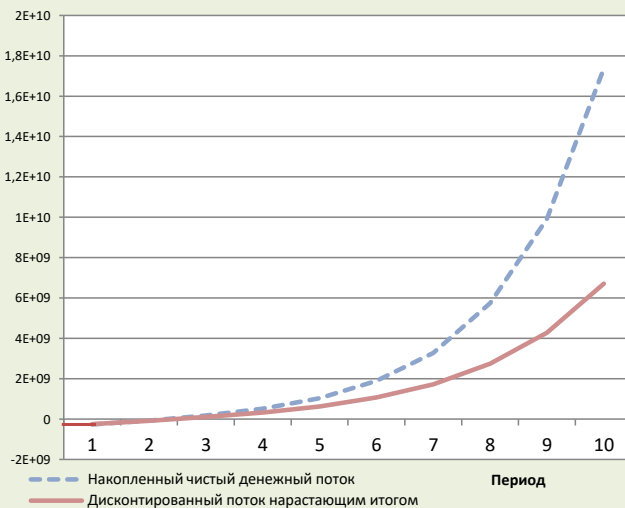
Реконструкция трансформаторной подстанции 10/0,4 кВ № 135 фидер 25 ПС «Промбаза-1»
(наименование инвестиционного проекта)

Раздел 5. Показатели инвестиционного проекта

Исходные данные	Значение
Общая стоимость объекта, руб. без НДС	3 472 590,52
Прочие расходы, руб. без НДС на объект	0
Срок амортизации, лет	20
Кол-во объектов, ед.	1
Затраты на ремонт объекта, руб. без НДС	-
Первый ремонт объекта, лет после постройки	-
Периодичность ремонта объекта, лет	-
Прочие расходы при эксплуатации объекта, руб. без НДС	-
Возникновение прочих расходов, лет после постройки	-
Периодичность расходов, лет	-
	-
Налог на прибыль	-
	-
Прочие расходы, руб. без НДС в месяц	-
Рабочий капитал в % от выручки	-
Срок кредита	-
Ставка по кредиту	-
Ставка по кредиту без учета субсидирования	-
Доля заемных средств	-
Ставка дисконтирования на собственный капитал	-
Доля собственных средств	-
Средневзвешенная стоимость капитала (WACC)	-

Собственный капитал	
Простой период окупаемости, лет	-
Дисконтированный период окупаемости, лет	-
Чистая приведённая стоимость (NPV) через 10 лет после ввода объекта в эксплуатацию, руб.	-

Денежный поток на собственный капитал, руб.



Период	2026	2027	2028	2029	2030
Прогноз инфляции	-	-	-	-	-
Кумулятивная инфляция	-	-	-	-	-
Доход, руб. без НДС	-	-	-	-	-

Кредит, руб.	2026	2027	2028	2029	2030
Основной долг на начало периода	-	-	-	-	-
Поступление кредита	-	-	-	-	-
Погашение основного долга	-	-	-	-	-
Начисление процентов	-	-	-	-	-

Бюджет доходов и расходов, руб.	2026	2027	2028	2029	2030
Доход	-	-	-	-	-

Операционные расходы	-	-	-	-	-
Ремонт объекта	-	-	-	-	-
Прочие расходы при эксплуатации объекта, руб. без НДС	-	-	-	-	-
	-	-	-	-	-
	-	-	-	-	-
Налог на имущество (После ввода объекта в эксплуатацию)	-	-	-	-	-
Прибыль до вычета расходов по уплате налогов, процентов, и начисленной амортизации (EBITDA)	-	-	-	-	-
Амортизация	-	-	-	-	-
Прибыль до вычета расходов по уплате налогов и процентов (EBIT)	-	-	-	-	-
Проценты	-	-	-	-	-
Прибыль до налогообложения	-	-	-	-	-
Налог на прибыль	-	-	-	-	-
Чистая прибыль	-	-	-	-	-

Денежный поток на собственный капитал, руб.	2026	2027	2028	2029	2030
Прибыль до вычета расходов по уплате налогов и процентов (EBIT)	-	-	-	-	-
Амортизация	-	-	-	-	-
Проценты	-	-	-	-	-
Налог на прибыль	-	-	-	-	-
НДС	-	-	-	-	-
Изменения в рабочем капитале	-	-	-	-	-
Инвестиции	-	-	-	-	-
Изменения финансовых обязательств	-	-	-	-	-
Чистый денежный поток	-	-	-	-	-
Накопленный чистый денежный поток	-	-	-	-	-
Коэффициент дисконтирования	-	-	-	-	-
Дисконтированный денежный поток нарастающим итогом (PV)	-	-	-	-	-
Чистая приведённая стоимость без учета продажи (NPV)	-	-	-	-	-
Внутренняя норма доходности (IRR)	-	-	-	-	-
Срок окупаемости (PBP)	-	-	-	-	-
Дисконтированный срок окупаемости (DBP)	-	-	-	-	-

* Форма заполняется:

- в отношении вновь создаваемых объектов, для которых могут применяться расчеты экономической эффективности реализации инвестиционных проектов
- в отношении реконструированных объектов в том случае, если данный объект после реконструкции "создает" новый финансовый поток
- по проектам, общая стоимость реализации которых составляет 500 млн. рублей и более.

** Показатели экономической эффективности рассчитываются за период от начала реализации проекта до момента истечения 10 лет с даты ввода объекта в эксплуатацию

Генеральный директор ООО "ПРОМЭЛЕКТРОСЕТЬ"

Р.А. Каримов

Год раскрытия информации: __2025 год

Паспорт инвестиционного проекта

ООО "ПРОМЭЛЕКТРОСЕТЬ"
(фирменное наименование субъекта электроэнергетики)

Р_ZXCVCBN20291
(идентификатор инвестиционного проекта)

Реконструкция трансформаторной подстанции 10/0,4 кВ № 135 фидер 25 ПС «Промбаза-1»
(наименование инвестиционного проекта)

Раздел 6.1. График реализации инвестиционного проекта

№	Наименование контрольных этапов реализации инвестпроекта с указанием событий/работ критического пути сетевого графика	Сроки выполнения				Процент исполнения работ за весь период (%)	Процент выполнения за отчетный период (%)	Основные причины невыполнения	Предложения по корректирующим мероприятиям по устранению отставания
		План		Факт					
		начало 01.01.2029	окончание 31.12.2029	начало (дата)	окончание (дата)				
1	2	3	4	7	8	9	10	11	12
1	Предпроектный и проектный этап	январь 2029 г.	апрель 2029 г.	нд	нд	нд	нд	нд	нд
1.1.	Заключение договора на ТП	январь 2029 г.	январь 2029 г.	нд	нд	нд	нд	нд	нд
1.2.	Утверждение платы за ТП по индивидуальному проекту	январь 2096 г.	январь 2096 г.	нд	нд	нд	нд	нд	нд
1.2.1.	Принятие уполномоченным органом решения о подготовке документации по планировке территории	февраль 2029 г.	февраль 2029 г.	нд	нд	нд	нд	нд	нд
1.3.	Утверждение документации по планировке территории	февраль 2029 г.	февраль 2029 г.	нд	нд	нд	нд	нд	нд
1.4.	Получение правоустанавливающих документов на земельный участок	февраль 2029 г.	февраль 2029 г.	нд	нд	нд	нд	нд	нд
1.5.	Заключение договора на разработку проектной документации	март 2029 г.	март 2029 г.	нд	нд	нд	нд	нд	нд
1.6.	Принема проектной документации заказчиком	март 2029 г.	март 2029 г.	нд	нд	нд	нд	нд	нд
1.7.	Получение положительного заключения экспертизы проектной документации	март 2029 г.	март 2029 г.	нд	нд	нд	нд	нд	нд
1.8.	Получение положительного заключения государственной экологической экспертизы проектной документации	март 2029 г.	март 2029 г.	нд	нд	нд	нд	нд	нд
1.9.	Утверждение проектной документации	март 2029 г.	март 2029 г.	нд	нд	нд	нд	нд	нд
1.10.	Получение разрешения на строительство	апрель 2029 г.	апрель 2029 г.	нд	нд	нд	нд	нд	нд
1.11.	Разработка рабочей документации	апрель 2029 г.	апрель 2029 г.	нд	нд	нд	нд	нд	нд
1.12.	Организационный этап	июль 2029 г.	июль 2029 г.	нд	нд	нд	нд	нд	нд
2	Заключение договора на выполнение строительно-монтажных работ (дополнительного соглашения к договору)	июль 2029 г.	июль 2029 г.	нд	нд	нд	нд	нд	нд
2.1.	Закупка основного оборудования	июль 2029 г.	июль 2029 г.	нд	нд	нд	нд	нд	нд
2.2.	Выполнение строительно-монтажных и пусконаладочных работ	июль 2029 г.	сентябрь 2026 г.	нд	нд	нд	нд	нд	нд
3	Выполнение подготовительных работ на площадке строительства	июнь 2029 г.	июнь 2029 г.	нд	нд	нд	нд	нд	нд
3.1.	Поставка основного оборудования	март 2029 г.	март 2029 г.	нд	нд	нд	нд	нд	нд
3.2.	Монтаж основного оборудования	август 2029 г.	август 2029 г.	нд	нд	нд	нд	нд	нд
3.3.	Получение разрешения на эксплуатацию энергообъекта от органов государственного контроля и надзора на период пусконаладочных работ	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд
3.4.	Получение акта о выполнении субъектом электроэнергетики технических условий, согласованного соответствующим субъектом оперативно-диспетчерского управления (в случае, если технические условия были согласованы субъектом оперативно-диспетчерского управления).	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд
3.5.	Пусконаладочные работы	сентябрь 2029 г.	сентябрь 2029 г.	нд	нд	нд	нд	нд	нд
3.7.	Испытания и ввод в эксплуатацию	сентябрь 2029 г.	декабрь 2026 г.	нд	нд	нд	нд	нд	нд
4	Комплексное опробование оборудования	декабрь 2029 г.	декабрь 2029 г.	нд	нд	нд	нд	нд	нд
4.1.	Оформление акта приемки законченного строительством объекта за исключением случая, если застройщик является лицом, осуществляющим строительство	декабрь 2029 г.	декабрь 2029 г.	нд	нд	нд	нд	нд	нд
4.2.	Получение разрешения на эксплуатацию энергообъекта от органов государственного контроля и надзора	декабрь 2029 г.	декабрь 2029 г.	нд	нд	нд	нд	нд	нд
4.3.	Оформление (подписание) актов об осуществлении технологического присоединения к электрическим сетям	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд
4.4.	Принема основных средств к бухгалтерскому учету	декабрь 2029 г.	декабрь 2029 г.	нд	нд	нд	нд	нд	нд
4.5.	Получение разрешения на ввод объекта в эксплуатацию.	декабрь 2029 г.	декабрь 2029 г.	нд	нд	нд	нд	нд	нд

Генеральный директор ООО "ПРОМЭЛЕКТРОСЕТЬ"

Р.А. Каримов

Год раскрытия информации: __2025 год

Паспорт инвестиционного проекта

ООО "ПРОМЭЛЕКТРОСЕТЬ"
(фирменное наименование субъекта электроэнергетики)

P_ZXCVBN20291
(идентификатор инвестиционного проекта)

Реконструкция трансформаторной подстанции 10/0,4 кВ № 135 фидер 25 ПС «Промбаза-1»
(наименование инвестиционного проекта)

Раздел 6.2. Графики реализации инвестиционного проекта

№№	Наименование показателя и единицы измерения	Всего по инвестиционному проекту		Остаток		План (факт) года 2025	Год 2025				Итого за период реализации инвестиционной программы	
							План		Факт			
		План	Факт	по состоянию на 01.01.2025 года	по состоянию на 01.01.2025 года		Итого за год	Квартал	Итого за год	Квартал	План	Факт
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13
1	Финансирование капитальных вложений в прогнозных ценах соответствующих лет всего, млн рублей (с НДС), в том числе за счет:	4,17	4,17	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд
1.1	федерального бюджета	0,00	0,00	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд
1.2	бюджетов субъектов Российской Федерации	0,00	0,00	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд
1.3	средств, полученных от оказания услуг по регулируемым государством ценам (тарифам)	4,17	4,17	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд
1.4	платы за технологическое присоединение	0,00	0,00	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд
1.5	иных источников финансирования	0,00	0,00	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд
2	Освоение капитальных вложений в прогнозных ценах соответствующих лет всего, млн рублей (без НДС), в том числе:	3,47	3,47	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд
2.1	проектно-изыскательские работы	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд
2.2	строительные работы, реконструкция, монтаж оборудования	3,47	3,47	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд
2.3	оборудование	0,00	0,00	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд
2.4	прочие затраты	0,00	0,00	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд
3	Постановка объектов электросетевого хозяйства под напряжение:	0,63	0,63	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд
3.1	объектов электросетевого хозяйства (объектов электроэнергетики), МВт	0,00	0,00	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд
3.2	объектов электросетевого хозяйства, МВ×А	0,63	0,63	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд
3.3	объектов электросетевого хозяйства, Мвар	0,00	0,00	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд
3.4	воздушных линий электропередачи в одноцепном исполнении, км	0,00	0,00	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд
3.5	воздушных линий электропередачи в двухцепном исполнении, км	0,00	0,00	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд
3.6	кабельных линий электропередачи, км	0,00	0,00	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд
3.7	Другое ³⁾	0,00	0,00	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд
4	Ввод объектов (мощностей) в эксплуатацию:	0,63	0,63	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд
4.1	объектов электросетевого хозяйства, МВт	0,00	0,00	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд
4.2	объектов электросетевого хозяйства, МВ×А	0,63	0,63	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд
4.3	объектов электросетевого хозяйства, Мвар	0,00	0,00	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд
4.4	воздушных линий электропередачи в одноцепном исполнении, км	0,00	0,00	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд
4.5	воздушных линий электропередачи в двухцепном исполнении, км	0,00	0,00	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд
4.6	кабельных линий электропередачи, км	0,00	0,00	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд
4.7	Другое ³⁾	0,00	0,00	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд
5	Принятие объектов основных средств к бухгалтерскому учету:	3,47	3,47	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд
5.1	млн рублей (без НДС)	3,47	3,47	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд
5.2	МВт	0,00	0,00	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд
5.3	МВ×А	0,40	0,40	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд
5.4	Мвар	0,00	0,00	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд
5.5	км	0,00	0,00	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд
5.6	другое ³⁾	0,00	0,00	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд
6	Принятие нематериальных активов к бухгалтерскому учету, млн рублей (без НДС)	0,00	0,00	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд
7	Вывод мощностей из эксплуатации:	0,00	0,00	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд
7.1	объектов электросетевого хозяйства, МВт	0,00	0,00	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд
7.2	объектов электросетевого хозяйства, МВ×А	0,00	0,00	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд
7.3	объектов электросетевого хозяйства, Мвар	0,00	0,00	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд
7.4	линий электропередачи, км	0,00	0,00	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд
7.5	другое ³⁾	0,00	0,00	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд

Генеральный директор ООО "ПРОМЭЛЕКТРОСЕТЬ"

Р.А. Каримов

ООО "ПРОМЭЛЕКРОСЕТЬ"

P_ZXCVBN20291

Реконструкция трансформаторной подстанции 10/0,4 кВ № 135 фидер 25 ПС «Промбаза-1»
(наименование инвестиционного проекта)

[illegible]

Р.А. Каримов

Год раскрытия информации: __2025 год

Паспорт инвестиционного проекта

ООО "ПРОМЭЛЕКРОСЕТЬ"
(фирменное наименование субъекта электроэнергетики)

P_ZXCVBN20291
(идентификатор инвестиционного проекта)

Реконструкция трансформаторной подстанции 10/0,4 кВ № 135 фидер 25 ПС «Промбаза-1»
(наименование инвестиционного проекта)

Раздел 8. Отчет о ходе реализации инвестиционного проекта. Общие сведения о реализации проекта.

Наименование объекта	Реконструкция трансформаторной подстанции 10/0,4 кВ № 135 фидер 25 ПС «Промбаза-1»
Местоположение объекта (субъект РФ, населенный пункт)	город Волгодонск
Тип проекта	-
Вводимая мощность (в том числе прирост)	-
Срок ввода объекта	2029
Фактическая стадия реализации проекта на отчетную дату	Планирование
Сметная стоимость проекта в ценах _____ года с НДС, млн. руб.	-
Документ, в соответствии с которым определена стоимость проекта	-
Стоимость по результатам проведенных закупок с НДС, млн. руб.	-
Объем заключенных на отчетную дату договоров по проекту, млн. руб.	-
в том числе	-
- по договорам подряда (в разбивке по каждому подрядчику и по договорам):	-
объем заключенного договора в ценах _____ года с НДС, млн. руб.	-
% от сметной стоимости проекта	-
оплачено по договору, млн. руб.	-
освоено по договору, млн. руб.	-
- по договорам поставки основного оборудования (в разбивке по каждому поставщику и по договорам):	-
объем заключенного договора в ценах _____ года с НДС, млн. руб.	-
% от сметной стоимости проекта	-
оплачено по договору, млн. руб.	-
освоено по договору, млн. руб.	-
- по прочим договорам (в разбивке по каждому контрагенту и по договорам)	-
объем заключенного договора в ценах _____ года с НДС, млн. руб.	-
% от сметной стоимости проекта	-
оплачено по договору, млн. руб.	-
освоено по договору, млн. руб.	-
% законтрактованности объекта непосредственно с изготовителями и поставщиками	-
в том числе	-
- СМР, %	-
- поставка основного оборудования, %	-
- разработка проектной документации и рабочей документации, %	-
% оплаты по объекту(предоплата)	-
всего оплачено по объекту	-
% освоения по объекту за отчетный период	-
всего освоено по объекту	-
Участники реализации инвестиционного проекта:	
- заказчик-застройщик	
- проектно-изыскательские организации	
- технические агенты	-
- подрядчики	
- поставщики основного оборудования	

Перечень субподрядных организаций, участвующих в строительстве объекта	-
Количество строительно-монтажного персонала на площадке строительства энергообъекта	-
в том числе	-
- строительный персонал	-
- монтажный персонал	-
Основное оборудование	-
График поставки основного оборудования	-
- дата поставки	-
- задержки в поставке	-
- причины задержек	-
Фактическое состояние реализации инвестиционного проекта в срок	-
Факты и события, влияющие на ход реализации проекта, проблемные вопросы: - выявленные нарушения договоров подряда, - рекламации к заводам - изготовителям и поставщикам, - предписания надзорных органов, - дефицит источников финансирования и др., - другое (расшифровать)	--

Генеральный директор ООО "ПРОМЭЛЕКТРОСЕТЬ"

Р.А. Каримов

Год раскрытия информации: 2025 год

Паспорт инвестиционного проекта

ООО "ПРОМЭЛЕКРОСЕТЬ"

(фирменное наименование субъекта электроэнергетики)

P_ZXCVCN20261

(идентификатор инвестиционного проекта)

Реконструкция трансформаторной подстанции 10/0,4 кВ № 237 фидер 25 ПС «Промбаза-1»

(наименование инвестиционного проекта)

Раздел 1. Общая информация об инвестиционном проекте

№ пп	Наименование	Содержание
1	2	3
1	Группа инвестиционных проектов инвестиционной программы	1.2.1
2	Цели (указать укрупненные цели в соответствии с приложением ____)	Реконструкция и модернизация физически изношенного и морально устаревшего оборудования, не обеспечивающего целевые показатели надежности и качества электроснабжения потребителей. Приведение качества ЭЭ к ГОСТ 32144-2013, снижение технологических потерь ЭЭ.
3	Наименование обособленного подразделения субъекта электроэнергетики, реализующего инвестиционный проект (если применимо)	не применимо
4	Субъекты Российской Федерации, на территории которых реализуется проект	Ростовская область
5	Территории муниципальных образований, на территории которых реализуется инвестиционный проект	город Волгодонск
6	Наличие решения о резервировании земель	не требуется
7	Наличие решения об изъятии земельных участков для государственных или муниципальных нужд	не требуется
8	Наличие решения о переводе земель или земельных участков из одной категории в другую	не требуется
9	Наличие правоустанавливающих документов на земельный участок	не требуется
10	Наличие утвержденной документации по планировке территории	не требуется
11	Объект капитального строительства относится к видам объектов федерального, регионального, местного значения, подлежащим отображению в соответствующем документе территориального планирования	не требуется
12	Объект капитального строительства (федерального, регионального, местного значения) отображен в соответствующем документе территориального планирования (Российской Федерации, субъекта Российской Федерации, муниципального образования)	не требуется
13	Наличие заключения по результатам технологического и ценового аудита инвестиционного проекта	не требуется
14	Наличие положительного заключения экспертизы проектной документации	не требуется
15	Наличие утвержденной проектной документации	нет
16	Наличие разрешения на строительство	не требуется

1	2	3
17	Плановые значения количественных показателей реализации инвестиционной программы, соответствующих целям инвестиционного проекта, указанных в пункте 2	см.вкладку 3.4
18	Информация об объектах электроэнергетики, предусмотренных инвестиционным проектом, содержащаяся в схеме и программе развития Единой энергетической системы России (схеме и программе развития электроэнергетики субъекта Российской Федерации)	нет
19	Информация об объектах электроэнергетики, предусмотренных инвестиционным проектом, содержащаяся в схеме и программе развития электроэнергетики субъекта Российской Федерации	нет
20	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 требуется
21	Проектные показатели планируемой нагрузки трансформаторных и иных подстанций, строительство (реконструкцию, модернизацию) которых планируется осуществить в рамках реализации инвестиционной программы (проекта инвестиционной программы)	не требуется
22	Информация о степени загрузки вводимых после строительства объектов электросетевого хозяйства, определяемой в соответствии с методическими указаниями, утвержденными Министерством энергетики Российской Федерации	не требуется
23	Информация о результатах контрольных замеров электрических нагрузок оборудования объектов электросетевого хозяйства, реконструкция (модернизация, техническое перевооружение) которых предусматривается инвестиционным проектом	не требуется
24	Общий объем финансирования капитальных вложений по инвестиционному проекту за период реализации инвестиционной программы, млн руб	3,66
25	Общий объем освоения капитальных вложений по инвестиционному проекту за период реализации инвестиционной программы, млн руб	3,66

Генеральный директор ООО "ПРОМЭЛЕКТРОСЕТЬ"

Р.А. Каримов

Год раскрытия информации: 2025 год

Паспорт инвестиционного проекта

ООО "ПРОМЭЛЕКТРОСЕТЬ"

(фирменное наименование субъекта электроэнергетики)

P_ZXCVBN20261

(идентификатор инвестиционного проекта)

Реконструкция трансформаторной подстанции 10/0,4 кВ № 237 фидер 25 ПС «Промбаз-1»

(наименование инвестиционного проекта)

Раздел 2. Информация об энергопринимающих устройствах потребителей, с которыми заключены договоры об осуществлении технологического присоединения к электрическим сетям, предусматривающими выполнение мероприятий, реализуемых в рамках инвестиционного проекта, и об определенных указанными договорами обязательствах сетевой организации на выполнение мероприятий, предусмотренных инвестиционным проектом

№ пп	Реквизиты договора ТП	Реквизиты дополнительных соглашений к договору	Состояние договора ТП	Местонахождение энергопринимающего устройства, объекта по производству электрической энергии, объекта электросетевого хозяйства электросетевой организации или иного лица	Наименование энергопринимающего устройства, объекта по производству электрической энергии, объекта электросетевого хозяйства электросетевой организации или иного лица/	Наименование точки присоединения энергопринимающего устройства, объекта по производству электрической энергии, объекта электросетевого хозяйства электросетевой организации или иного лица	Максимальная мощность энергопринимающих устройств всего, МВт	Максимальная мощность энергопринимающих устройств ранее присоединенных, МВт	Максимальная мощность энергопринимающих устройств присоединяемых, МВт	Напряжение, кВ	Заявляемая категория надежности	Мощность присоединяемых к сети трансформаторов всего, МВА	Количество присоединяемых к сети трансформаторов, всего	Мощность присоединяемых к сети генераторов, МВт	Количество присоединяемых к сети генераторов	Содержание в соответствии с договором ТП (ТУ) мероприятий, реализуемых в рамках инвестиционного проекта, по:		Размер платы за технологическое присоединение (в соответствии с договором об осуществлении технологического присоединения), млн рублей
																технологическому присоединению от существующих объектов электросетевого хозяйства до границы участка, на котором расположена энергопринимающая установка и (или) объекты электроэнергетики (объекты по производству электрической энергии, объекты электросетевого хозяйства) заявителя (за исключением выполнения)	выполнению требований к усилению существующей электрической сети	
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16	17	18	19
	Реквизиты договора 1	-	-	Местонахождение 1	Наименование энергопринимающего устройства 1	Всего по всем точкам присоединения, в том числе:	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
	Реквизиты договора 1	-	-	Местонахождение 1	Наименование энергопринимающего устройства 1	Наименование точки присоединения 1	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
	Реквизиты договора 1	-	-	Местонахождение 1	Наименование энергопринимающего устройства 1	Наименование точки присоединения 2	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
	Реквизиты договора 2	-	-	Местонахождение 2	Наименование энергопринимающего устройства 2	Всего по всем точкам присоединения, в том числе:	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
	Реквизиты договора 2	-	-	Местонахождение 2	Наименование энергопринимающего устройства 2	Наименование точки присоединения 1	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
	Реквизиты договора 2	-	-	Местонахождение 2	Наименование энергопринимающего устройства 2	Наименование точки присоединения 2	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
...	...	-	-	...	...	...	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
	Всего	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-

Генеральный директор ООО "ПРОМЭЛЕКТРОСЕТЬ"

Р.А. Каримов

Приложение №
к приказу Минэнерго России
от «__» _____ 201__ г. № ____

Год раскрытия информации: 2025 год

Паспорт инвестиционного проекта

ООО "ПРОМЭЛЕКТРОСЕТЬ"
(фирменное наименование субъекта электроэнергетики)

P_ZXCVBN20261
(идентификатор инвестиционного проекта)

Реконструкция трансформаторной подстанции 10/0,4 кВ № 237 фидер 25 ПС «Промбаза-1»
(наименование инвестиционного проекта)

Раздел 3.1 Конкретные результаты реализации инвестиционного проекта

№ пп	Диспетчерское наименование трансформаторной или иной подстанции		Вид оборудования	Тип оборудования		Диспетчерское наименование оборудования		Год выпуска		Год ввода в эксплуатацию	Номинальное напряжение (высшее), кВ		Номинальная мощность, МВ•А, Мвар		Год в котором был завершен последний капитальный ремонт	Техническое освидетельствование (далее - ТО)		Техническое обследование (далее - ТОБ)	
	До	После		До	После	До	После	До	После	До	До	После	До	После	До	наименование, номер и дата регистрации документа по результатам ТО, организация, проводившая ТО	заключение, принятое по результатам ТО	наименование, номер и дата регистрации документа по результатам ТОБ, организация, проводившая ТОБ	заключение, принятое по результатам ТОБ
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16	17	18	19	20
1	ктп 237	ктп 237	ктп	ктп	ктп	ктп 237	ктп 237	1982	2026	1982	10	10	630	630	-	-	-	-	-

Примечание.
При заполнении столбца 4 указывается следующие виды оборудования:

- Выключатель
- Автотрансформатор масляный
- Автотрансформатор элегазовый
- Трансформатор силовой масляный
- Трансформатор силовой элегазовый
- Генераторное оборудование
- Синхронный компенсатор
- Батарея статических конденсаторов
- Реактор шунтирующий
- Реактор токоограничивающий

Генеральный директор ООО "ПРОМЭЛЕКТРОСЕТЬ" Р.А. Каримов

Год раскрытия информации: 2025 год

Паспорт инвестиционного проекта

ООО "ПРОМЭЛЕКТРОСЕТЬ"
(фирменное наименование субъекта электроэнергетики)

P_ZXCVBN20261
(идентификатор инвестиционного проекта)

Реконструкция трансформаторной подстанции 10/0,4 кВ № 237 фидер 25 ПС «Промбаза-1»
(наименование инвестиционного проекта)

Раздел 3.2 Конкретные результаты реализации инвестиционного проекта

№ пп	Диспетчерское наименование линии электропередачи		Наименование участка линии электропередачи, реконструкция (модернизация, техническое перевооружение) которого предусматривается инвестиционным проектом		Напряжение, кВ				Год ввода в эксплуатацию участка линии электропередачи	Ценность участка линии электропередачи		Сечение провода на участке линии электропередачи		Тип линии		Протяженность по трассе, км		Год реконструкции (модернизации)	Год последнего капитального ремонта участка линии электропередачи	Количество капитальных ремонтов участка линии электропередачи с начала эксплуатации	Тип опор (преобладающий вид прокладки КЛ)		Техническое освидетельствование		Техническое обследование (далее -	
					проектное		рабочее																наименование, номер и дата регистрации документа по результатам ТО, организация, проводившая ТО	заключение, принятое по результатам ТО	наименование, номер и дата регистрации документа по результатам ТОБ, организация, проводившая ТОБ	заключение, принятое по результатам ТОБ
До	После	До	После	До	После	До	После	До	До	После	До	После	До	После	До	После	До	До	До	После	До	До	До	До		
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16	19	20	21	22	23	24	25	26	27	28	29
1	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	

Генеральный директор ООО "ПРОМЭЛЕКТРОСЕТЬ" Р.А. Каримов

Год раскрытия информации: 2025 год

Паспорт инвестиционного проекта

ООО "ПРОМЭЛЕКТРОСЕТЬ"

(фирменное наименование субъекта электроэнергетики)

P_ZXCVBN20261

(идентификатор инвестиционного проекта)

Реконструкция трансформаторной подстанции 10/0,4 кВ № 237 фидер 25 ПС «Промбаза-1»

(наименование инвестиционного проекта)

Раздел 3.3 Планируемые цели, задачи, этапы, сроки и конкретные результаты реализации инвестиционного проекта

№ пп	Наименование	Содержание
1	2	3
1	Задачи, решаемые в рамках инвестиционного проекта	Замена КТП 10/0,4кВ 630 кВа на КТП 10/0,4кВ 630 кВа
2	Описание конкретных результатов реализации инвестиционного проекта	Приведение качества ЭЭ к ГОСТ 32144-2013, снижение технологических потерь ЭЭ
3	Описание состава объектов инвестиционной деятельности их количества и характеристик в отношении каждого такого объекта	Реконструкция трансформаторной подстанции 10/0,4 кВ № 237 фидер 25 ПС «Промбаза-1»
4	Удельные стоимостные показатели реализации инвестиционного проекта, млн руб	3,66
5	Описание этапов (при наличии этапности) реализации инвестиционного проекта	1 этап
6	Обоснование необходимости реализации инвестиционного проекта	100% износ электросетевого оборудования
7	Год начала реализации инвестиционного проекта	2026
8	Год окончания реализации инвестиционного проекта	2026
9	Текущая стадия реализации инвестиционного проекта	проект

Генеральный директор ООО "ПРОМЭЛЕКТРОСЕТЬ"

Р.А. Каримов

Год раскрытия информации: 2025 год

Паспорт инвестиционного проекта

ООО "ПРОМЭЛЕКТРОСЕТЬ"
(фирменное наименование субъекта электроэнергетики)

Р ZXCVCBN20261
(идентификатор инвестиционного проекта)

Реконструкция трансформаторной подстанции 10/0,4 кВ № 237 фидер 25 ПС «Промбаза-1»
(наименование инвестиционного проекта)

Раздел 3.4. Показатели инвестиционного проекта. Оценка ожидаемого изменения показателей уровня надежности оказываемых услуг по передаче электрической энергии																									
Фактические показатели уровня надежности оказываемых услуг по передаче электрической энергии (до реализации инвестиционного проекта)												Оценка ожидаемого изменения показателей уровня надежности оказываемых услуг по передаче электрической энергии (после реализации инвестиционного проекта)													
год	Диспетчерское наименование подстанции или линии электропередачи, в результате отключения которой произошло прекращение передачи электроэнергии	Tt, час	Nt	Pt, МВт	Tt-Nt, час	Tt-Pt, МВт, час	Nt	Tt-Nt/Nt, час	Nt/Nt	Реквизиты документа первичной информации (акта расследования технологических нарушений (аварий), которые привели к прекращению электроснабжения, и на устранение которых направлены мероприятия инвестиционного проекта	Причины, установленные соответствующими актами расследования технологических нарушений (аварий), которые привели к прекращению электроснабжения, и на устранение которых направлены мероприятия инвестиционного проекта	Годы реализации инвестиционной программы (начиная с года, следующего за годом ввода объектов, предусмотренных инвестиционным проектом до окончания периода инвестиционной программы)	Оценка ожидаемого количества прекращений передачи электрической энергии потребителям услуг на объектах электросетового хозяйства указанных в графе 2 (III)	S ^{exp} Tt-Nt	S ^{exp} Tt	S ^{exp} Tt/Nt	Nt	S ^{exp} Tt-Nt/Nt	S ^{exp} Nt/Nt	S ^{exp} Tt-Pt	S ^{exp} Tt/Nt	DIIsaidi	DIIsaifi	DIIsens	Описание методологии расчета ожидаемых значений показателей надежности, достигаемых по результатам реализации инвестиционного проекта
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
всего в год (-1), в том числе:		S ^{exp} (-1)Tt	S ^{exp} (-1)Nt	S ^{exp} (-1)Pt	S ^{exp} (-1)Tt-Nt	S ^{exp} (-1)Tt-Pt	Nt	S ^{exp} (-1)Tt-Nt/Nt	S ^{exp} (-1)Nt/Nt		Описание причин	Год 1													Описание
год N-1	Наименование 1	T1	N1	P1	T1-N1	T1-P1	Nt	T1-N1/Nt	DIIsaifi1	Реквизиты акта 1		Год 2													
2024	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	2026	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд
всего в год (-2), в том числе:		S ^{exp} (-2)Tt	S ^{exp} (-2)Nt	S ^{exp} (-2)Pt	S ^{exp} (-2)Tt-Nt	S ^{exp} (-2)Tt-Pt	Nt	S ^{exp} (-2)Tt-Nt/Nt	S ^{exp} (-2)Nt/Nt																
2023	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	2026	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд

Генеральный директор ООО "ПРОМЭЛЕКТРОСЕТЬ"

Р.А. Каримов

Год раскрытия информации: 2025 год

Паспорт инвестиционного проекта

ООО "ПРОМЭЛЕКТРОСЕТЬ"

(фирменное наименование субъекта электроэнергетики)

P_ZXCVBN20261

(идентификатор инвестиционного проекта)

Реконструкция трансформаторной подстанции 10/0,4 кВ № 237 фидер 25 ПС «Промбаза-1»

(наименование инвестиционного проекта)

Раздел 4. Показатели инвестиционного проекта (информация о федеральных законах, законах субъектов Российской Федерации, муниципальных правовых актах, решениях Правительства Российской Федерации (федерального органа исполнительной власти, органа государственной власти субъекта Российской Федерации, органа местного самоуправления), предусматривающих финансирование инвестиционного проекта (объектов капитального строительства, предусмотренных инвестиционным проектом))

№ пп	Год раскрытия информации о паспорте инвестиционного проекта	Наименование федерального закона, закона субъекта Российской Федерации, муниципального правового акта, решения Правительства Российской Федерации (федерального органа исполнительной власти, органа государственной власти субъекта Российской Федерации, органа местного самоуправления), предусматривающих финансирование инвестиционного проекта (объектов капитального строительства, предусмотренных инвестиционным проектом)	Реквизиты документа	Реквизиты положений документа, направленных на финансирование инвестиционного проекта					Объемы финансирования инвестиционного проекта за счет средств бюджетов бюджетной системы Российской Федерации, млн рублей					
				ГРБС	РзПр	ЦСР	ВР	Другое	N-1	N	N+1	N+2	N+3	N+4
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15
-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-

Генеральный директор ООО "ПРОМЭЛЕКТРОСЕТЬ"

Р.А. Каримов

Год раскрытия информации: __2025 год

Паспорт инвестиционного проекта

ООО "ПРОМЭЛЕКРОСЕТЬ"

(фирменное наименование субъекта электроэнергетики)

P_ZXCVBN20261

(идентификатор инвестиционного проекта)

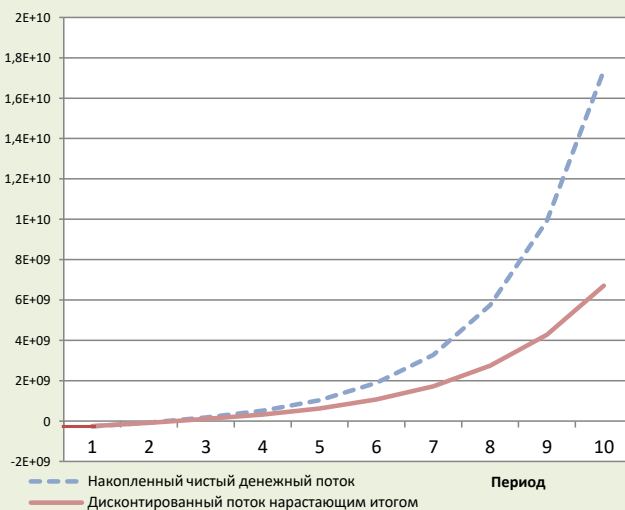
Реконструкция трансформаторной подстанции 10/0,4 кВ № 237 фидер 25 ПС «Промбаза-1»
(наименование инвестиционного проекта)

Раздел 5. Показатели инвестиционного проекта

Исходные данные	Значение
Общая стоимость объекта, руб. без НДС	3 051 771,97
Прочие расходы, руб. без НДС на объект	0
Срок амортизации, лет	20
Кол-во объектов, ед.	1
Затраты на ремонт объекта, руб. без НДС	-
Первый ремонт объекта, лет после постройки	-
Периодичность ремонта объекта, лет	-
Прочие расходы при эксплуатации объекта, руб. без НДС	-
Возникновение прочих расходов, лет после постройки	-
Периодичность расходов, лет	-
	-
Налог на прибыль	-
	-
Прочие расходы, руб. без НДС в месяц	-
Рабочий капитал в % от выручки	-
Срок кредита	-
Ставка по кредиту	-
Ставка по кредиту без учета субсидирования	-
Доля заемных средств	-
Ставка дисконтирования на собственный капитал	-
Доля собственных средств	-
Средневзвешенная стоимость капитала (WACC)	-

Собственный капитал	
Простой период окупаемости, лет	-
Дисконтированный период окупаемости, лет	-
Чистая приведённая стоимость (NPV) через 10 лет после ввода объекта в эксплуатацию, руб.	-

Денежный поток на собственный капитал, руб.



Период	2025	2026	2027	2028	2029	2030
Прогноз инфляции	нд	нд	нд	нд	нд	нд
Кумулятивная инфляция	нд	нд	нд	нд	нд	нд
Доход, руб. без НДС	нд	нд	нд	нд	нд	нд

Кредит, руб.	2025	2026	2027	2028	2029	2030
Основной долг на начало периода	нд	нд	нд	нд	нд	нд
Поступление кредита	нд	нд	нд	нд	нд	нд
Погашение основного долга	нд	нд	нд	нд	нд	нд
Начисление процентов	нд	нд	нд	нд	нд	нд

Бюджет доходов и расходов, руб.	2025	2026	2027	2028	2029	2030
Доход	нд	нд	нд	нд	нд	нд

Операционные расходы	нд	нд	нд	нд	нд	нд
Ремонт объекта	0	0	0	0	0	0
Прочие расходы при эксплуатации объекта, руб. без НДС	0	0	0	0	0	0
Налог на имущество (После ввода объекта в эксплуатацию)	нд	нд	нд	нд	нд	нд
Прибыль до вычета расходов по уплате налогов, процентов, и начисленной амортизации (EBITDA)	нд	нд	нд	нд	нд	нд
Амортизация	нд	нд	нд	нд	нд	нд
Прибыль до вычета расходов по уплате налогов и процентов (EBIT)	нд	нд	нд	нд	нд	нд
Проценты	нд	нд	нд	нд	нд	нд
Прибыль до налогообложения	нд	нд	нд	нд	нд	нд
Налог на прибыль	нд	нд	нд	нд	нд	нд
Чистая прибыль	нд	нд	нд	нд	нд	нд

Денежный поток на собственный капитал, руб.	2025	2026	2027	2028	2029	2030
Прибыль до вычета расходов по уплате налогов и процентов (EBIT)	нд	нд	нд	нд	нд	нд
Амортизация	нд	нд	нд	нд	нд	нд
Проценты	нд	нд	нд	нд	нд	нд
Налог на прибыль	нд	нд	нд	нд	нд	нд
НДС	нд	нд	нд	нд	нд	нд
Изменения в рабочем капитале	нд	нд	нд	нд	нд	нд
Инвестиции	нд	нд	нд	нд	нд	нд
Изменения финансовых обязательств	нд	нд	нд	нд	нд	нд
Чистый денежный поток	нд	нд	нд	нд	нд	нд
Накопленный чистый денежный поток	нд	нд	нд	нд	нд	нд
Коэффициент дисконтирования	нд	нд	нд	нд	нд	нд
Дисконтированный денежный поток нарастающим итогом (PV)	нд	нд	нд	нд	нд	нд
Чистая приведённая стоимость без учета продажи (NPV)	нд	нд	нд	нд	нд	нд
Внутренняя норма доходности (IRR)	нд	нд	нд	нд	нд	нд
Срок окупаемости (PBP)	нд	нд	нд	нд	нд	нд
Дисконтированный срок окупаемости (DBP)	нд	нд	нд	нд	нд	нд

* Форма заполняется:

- в отношении вновь создаваемых объектов, для которых могут применяться расчеты экономической эффективности реализации инвестиционных проектов
- в отношении реконструированных объектов в том случае, если данный объект после реконструкции "создает" новый финансовый поток
- по проектам, общая стоимость реализации которых составляет 500 млн. рублей и более.

** Показатели экономической эффективности рассчитываются за период от начала реализации проекта до момента истечения 10 лет с даты ввода объекта в эксплуатацию

Генеральный директор ООО "ПРОМЭЛЕКТРОСЕТЬ"

Р.А. Каримов

Год раскрытия информации: __2025 год

Паспорт инвестиционного проекта

ООО "ПРОМЭЛЕКТРОСЕТЬ"
(фирменное наименование субъекта электроэнергетики)

Р_ZXCVCBN20261
(идентификатор инвестиционного проекта)

Реконструкция трансформаторной подстанции 10/0,4 кВ № 237 фидер 25 ПС «Промбаза-1»
(наименование инвестиционного проекта)

Раздел 6.1. График реализации инвестиционного проекта

№	Наименование контрольных этапов реализации инвестпроекта с указанием событий/работ критического пути сетевого графика	Сроки выполнения				Процент исполнения работ за весь период (%)	Процент выполнения за отчетный период (%)	Основные причины невыполнения	Предложения по корректирующим мероприятиям по устранению отставания		
		План		Факт							
		начало 01.01.2026	окончание 31.12.2026	начало (дата)	окончание (дата)						
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12
1	Предпроектный и проектный этап	январь 2026 г.	апрель 2026 г.	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд
1.1.	Заключение договора на ТП	январь 2026 г.	январь 2026 г.	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд
1.2.	Утверждение платы за ТП по индивидуальному проекту	январь 2026 г.	январь 2026 г.	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд
1.2.1.	Принятие уполномоченным органом решения о подготовке документации по планировке территории	февраль 2026 г.	февраль 2026 г.	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд
1.3.	Утверждение документации по планировке территории	февраль 2026 г.	февраль 2026 г.	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд
1.4.	Получение правоустанавливающих документов на земельный участок	февраль 2026 г.	февраль 2026 г.	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд
1.5.	Заключение договора на разработку проектной документации	март 2026 г.	март 2026 г.	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд
1.6.	Приемка проектной документации заказчиком	март 2026 г.	март 2026 г.	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд
1.7.	Получение положительного заключения экспертизы проектной документации	март 2026 г.	март 2026 г.	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд
1.8.	Получение положительного заключения государственной экологической экспертизы проектной документации	март 2026 г.	март 2026 г.	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд
1.9.	Утверждение проектной документации	март 2026 г.	март 2026 г.	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд
1.10.	Получение разрешения на строительство	апрель 2026 г.	апрель 2026 г.	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд
1.11.	Разработка рабочей документации	апрель 2026 г.	апрель 2026 г.	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд
1.12.	Организационный этап	июль 2026 г.	июль 2026 г.	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд
2	Заключение договора на выполнение строительно-монтажных работ (дополнительного соглашения к договору)	июль 2026 г.	июль 2026 г.	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд
2.1.	Закупка основного оборудования	июль 2026 г.	июль 2026 г.	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд
2.2.	Выполнение строительно-монтажных и пусконаладочных работ	июль 2026 г.	сентябрь 2026 г.	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд
3	Выполнение подготовительных работ на площадке строительства	июнь 2026 г.	июнь 2026 г.	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд
3.1.	Поставка основного оборудования	март 2026 г.	март 2026 г.	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд
3.2.	Монтаж основного оборудования	август 2026 г.	август 2026 г.	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд
3.3.	Получение разрешения на эксплуатацию энергообъекта от органов государственного контроля и надзора на период пусконаладочных работ	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд
3.4.	Получение акта о выполнении субъектом электроэнергетики технических условий, согласованного соответствующим субъектом оперативно-диспетчерского управления (в случае, если технические условия были согласованы субъектом оперативно-диспетчерского управления).	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд
3.5.	Пусконаладочные работы	сентябрь 2026 г.	сентябрь 2026 г.	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд
3.7.	Испытания и ввод в эксплуатацию	сентябрь 2026 г.	декабрь 2026 г.	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд
4	Комплексное опробование оборудования	декабрь 2026 г.	декабрь 2026 г.	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд
4.1.	Оформление акта приемки законченного строительством объекта за исключением случая, если застройщик является лицом, осуществляющим строительство	декабрь 2026 г.	декабрь 2026 г.	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд
4.2.	Получение разрешения на эксплуатацию энергообъекта от органов государственного контроля и надзора	декабрь 2026 г.	декабрь 2026 г.	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд
4.3.	Оформление (подписание) актов об осуществлении технологического присоединения к электрическим сетям	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд
4.4.	Приемка основных средств к бухгалтерскому учету	декабрь 2026 г.	декабрь 2026 г.	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд
4.5.	Получение разрешения на ввод объекта в эксплуатацию.	декабрь 2026 г.	декабрь 2026 г.	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд

Генеральный директор ООО "ПРОМЭЛЕКТРОСЕТЬ"

Р.А. Каримов

Год раскрытия информации: __2025 год

Паспорт инвестиционного проекта

ООО "ПРОМЭЛЕКТРОСЕТЬ"
(фирменное наименование субъекта электроэнергетики)

P_ZXCVBN20261
(идентификатор инвестиционного проекта)

Реконструкция трансформаторной подстанции 10/0,4 кВ № 237 фидер 25 ПС «Промбаза-1»
(наименование инвестиционного проекта)

Раздел 6.2. Графики реализации инвестиционного проекта

№№	Наименование показателя и единицы измерения	Всего по инвестиционному проекту		Остаток		План (факт) года 2025	Год 2025				Итого за период реализации инвестиционной программы	
							План		Факт			
		План	Факт	по состоянию на 01.01.2025 года	по состоянию на 01.01.2025 года		Итого за год	Квартал	Итого за год	Квартал	План	Факт
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13
1	Финансирование капитальных вложений в прогнозных ценах соответствующих лет всего, млн рублей (с НДС), в том числе за счет:	3,66	3,66	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд
1.1	федерального бюджета	0,00	0,00	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд
1.2	бюджетов субъектов Российской Федерации	0,00	0,00	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд
1.3	средств, полученных от оказания услуг по регулируемым государством ценам (тарифам)	3,66	3,66	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд
1.4	платы за технологическое присоединение	0,00	0,00	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд
1.5	иных источников финансирования	0,00	0,00	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд
2	Освоение капитальных вложений в прогнозных ценах соответствующих лет всего, млн рублей (без НДС), в том числе:	3,05	3,05	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд
2.1	проектно-изыскательские работы	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд
2.2	строительные работы, реконструкция, монтаж оборудования	3,05	3,05	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд
2.3	оборудование	0,00	0,00	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд
2.4	прочие затраты	0,00	0,00	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд
3	Постановка объектов электросетевого хозяйства под напряжение:	0,63	0,63	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд
3.1	объектов электросетевого хозяйства (объектов электроэнергетики), МВт	0,00	0,00	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд
3.2	объектов электросетевого хозяйства, МВ×А	0,63	0,63	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд
3.3	объектов электросетевого хозяйства, Мвар	0,00	0,00	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд
3.4	воздушных линий электропередачи в одноцепном исполнении, км	0,00	0,00	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд
3.5	воздушных линий электропередачи в двухцепном исполнении, км	0,00	0,00	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд
3.6	кабельных линий электропередачи, км	0,00	0,00	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд
3.7	Другое ³⁾	0,00	0,00	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд
4	Ввод объектов (мощностей) в эксплуатацию:	0,63	0,63	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд
4.1	объектов электросетевого хозяйства, МВт	0,00	0,00	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд
4.2	объектов электросетевого хозяйства, МВ×А	0,63	0,63	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд
4.3	объектов электросетевого хозяйства, Мвар	0,00	0,00	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд
4.4	воздушных линий электропередачи в одноцепном исполнении, км	0,00	0,00	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд
4.5	воздушных линий электропередачи в двухцепном исполнении, км	0,00	0,00	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд
4.6	кабельных линий электропередачи, км	0,00	0,00	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд
4.7	Другое ³⁾	0,00	0,00	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд
5	Принятие объектов основных средств к бухгалтерскому учету:	3,05	3,05	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд
5.1	млн рублей (без НДС)	3,05	3,05	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд
5.2	МВт	0,00	0,00	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд
5.3	МВ×А	0,40	0,40	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд
5.4	Мвар	0,00	0,00	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд
5.5	км	0,00	0,00	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд
5.6	другое ³⁾	0,00	0,00	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд
6	Принятие нематериальных активов к бухгалтерскому учету, млн рублей (без НДС)	0,00	0,00	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд
7	Вывод мощностей из эксплуатации:	0,00	0,00	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд
7.1	объектов электросетевого хозяйства, МВт	0,00	0,00	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд
7.2	объектов электросетевого хозяйства, МВ×А	0,00	0,00	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд
7.3	объектов электросетевого хозяйства, Мвар	0,00	0,00	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд
7.4	линий электропередачи, км	0,00	0,00	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд
7.5	другое ³⁾	0,00	0,00	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд

Генеральный директор ООО "ПРОМЭЛЕКТРОСЕТЬ" Р.А. Каримов

ООО "ПРОМЭЛЕКРОСЕТЬ"

P_ZXCVBN20261

Реконструкция трансформаторной подстанции 10/0,4 кВ № 237 фидер 25 ПС «Промбаза-1»
(наименование инвестиционного проекта)

[illegible]

Р.А. Каримов

Год раскрытия информации: __2025 год

Паспорт инвестиционного проекта

ООО "ПРОМЭЛЕКРОСЕТЬ"
(фирменное наименование субъекта электроэнергетики)

P_ZXCVBN20261
(идентификатор инвестиционного проекта)

Реконструкция трансформаторной подстанции 10/0,4 кВ № 237 фидер 25 ПС «Промбаза-1»
(наименование инвестиционного проекта)

Раздел 8. Отчет о ходе реализации инвестиционного проекта. Общие сведения о реализации проекта.

Наименование объекта	Реконструкция трансформаторной подстанции 10/0,4 кВ № 237 фидер 25 ПС «Промбаза-1»
Местоположение объекта (субъект РФ, населенный пункт)	город Волгодонск
Тип проекта	-
Вводимая мощность (в том числе прирост)	-
Срок ввода объекта	2026
Фактическая стадия реализации проекта на отчетную дату	Планирование
Сметная стоимость проекта в ценах _____ года с НДС, млн. руб.	-
Документ, в соответствии с которым определена стоимость проекта	-
Стоимость по результатам проведенных закупок с НДС, млн. руб.	-
Объем заключенных на отчетную дату договоров по проекту, млн. руб.	-
в том числе	-
- по договорам подряда (в разбивке по каждому подрячику и по договорам):	-
объем заключенного договора в ценах _____ года с НДС, млн. руб.	-
% от сметной стоимости проекта	-
оплачено по договору, млн. руб.	-
освоено по договору, млн. руб.	-
- по договорам поставки основного оборудования (в разбивке по каждому поставщику и по договорам):	-
объем заключенного договора в ценах _____ года с НДС, млн. руб.	-
% от сметной стоимости проекта	-
оплачено по договору, млн. руб.	-
освоено по договору, млн. руб.	-
- по прочим договорам (в разбивке по каждому контрагенту и по договорам)	-
объем заключенного договора в ценах _____ года с НДС, млн. руб.	-
% от сметной стоимости проекта	-
оплачено по договору, млн. руб.	-
освоено по договору, млн. руб.	-
% законтрактованности объекта непосредственно с изготовителями и поставщиками	-
в том числе	-
- СМР, %	-
- поставка основного оборудования, %	-
- разработка проектной документации и рабочей документации, %	-
% оплаты по объекту(предоплата)	-
всего оплачено по объекту	-
% освоения по объекту за отчетный период	-
всего освоено по объекту	-
Участники реализации инвестиционного проекта:	
- заказчик-застройщик	
- проектно-изыскательские организации	
- технические агенты	-
- подрядчики	
- поставщики основного оборудования	

Перечень субподрядных организаций, участвующих в строительстве объекта	-
Количество строительно-монтажного персонала на площадке строительства энергообъекта	-
в том числе	-
- строительный персонал	-
- монтажный персонал	-
Основное оборудование	-
График поставки основного оборудования	-
- дата поставки	-
- задержки в поставке	-
- причины задержек	-
Фактическое состояние реализации инвестиционного проекта в срок	-
Факты и события, влияющие на ход реализации проекта, проблемные вопросы: - выявленные нарушения договоров подряда, - рекламации к заводам - изготовителям и поставщикам, - предписания надзорных органов, - дефицит источников финансирования и др., - другое (расшифровать)	--

Генеральный директор ООО "ПРОМЭЛЕКТРОСЕТЬ"

Р.А. Каримов

Год раскрытия информации: 2025 год

Паспорт инвестиционного проекта

ООО "ПРОМЭЛЕКРОСЕТЬ"
(фирменное наименование субъекта электроэнергетики)

P_ZXCVBN20271
(идентификатор инвестиционного проекта)

Реконструкция трансформаторной подстанции 10/0,4 кВ № 246 фидер 12 ПС «Промбаза-1»
(наименование инвестиционного проекта)

Раздел 1. Общая информация об инвестиционном проекте

№ пп	Наименование	Содержание
1	2	3
1	Группа инвестиционных проектов инвестиционной программы	1.2.1
2	Цели (указать укрупненные цели в соответствии с приложением __)	Реконструкция и модернизация физически изношенного и морально устаревшего оборудования, не обеспечивающего целевые показатели надежности и качества электроснабжения потребителей. Приведение качества ЭЭ к ГОСТ 32144-2013, снижение технологических потерь ЭЭ.
3	Наименование обособленного подразделения субъекта электроэнергетики, реализующего инвестиционный проект (если применимо)	не применимо
4	Субъекты Российской Федерации, на территории которых реализуется проект	Ростовская область
5	Территории муниципальных образований, на территории которых реализуется инвестиционный проект	город Волгодонск
6	Наличие решения о резервировании земель	не требуется
7	Наличие решения об изъятии земельных участков для государственных или муниципальных нужд	не требуется
8	Наличие решения о переводе земель или земельных участков из одной категории в другую	не требуется
9	Наличие правоустанавливающих документов на земельный участок	не требуется
10	Наличие утвержденной документации по планировке территории	не требуется
11	Объект капитального строительства относится к видам объектов федерального, регионального, местного значения, подлежащим отображению в соответствующем документе территориального планирования	не требуется
12	Объект капитального строительства (федерального, регионального, местного значения) отображен в соответствующем документе территориального планирования (Российской Федерации, субъекта Российской Федерации, муниципального образования)	не требуется
13	Наличие заключения по результатам технологического и ценового аудита инвестиционного проекта	не требуется

1	2	3
14	Наличие положительного заключения экспертизы проектной документации	не требуется
15	Наличие утвержденной проектной документации	нет
16	Наличие разрешения на строительство	не требуется
17	Плановые значения количественных показателей реализации инвестиционной программы, соответствующих целям инвестиционного проекта, указанных в пункте 2	см.вкладку 3.4
18	Информация об объектах электроэнергетики, предусмотренных инвестиционным проектом, содержащаяся в схеме и программе развития Единой энергетической системы России (схеме и программе развития электроэнергетике субъекта Российской Федерации)	нет
19	Информация об объектах электроэнергетики, предусмотренных инвестиционным проектом, содержащаяся в схеме и программе развития электроэнергетики субъекта Российской Федерации	нет
20	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 требуется
21	Проектные показатели планируемой нагрузки трансформаторных и иных подстанций, строительство (реконструкцию, модернизацию) которых планируется осуществить в рамках реализации инвестиционной программы (проекта инвестиционной программы)	не требуется
22	Информация о степени загрузки вводимых после строительства объектов электросетевого хозяйства, определяемой в соответствии с методическими указаниями, утверждаемыми Министерством энергетики Российской Федерации	не требуется
23	Информация о результатах контрольных замеров электрических нагрузок оборудования объектов электросетевого хозяйства, реконструкция (модернизация, техническое перевооружение) которых предусматривается инвестиционным проектом	не требуется
24	Общий объем финансирования капитальных вложений по инвестиционному проекту за период реализации инвестиционной программы, млн руб	3,82
25	Общий объем освоения капитальных вложений по инвестиционному проекту за период реализации инвестиционной программы, млн руб	3,82

Год раскрытия информации: 2025 год

Паспорт инвестиционного проекта

ООО "ПРОМЭЛЕКРОСЕТЬ"

(фирменное наименование субъекта электроэнергетики)

P_ZXCVBN20271

(идентификатор инвестиционного проекта)

Реконструкция трансформаторной подстанции 10/0,4 кВ № 246 фидер 12 ПС «Промбаза-1»

(наименование инвестиционного проекта)

Раздел 2. Информация об энергопринимающих устройствах потребителей, с которыми заключены договоры об осуществлении технологического присоединения к электрическим сетям, предусматривающими выполнение мероприятий, реализуемых в рамках инвестиционного проекта, и об определенных указанными договорами обязательствах сетевой организации на выполнение мероприятий, предусмотренных инвестиционным проектом

№ пп	Реквизиты договора ТП	Реквизиты дополнительных соглашений к договору	Состояние договора ТП	Местонахождение энергопринимающего устройства, объекта по производству электрической энергии, объекта электросетевого хозяйства электросетевой организации или иного лица	Наименование энергопринимающего устройства, объекта по производству электрической энергии, объекта электросетевого хозяйства электросетевой организации или иного лица/	Наименование точки присоединения энергопринимающего устройства, объекта по производству электрической энергии, объекта электросетевого хозяйства электросетевой организации или иного лица	Максимальная мощность энергопринимающих устройств всего, МВт	Максимальная мощность энергопринимающих устройств ранее присоединенных, МВт	Максимальная мощность энергопринимающих устройств присоединяемых, МВт	Напряжение, кВ	Заявляемая категория надежности	Мощность присоединяемых к сети трансформаторов всего, МВА	Количество присоединяемых к сети трансформаторов, всего	Мощность присоединяемых к сети генераторов, МВт	Количество присоединяемых к сети генераторов	Содержание в соответствии с договором ТП (ТУ) мероприятий, реализуемых в рамках инвестиционного проекта, по:		Размер платы за технологическое присоединение (в соответствии с договором об осуществлении технологического присоединения), млн рублей
																технологическому присоединению от существующих объектов электросетевого хозяйства до границы участка, на котором расположены энергопринимающие устройства и (или) объекты электроэнергетики (объекты по производству электрической энергии, объекты электросетевого хозяйства) заявителя (за исключением выполнения требований к усилению существующей электрической сети), реализуемое в рамках инвестиционного проекта	выполнению требований к усилению существующей электрической сети	
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16	17	18	19
	Реквизиты договора 1	-	-	Местонахождение 1	Наименование энергопринимающего устройства 1	Наименование точки присоединения 1	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
	Реквизиты договора 1	-	-	Местонахождение 1	Наименование энергопринимающего устройства 1	Наименование точки присоединения 1	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
	Реквизиты договора 1	-	-	Местонахождение 1	Наименование энергопринимающего устройства 1	Наименование точки присоединения 2	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
	Реквизиты договора 2	-	-	Местонахождение 2	Наименование энергопринимающего устройства 2	Всего по всем точкам присоединения, в том числе:	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
	Реквизиты договора 2	-	-	Местонахождение 2	Наименование энергопринимающего устройства 2	Наименование точки присоединения 1	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
	Реквизиты договора 2	-	-	Местонахождение 2	Наименование энергопринимающего устройства 2	Наименование точки присоединения 2	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
...	...	-	-	...	...	...	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
	Всего	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-

Генеральный директор ООО "ПРОМЭЛЕКРОСЕТЬ"

Р.А. Каримов

Приложение №
к приказу Минэнерго России
от «__» _____ 201_ г. №__

Год раскрытия информации: 2025 год

Паспорт инвестиционного проекта

ООО "ПРОМЭЛЕКРОСЕТЬ"

(фирменное наименование субъекта электроэнергетики)

P_ZXCVBN20271

(идентификатор инвестиционного проекта)

Реконструкция трансформаторной подстанции 10/0,4 кВ № 246 фидер 12 ПС «Промбаза-1»
(наименование инвестиционного проекта)

Раздел 3.1 Конкретные результаты реализации инвестиционного проекта

№ пп	Диспетчерское наименование трансформаторной или иной подстанции		Вид оборудования	Тип оборудования		Диспетчерское наименование оборудования		Год выпуска		Год ввода в эксплуатацию	Номинальное напряжение (высшее), кВ		Номинальная мощность, МВ•А, Мвар		Год в котором был завершен последний капитальный ремонт	Техническое освидетельствование (далее - ТО)		Техническое обследование (далее - ТОБ)	
																наименование, номер и дата регистрации документа по результатам ТО, организация, проводившая ТО	заключение, принятое по результатам ТО	наименование, номер и дата регистрации документа по результатам ТОБ, организация, проводившая ТОБ	заключение, принятое по результатам ТОБ
	До	После		До	После	До	После	До	После	До	До	После	До	После	До	До	До	До	До
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16	17	18	19	20
1	кТП 246	кТП 246	кТП	кТП	кТП	кТП 246	кТП 246	1977	2027	1977	10	10	630	630	-	-	-	-	-

Примечание.
При заполнении столбца 4 указывается следующие виды оборудования:

- Выключатель
- Автотрансформатор масляный
- Автотрансформатор элегазовый
- Трансформатор силовой масляный
- Трансформатор силовой элегазовый
- Генераторное оборудование
- Синхронный компенсатор
- Батарея статических конденсаторов
- Реактор шунтирующий
- Реактор токоограничивающий

Генеральный директор ООО "ПРОМЭЛЕКТРОСЕТЬ"

Р.А. Каримов

Год раскрытия информации: 2025 год

Паспорт инвестиционного проекта

ООО "ПРОМЭЛЕКТРОСЕТЬ"
(фирменное наименование субъекта электроэнергетики)

P_ZXCVBN20271
(идентификатор инвестиционного проекта)

Реконструкция трансформаторной подстанции 10/0,4 кВ № 246 фидер 12 ПС «Промбаза-1»
(наименование инвестиционного проекта)

Раздел 3.2 Конкретные результаты реализации инвестиционного проекта

№ пп	Диспетчерское наименование линии электропередачи		Наименование участка линии электропередачи, реконструкция (модернизация, техническое переворужение) которого предусматривается инвестиционным проектом		Напряжение, кВ				Год ввода в эксплуатацию участка линии электропередачи	Цепность участка линии электропередачи		Сечение провода на участке линии электропередачи		Тип линии		Протяженность по трассе, км		Год реконструкции (модернизации)	Год последнего капитального ремонта участка линии электропередачи	Количество капитальных ремонтов участка линии электропередачи с начала эксплуатации	Тип опор (преобладающий вид прокладки КЛ)		Техническое освидетельствование		Техническое обследование (далее -	
					проектное		рабочее																наименование, номер и дата регистрации документа по результатам ТО, организация, проводившая ТО	заключение, принятое по результатам ТО	наименование, номер и дата регистрации документа по результатам ТОБ, организация, проводившая ТОБ	заключение, принятое по результатам ТОБ
До	После	До	После	До	После	До	После	До	До	После	До	После	До	После	До	После	До	До	До	После	До	После	До	До	До	До
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16	19	20	21	22	23	24	25	26	27	28	29
1	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-

Генеральный директор ООО "ПРОМЭЛЕКТРОСЕТЬ"

Р.А. Каримов

Год раскрытия информации: 2025 год

Паспорт инвестиционного проекта

ООО "ПРОМЭЛЕКРОСЕТЬ"
(фирменное наименование субъекта электроэнергетики)

P_ZXCVBN20271
(идентификатор инвестиционного проекта)

Реконструкция трансформаторной подстанции 10/0,4 кВ № 246 фидер 12 ПС «Промбаза-1»
(наименование инвестиционного проекта)

Раздел 3.3 Планируемые цели, задачи, этапы, сроки и конкретные результаты реализации инвестиционного проекта

№ пп	Наименование	Содержание
1	2	3
1	Задачи, решаемые в рамках инвестиционного проекта	Замена КТП 10/0,4кВ 630 кВа на КТП 10/0,4кВ 630 кВа
2	Описание конкретных результатов реализации инвестиционного проекта	Приведение качества ЭЭ к ГОСТ 32144-2013, снижение технологических потерь ЭЭ
3	Описание состава объектов ивнестииционной деятельности их количества и характеристик в отношении каждого такого объекта	Реконструкция трансформаторной подстанции 10/0,4 кВ № 246 фидер 12 ПС «Промбаза-1»
4	Удельные стоимостные показатели реализации инвестиционного проекта, млн руб	3,82
5	Описание этапов (при наличии этапности) реализации инвестиционного проекта	1 этап
6	Обоснование необходимости реализации инвестиционного проекта	100% износ электросетевого оборудования
7	Год начала реализации инвестиционного проекта	2027
8	Год окончания реализации инвестиционного проекта	2027
9	Текущая стадия реализации инвестиционного проекта	проект

Генеральный директор ООО "ПРОМЭЛЕКТРОСЕТЬ"

Р.А. Каримов

Год раскрытия информации: 2025 год

Паспорт инвестиционного проекта

ООО "ПРОМЭЛЕКТРОСЕТЬ"
(фирменное наименование субъекта электроэнергетики)

P_ZXCVBN20271
(идентификатор инвестиционного проекта)

Реконструкция трансформаторной подстанции 10/0,4 кВ № 246 фидер 12 ПС «Промбаза-1»
(наименование инвестиционного проекта)

Раздел 3.4. Показатели инвестиционного проекта. Оценка ожидаемого изменения показателей уровня надежности оказываемых услуг по передаче электрической энергии																									
Фактические показатели уровня надежности оказываемых услуг по передаче электрической энергии (до реализации инвестиционного проекта)												Оценка ожидаемого изменения показателей уровня надежности оказываемых услуг по передаче электрической энергии (после реализации инвестиционного проекта)													
год	Диспетчерское наименование подстанции или линии электропередачи, в результате отключения которой произошло прекращение передачи электроэнергии	Ti, час	Ni	Pi, МВт	Ti·Ni, час	Ti·Pi, МВт·час	Nt	Ti·Ni/Nt, час	Ni/Nt	Реквизиты документа первичной информации (акта расследования технологических нарушений (аварий) или иного документа	причины, установленные соответствующими актами расследования технологических нарушений (аварий), которые привели к прекращению электроснабжения, и на устранение которых	годы реализации инвестиционной программы (начиная с года, следующего за годом ввода объектов, предусмотренных инвестиционным проектом до окончания периода инвестиционной	оценка ожидаемого количества прекращений передачи электрической энергии потребителям услуг на объектах электросетевого хозяйства указанных в графе 2 (l ^{мн})	Σ ^{год} Ti·Ni	Σ ^{год} Ti	Σ ^{год} Ti/Nt	Nt	Σ ^{год} Ti·Ni/Nt	Σ ^{год} Ni/Nt	Σ ^{год} Ti·Pi	Σ ^{год} Ti/Nt	ΔΠsaidi	ΔΠsaifi	ΔΠens	Описание методологии расчета ожидаемых значений показателей надежности, достигаемых по результатам реализации инвестиционного проекта
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
всего в год (-1), в том числе:		Σ ^{год (-1)} Ti	Σ ^{год (-1)} Ni	Σ ^{год (-1)} Pi	Σ ^{год N-1} Ti·Ni	Σ ^{год (-1)} Ti·Pi	Nt	Σ ^{год (-1)} Ti·Ni/N	Σ ^{год (-1)} Ni/Nt		Описание причин	Год 1													Описание
год N-1	Наименование 1	T1	N1	P1	T1·N1	T1·P1	Nt	T1·N1/Nt	ΔΠsaifi1	Реквизиты акта 1		Год 2													
2024	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	2027	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд
всего в год (-2), в том числе:		Σ ^{год (-2)} Ti	Σ ^{год (-2)} Ni	Σ ^{год (-2)} Pi	Σ ^{год (-2)} Ti·Ni	Σ ^{год (-2)} Ti·Pi	Nt	Σ ^{год (-2)} Ti·Ni/N	Σ ^{год (-2)} Ni/Nt																
2023	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	2027	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд

Генеральный директор ООО "ПРОМЭЛЕКТРОСЕТЬ"

Р.А. Каримов

Год раскрытия информации: 2025 год

Паспорт инвестиционного проекта

ООО "ПРОМЭЛЕКРОСЕТЬ"

(фирменное наименование субъекта электроэнергетики)

P_ZXCVBN20271

(идентификатор инвестиционного проекта)

Реконструкция трансформаторной подстанции 10/0,4 кВ № 246 фидер 12 ПС «Промбаза-1»

(наименование инвестиционного проекта)

Раздел 4. Показатели инвестиционного проекта (информация о федеральных законах, законах субъектов Российской Федерации, муниципальных правовых актах, решениях Правительства Российской Федерации (федерального органа исполнительной власти, органа государственной власти субъекта Российской Федерации, органа местного самоуправления), предусматривающих финансирование инвестиционного проекта (объектов капитального строительства, предусмотренных инвестиционным проектом))

№ пп	Год раскрытия информации о паспорте инвестиционного проекта	Наименование федерального закона, закона субъекта Российской Федерации, муниципального правового акта, решения Правительства Российской Федерации (федерального органа исполнительной власти, органа государственной власти субъекта Российской Федерации, органа местного самоуправления), предусматривающих финасирование инвестиционного проекта (объектов капитального строительства, предусмотренных инвестиционным проектом)	Реквизиты документа	Реквизиты положений документа, направленных на финасирование инвестиционного проекта					Объемы финансирования инвестиционного проекта за счет средств бюджетов бюджетной системы Российской Федерации, млн рублей					
				ГРБС	РзПр	ЦСР	ВР	Другое	N-1	N	N+1	N+2	N+3	N+4
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15
-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-

Генеральный директор ООО "ПРОМЭЛЕКТРОСЕТЬ"

Р.А. Каримов

Год раскрытия информации: 2025 год

Паспорт инвестиционного проекта

ООО "ПРОМЭЛЕКРОСЕТЬ"

(фирменное наименование субъекта электроэнергетики)

P_ZXCVBN20271

(идентификатор инвестиционного проекта)

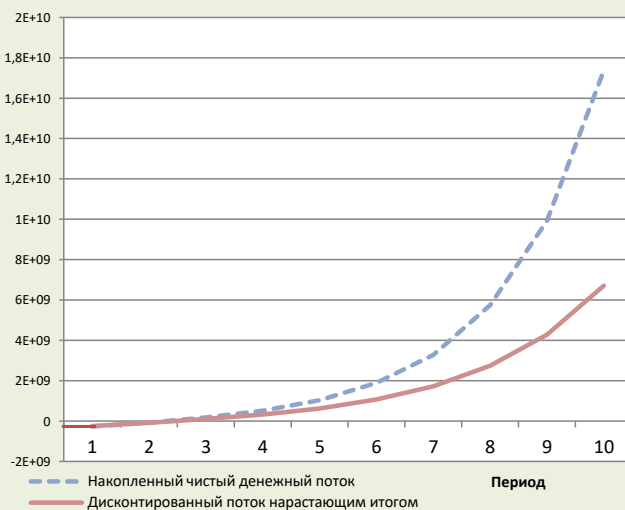
Реконструкция трансформаторной подстанции 10/0,4 кВ № 246 фидер 12 ПС «Промбаза-1»
(наименование инвестиционного проекта)

Раздел 5. Показатели инвестиционного проекта

Исходные данные	Значение
Общая стоимость объекта, руб. без НДС	3 186 049,93
Прочие расходы, руб. без НДС на объект	0
Срок амортизации, лет	20
Кол-во объектов, ед.	1
Затраты на ремонт объекта, руб. без НДС	-
Первый ремонт объекта, лет после постройки	-
Периодичность ремонта объекта, лет	-
Прочие расходы при эксплуатации объекта, руб. без НДС	-
Возникновение прочих расходов, лет после постройки	-
Периодичность расходов, лет	-
	-
Налог на прибыль	-
	-
Прочие расходы, руб. без НДС в месяц	-
Рабочий капитал в % от выручки	-
Срок кредита	-
Ставка по кредиту	-
Ставка по кредиту без учета субсидирования	-
Доля заемных средств	-
Ставка дисконтирования на собственный капитал	-
Доля собственных средств	-
Средневзвешенная стоимость капитала (WACC)	-

Собственный капитал	
Простой период окупаемости, лет	-
Дисконтированный период окупаемости, лет	-
Чистая приведённая стоимость (NPV) через 10 лет после ввода объекта в эксплуатацию, руб.	-

Денежный поток на собственный капитал, руб.



Период	2026	2027	2028	2029	2030
Прогноз инфляции	-	-	-	-	-
Кумулятивная инфляция	-	-	-	-	-
Доход, руб. без НДС	-	-	-	-	-

Кредит, руб.	2026	2027	2028	2029	2030
Основной долг на начало периода	-	-	-	-	-
Поступление кредита	-	-	-	-	-
Погашение основного долга	-	-	-	-	-
Начисление процентов	-	-	-	-	-

Бюджет доходов и расходов, руб.	2026	2027	2028	2029	2030
Доход	-	-	-	-	-

Операционные расходы	-	-	-	-	-
Ремонт объекта	-	-	-	-	-
Прочие расходы при эксплуатации объекта, руб. без НДС	-	-	-	-	-
	-	-	-	-	-
	-	-	-	-	-
Налог на имущество (После ввода объекта в эксплуатацию)	-	-	-	-	-
Прибыль до вычета расходов по уплате налогов, процентов, и начисленной амортизации (EBITDA)	-	-	-	-	-
Амортизация	-	-	-	-	-
Прибыль до вычета расходов по уплате налогов и процентов (EBIT)	-	-	-	-	-
Проценты	-	-	-	-	-
Прибыль до налогообложения	-	-	-	-	-
Налог на прибыль	-	-	-	-	-
Чистая прибыль	-	-	-	-	-

Денежный поток на собственный капитал, руб.	2026	2027	2028	2029	2030
Прибыль до вычета расходов по уплате налогов и процентов (EBIT)	-	-	-	-	-
Амортизация	-	-	-	-	-
Проценты	-	-	-	-	-
Налог на прибыль	-	-	-	-	-
НДС	-	-	-	-	-
Изменения в рабочем капитале	-	-	-	-	-
Инвестиции	-	-	-	-	-
Изменения финансовых обязательств	-	-	-	-	-
Чистый денежный поток	-	-	-	-	-
Накопленный чистый денежный поток	-	-	-	-	-
Коэффициент дисконтирования	-	-	-	-	-
Дисконтированный денежный поток нарастающим итогом (PV)	-	-	-	-	-
Чистая приведённая стоимость без учета продажи (NPV)	-	-	-	-	-
Внутренняя норма доходности (IRR)	-	-	-	-	-
Срок окупаемости (PBP)	-	-	-	-	-
Дисконтированный срок окупаемости (DBP)	-	-	-	-	-

* Форма заполняется:

- в отношении вновь создаваемых объектов, для которых могут применяться расчеты экономической эффективности реализации инвестиционных проектов
- в отношении реконструированных объектов в том случае, если данный объект после реконструкции "создает" новый финансовый поток
- по проектам, общая стоимость реализации которых составляет 500 млн. рублей и более.

** Показатели экономической эффективности рассчитываются за период от начала реализации проекта до момента истечения 10 лет с даты ввода объекта в эксплуатацию

Генеральный директор ООО "ПРОМЭЛЕКТРОСЕТЬ"

Р.А. Каримов

Год раскрытия информации: 2025 год

Паспорт инвестиционного проекта

ООО "ПРОМЭЛЕКТРОСЕТЬ"
(фирменное наименование субъекта электроэнергетики)

P_ZXCVBN20271
(идентификатор инвестиционного проекта)

Реконструкция трансформаторной подстанции 10/0,4 кВ № 246 фидер 12 ПС «Промбаза-1»
(наименование инвестиционного проекта)

Раздел 6.1. График реализации инвестиционного проекта

№	Наименование контрольных этапов реализации инвестпроекта с указанием событий/работ критического пути сетевого графика *	Сроки выполнения				Процент исполнения работ за весь период (%)	Процент выполнения за отчетный период (%)	Основные причины невыполнения	Предложения по корректирующим мероприятиям по устранению отставания
		План		Факт					
		начало 01.01.2027	окончание 31.12.2027	начало (дата)	окончание (дата)				
1	2	3	4	7	8	9	10	11	12
1	Предпроектный и проектный этап	январь 2027 г.	апрель 2027 г.	нд	нд	нд	нд	нд	нд
1.1.	Заключение договора на ТП	январь 2027 г.	январь 2027 г.	нд	нд	нд	нд	нд	нд
1.2.	Утверждение платы за ТП по индивидуальному проекту	январь 2027 г.	январь 2027 г.	нд	нд	нд	нд	нд	нд
1.2.1.	Принятие уполномоченным органом решения о подготовке документации по планировке территории	февраль 2027 г.	февраль 2027 г.	нд	нд	нд	нд	нд	нд
1.3.	Утверждение документации по планировке территории	февраль 2027 г.	февраль 2027 г.	нд	нд	нд	нд	нд	нд
1.4.	Получение правоустанавливающих документов на земельный участок	февраль 2027 г.	февраль 2027 г.	нд	нд	нд	нд	нд	нд
1.5.	Заключение договора на разработку проектной документации	март 2027 г.	март 2027 г.	нд	нд	нд	нд	нд	нд
1.6.	Приемка проектной документации заказчиком	март 2027 г.	март 2027 г.	нд	нд	нд	нд	нд	нд
1.7.	Получение положительного заключения экспертизы проектной документации	март 2027 г.	март 2027 г.	нд	нд	нд	нд	нд	нд
1.8.	Получение положительного заключения государственной экологической экспертизы проектной документации	март 2027 г.	март 2027 г.	нд	нд	нд	нд	нд	нд
1.9.	Утверждение проектной документации	март 2027 г.	март 2027 г.	нд	нд	нд	нд	нд	нд
1.10.	Получение разрешения на строительство	апрель 2027 г.	апрель 2027 г.	нд	нд	нд	нд	нд	нд
1.11.	Разработка рабочей документации	апрель 2027 г.	апрель 2027 г.	нд	нд	нд	нд	нд	нд
1.12.	Организационный этап	июль 2027 г.	июль 2027 г.	нд	нд	нд	нд	нд	нд
2	Заключение договора на выполнение строительно-монтажных работ (дополнительного соглашения к договору)	июль 2027 г.	июль 2027 г.	нд	нд	нд	нд	нд	нд
2.1.	Закупка основного оборудования	июль 2027 г.	июль 2027 г.	нд	нд	нд	нд	нд	нд
2.2.	Выполнение строительно-монтажных и пусконаладочных работ	март 2027 г.	сентябрь 2027 г.	нд	нд	нд	нд	нд	нд
3	Выполнение подготовительных работ на площадке строительства	июнь 2027 г.	июнь 2027 г.	нд	нд	нд	нд	нд	нд
3.1.	Поставка основного оборудования	март 2027г.	март 2027г.	нд	нд	нд	нд	нд	нд
3.2.	Монтаж основного оборудования	август 2027 г.	август 2027 г.	нд	нд	нд	нд	нд	нд
3.3.	Получение разрешения на эксплуатацию энергообъекта от органов государственного контроля и надзора на период пусконаладочных работ	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд
3.4.	Получение акта о выполнении субъектом электроэнергетики технических условий, согласованного соответствующим субъектом оперативно-диспетчерского управления (в случае, если технические условия были согласованы субъектом оперативно-диспетчерского управления).	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд
3.5.	Пусконаладочные работы	сентябрь 2027 г.	сентябрь 2027 г.	нд	нд	нд	нд	нд	нд
3.7.	Испытания и ввод в эксплуатацию	сентябрь 2027 г.	сентябрь 2027 г.	нд	нд	нд	нд	нд	нд
4	Комплексное опробование оборудования	декабрь 2027 г.	декабрь 2027 г.	нд	нд	нд	нд	нд	нд
4.1.	Оформление акта приемки законченного строительством объекта за исключением случая, если застройщик является лицом, осуществляющим строительство	декабрь 2027 г.	декабрь 2027 г.	нд	нд	нд	нд	нд	нд

4.2.	Получение разрешения на эксплуатацию энергообъекта от органов государственного контроля и надзора	декабрь 2027 г.	декабрь 2027 г.	нд	нд	нд	нд	нд	нд
4.3.	Оформление (подписание) актов об осуществлении технологического присоединения к электрическим сетям	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд
4.4.	Приемка основных средств к бухгалтерскому учету	декабрь 2027 г.	декабрь 2027 г.	нд	нд	нд	нд	нд	нд
4.5.	Получение разрешения на ввод объекта в эксплуатацию.	декабрь 2027 г.	декабрь 2027 г.	нд	нд	нд	нд	нд	нд

Генеральный директор ООО "ПРОМЭЛЕКТРОСЕТЬ"

Р.А. Каримов

Год раскрытия информации: 2025 год

Паспорт инвестиционного проекта

ООО "ПРОМЭЛЕКТРОСЕТЬ"

(фирменное наименование субъекта электроэнергетики)

P_ZXCVBN20271

(идентификатор инвестиционного проекта)

Реконструкция трансформаторной подстанции 10/0,4 кВ № 246 фидер 12 ПС «Промбаза-1»

(наименование инвестиционного проекта)

Раздел 6.2. Графики реализации инвестиционного проекта

№№	Наименование показателя и единицы измерения	Всего по инвестиционному проекту		Остаток		План (факт) года 2025	Год 2025				Итого за период реализации инвестиционной программы	
							План		Факт (предложенн е по корректиров ке плана)			
		План	Предложение по корректировке плана	по состоянию на 01.01.2025 года	по состоянию на 01.01.2025 года		Итого за год	Квартал	Итого за год	Квартал	План	Предложение по корректировке плана
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13
1	Финансирование капитальных вложений в прогнозных ценах соответствующих лет всего, млн рублей (с НДС), в том числе за счет:	3,82	3,82	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд
1.1	федерального бюджета	0,00	0,00	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд
1.2	бюджетов субъектов Российской Федерации	0,00	0,00	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд
1.3	средств, полученных от оказания услуг по регулируемым государством ценам (тарифам)	3,82	3,82	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд
1.4	платы за технологическое присоединение	0,00	0,00	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд
1.5	иных источников финансирования	0,00	0,00	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд
2	Освоение капитальных вложений в прогнозных ценах соответствующих лет всего, млн рублей (без НДС), в том числе:	3,19	3,19	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд
2.1	проектно-изыскательские работы	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд
2.2	строительные работы, реконструкция, монтаж оборудования	3,19	3,19	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд
2.3	оборудование	0,00	0,00	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд
2.4	прочие затраты	0,00	0,00	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд
3	Постановка объектов электросетевого хозяйства под напряжение:	0,63	0,63	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд
3.1	объектов электросетевого хозяйства (объектов электроэнергетики), МВт	0,00	0,00	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд
3.2	объектов электросетевого хозяйства, МВ×А	0,63	0,63	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд
3.3	объектов электросетевого хозяйства, Мвар	0,00	0,00	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд
3.4	воздушных линий электропередачи в одноцепном исполнении, км	0,00	0,00	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд
3.5	воздушных линий электропередачи в двухцепном исполнении, км	0,00	0,00	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд
3.6	кабельных линий электропередачи, км	0,00	0,00	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд
3.7	Другое ³⁾	0,00	0,00	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд
4	Ввод объектов (мощностей) в эксплуатацию:	0,63	0,63	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд
4.1	объектов электросетевого хозяйства, МВт	0,00	0,00	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд
4.2	объектов электросетевого хозяйства, МВ×А	0,63	0,63	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд
4.3	объектов электросетевого хозяйства, Мвар	0,00	0,00	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд
4.4	воздушных линий электропередачи в одноцепном исполнении, км	0,00	0,00	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд
4.5	воздушных линий электропередачи в двухцепном исполнении, км	0,00	0,00	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд
4.6	кабельных линий электропередачи, км	0,00	0,00	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд
4.7	Другое ³⁾	0,00	0,00	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд
5	Принятие объектов основных средств к бухгалтерскому учету:	3,19	3,19	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд
5.1	млн рублей (без НДС)	3,19	3,19	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд
5.2	МВт	0,00	0,00	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд
5.3	МВ×А	0,40	0,40	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд
5.4	Мвар	0,00	0,00	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд
5.5	км	0,00	0,00	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд
5.6	другое ³⁾	0,00	0,00	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд
6	Принятие нематериальных активов к бухгалтерскому учету, млн рублей (без НДС)	0,00	0,00	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд
7	Вывод мощностей из эксплуатации:	0,00	0,00	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд
7.1	объектов электросетевого хозяйства, МВт	0,00	0,00	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд
7.2	объектов электросетевого хозяйства, МВ×А	0,00	0,00	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд
7.3	объектов электросетевого хозяйства, Мвар	0,00	0,00	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд
7.4	линий электропередачи, км	0,00	0,00	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд
7.5	другое ³⁾	0,00	0,00	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд

Генеральный директор ООО "ПРОМЭЛЕКТРОСЕТЬ"

Р.А. Каримов

Приложение № _____
к приказу Минэнерго России
от «__» _____ 2016 г. № _____

Год раскрытия информации: 2025 год

Паспорт инвестиционного проекта

ООО "ПРОМЭЛЕКРОСЕТЬ"
(фирменное наименование субъекта электроэнергетики)

P_ZXCVBN20271
(идентификатор инвестиционного проекта)

Реконструкция трансформаторной подстанции 10/0,4 кВ № 246 фидер 12 ПС «Промбаза-1»
(наименование инвестиционного проекта)

Раздел 8. Отчет о ходе реализации инвестиционного проекта. Общие сведения о реализации проекта.

Наименование объекта	Реконструкция трансформаторной подстанции 10/0,4 кВ № 246 фидер 12 ПС «Промбаза-1»
Местоположение объекта (субъект РФ, населенный пункт)	город Волгодонск
Тип проекта	-
Вводимая мощность (в том числе прирост)	-
Срок ввода объекта	2027
Фактическая стадия реализации проекта на отчетную дату	Планирование
Сметная стоимость проекта в ценах _____ года с НДС, млн. руб.	-
Документ, в соответствии с которым определена стоимость проекта	-
Стоимость по результатам проведенных закупок с НДС, млн. руб.	-
Объем заключенных на отчетную дату договоров по проекту, млн. руб.	-
в том числе	-
- по договорам подряда (в разбивке по каждому подрядчику и по договорам):	-
объем заключенного договора в ценах _____ года с НДС, млн. руб.	-
% от сметной стоимости проекта	-
оплачено по договору, млн. руб.	-
освоено по договору, млн. руб.	-
- по договорам поставки основного оборудования (в разбивке по каждому поставщику и по договорам):	-
объем заключенного договора в ценах _____ года с НДС, млн. руб.	-
% от сметной стоимости проекта	-
оплачено по договору, млн. руб.	-
освоено по договору, млн. руб.	-
- по прочим договорам (в разбивке по каждому контрагенту и по договорам)	-
объем заключенного договора в ценах _____ года с НДС, млн. руб.	-
% от сметной стоимости проекта	-
оплачено по договору, млн. руб.	-
освоено по договору, млн. руб.	-
% законтрактованности объекта непосредственно с изготовителями и поставщиками	-
в том числе	-
- СМР, %	-
- поставка основного оборудования, %	-
- разработка проектной документации и рабочей документации, %	-
% оплаты по объекту(предоплата)	-
всего оплачено по объекту	-

% освоения по объекту за отчетный период	-
всего освоено по объекту	-
Участники реализации инвестиционного проекта: - заказчик-застройщик - проектно-изыскательские организации - технические агенты - подрядчики - поставщики основного оборудования	-
Перечень субподрядных организаций, участвующих в строительстве объекта	-
Количество строительно-монтажного персонала на площадке строительства энергообъекта	-
в том числе	-
- строительный персонал	
- монтажный персонал	-
Основное оборудование	-
График поставки основного оборудования	-
- дата поставки	-
- задержки в поставке	-
- причины задержек	-
Фактическое состояние реализации инвестиционного проекта в срок	-
Факты и события, влияющие на ход реализации проекта, проблемные вопросы: - выявленные нарушения договоров подряда, - рекламации к заводам - изготовителям и поставщикам, - предписания надзорных органов, - дефицит источников финансирования и др., - другое (расшифровать)	--

Генеральный директор ООО "ПРОМЭЛЕКТРОСЕТЬ"

Р.А. Каримов

Год раскрытия информации: 2025 год

Паспорт инвестиционного проекта

ООО "ПРОМЭЛЕКРОСЕТЬ"

(фирменное наименование субъекта электроэнергетики)

P_ZXCVCBN20301

(идентификатор инвестиционного проекта)

Реконструкция трансформаторной подстанции 10/0,4 кВ № 146 фидер 21 ПС «Промбаза-1»

(наименование инвестиционного проекта)

Раздел 1. Общая информация об инвестиционном проекте

№ пп	Наименование	Содержание
1	2	3
1	Группа инвестиционных проектов инвестиционной программы	1.2.1
2	Цели (указать укрупненные цели в соответствии с приложением ____)	Реконструкция и модернизация физически изношенного и морально устаревшего оборудования, не обеспечивающего целевые показатели надежности и качества электроснабжения потребителей. Приведение качества ЭЭ к ГОСТ 32144-2013, снижение технологических потерь ЭЭ.
3	Наименование обособленного подразделения субъекта электроэнергетики, реализующего инвестиционный проект (если применимо)	не применимо
4	Субъекты Российской Федерации, на территории которых реализуется проект	Ростовская область
5	Территории муниципальных образований, на территории которых реализуется инвестиционный проект	город Волгодонск
6	Наличие решения о резервировании земель	не требуется
7	Наличие решения об изъятии земельных участков для государственных или муниципальных нужд	не требуется
8	Наличие решения о переводе земель или земельных участков из одной категории в другую	не требуется
9	Наличие правоустанавливающих документов на земельный участок	не требуется
10	Наличие утвержденной документации по планировке территории	не требуется
11	Объект капитального строительства относится к видам объектов федерального, регионального, местного значения, подлежащим отображению в соответствующем документе территориального планирования	не требуется
12	Объект капитального строительства (федерального, регионального, местного значения) отображен в соответствующем документе территориального планирования (Российской Федерации, субъекта Российской Федерации, муниципального образования)	не требуется
13	Наличие заключения по результатам технологического и ценового аудита инвестиционного проекта	не требуется
14	Наличие положительного заключения экспертизы проектной документации	не требуется
15	Наличие утвержденной проектной документации	нет
16	Наличие разрешения на строительство	не требуется

1	2	3
17	Плановые значения количественных показателей реализации инвестиционной программы, соответствующих целям инвестиционного проекта, указанных в пункте 2	см.вкладку 3.4
18	Информация об объектах электроэнергетики, предусмотренных инвестиционным проектом, содержащаяся в схеме и программе развития Единой энергетической системы России (схеме и программе развития электроэнергетики субъекта Российской Федерации)	нет
19	Информация об объектах электроэнергетики, предусмотренных инвестиционным проектом, содержащаяся в схеме и программе развития электроэнергетики субъекта Российской Федерации	нет
20	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 требуется
21	Проектные показатели планируемой нагрузки трансформаторных и иных подстанций, строительство (реконструкцию, модернизацию) которых планируется осуществить в рамках реализации инвестиционной программы (проекта инвестиционной программы)	не требуется
22	Информация о степени загрузки вводимых после строительства объектов электросетевого хозяйства, определяемой в соответствии с методическими указаниями, утверждаемыми Министерством энергетики Российской Федерации	не требуется
23	Информация о результатах контрольных замеров электрических нагрузок оборудования объектов электросетевого хозяйства, реконструкция (модернизация, техническое перевооружение) которых предусматривается инвестиционным проектом	не требуется
24	Общий объем финансирования капитальных вложений по инвестиционному проекту за период реализации инвестиционной программы, млн руб	4,35
25	Общий объем освоения капитальных вложений по инвестиционному проекту за период реализации инвестиционной программы, млн руб	4,35

Генеральный директор ООО "ПРОМЭЛЕКТРОСЕТЬ"

Р.А. Каримов

Год раскрытия информации: 2025 год

Паспорт инвестиционного проекта

ООО "ПРОМЭЛЕКТРОСЕТЬ"

(фирменное наименование субъекта электроэнергетики)

P_ZXCVBN20301

(идентификатор инвестиционного проекта)

Реконструкция трансформаторной подстанции 10/0,4 кВ № 146 фидер 21 ПС «Промбаз-1»
(наименование инвестиционного проекта)

Раздел 2. Информация об энергопринимающих устройствах потребителей, с которыми заключены договоры об осуществлении технологического присоединения к электрическим сетям, предусматривающими выполнение мероприятий, реализуемых в рамках инвестиционного проекта, и об определенных указанными договорами обязательствах сетевой организации на выполнение мероприятий, предусмотренных инвестиционным проектом

№ пп	Реквизиты договора ТП	Реквизиты дополнительных соглашений к договору	Состояние договора ТП	Местонахождение энергопринимающего устройства, объекта по производству электрической энергии, объекта электросетевого хозяйства электросетевой организации или иного лица	Наименование энергопринимающего устройства, объекта по производству электрической энергии, объекта электросетевого хозяйства электросетевой организации или иного лица/	Наименование точки присоединения энергопринимающего устройства, объекта по производству электрической энергии, объекта электросетевого хозяйства электросетевой организации или иного лица	Максимальная мощность энергопринимающих устройств всего, МВт	Максимальная мощность энергопринимающих устройств ранее присоединенных, МВт	Максимальная мощность энергопринимающих устройств присоединяемых, МВт	Напряжение, кВ	Заявляемая категория надежности	Мощность присоединяемых к сети трансформаторов всего, МВА	Количество присоединяемых к сети трансформаторов, всего	Мощность присоединяемых к сети генераторов, МВт	Количество присоединяемых к сети генераторов	Содержание в соответствии с договором ТП (ТУ) мероприятий, реализуемых в рамках инвестиционного проекта, по:		Размер платы за технологическое присоединение (в соответствии с договором об осуществлении технологического присоединения), млн рублей
																технологическому присоединению от существующих объектов электросетевого хозяйства до границы участка, на котором расположена энергопринимающее устройство и (или) объекты электроэнергетики (объекты по производству электрической энергии, объекты электросетевого хозяйства) заявителя (за исключением выполнения)	выполнению требований к усилению существующей электрической сети	
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16	17	18	19
	Реквизиты договора 1	-	-	Местонахождение 1	Наименование энергопринимающего устройства 1	Всего по всем точкам присоединения, в том числе:	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
	Реквизиты договора 1	-	-	Местонахождение 1	Наименование энергопринимающего устройства 1	Наименование точки присоединения 1	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
	Реквизиты договора 1	-	-	Местонахождение 1	Наименование энергопринимающего устройства 1	Наименование точки присоединения 2	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
	Реквизиты договора 2	-	-	Местонахождение 2	Наименование энергопринимающего устройства 2	Всего по всем точкам присоединения, в том числе:	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
	Реквизиты договора 2	-	-	Местонахождение 2	Наименование энергопринимающего устройства 2	Наименование точки присоединения 1	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
	Реквизиты договора 2	-	-	Местонахождение 2	Наименование энергопринимающего устройства 2	Наименование точки присоединения 2	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
...	...	-	-	...	...	...	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
	Всего	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-

Генеральный директор ООО "ПРОМЭЛЕКТРОСЕТЬ"

Р.А. Каримов

Приложение №
к приказу Минэнерго России
от «__» _____ 201__ г. №__

Год раскрытия информации: 2025 год

Паспорт инвестиционного проекта

ООО "ПРОМЭЛЕКТРОСЕТЬ"
(фирменное наименование субъекта электроэнергетики)

P_ZXCVBN20301
(идентификатор инвестиционного проекта)

Реконструкция трансформаторной подстанции 10/0,4 кВ № 146 фидер 21 ПС «Промбаза-1»
(наименование инвестиционного проекта)

Раздел 3.1 Конкретные результаты реализации инвестиционного проекта

№ пп	Диспетчерское наименование трансформаторной или иной подстанции		Вид оборудования	Тип оборудования		Диспетчерское наименование оборудования		Год выпуска		Год ввода в эксплуатацию	Номинальное напряжение (высшее), кВ		Номинальная мощность, МВ•А, Мвар		Год в котором был завершен последний капитальный ремонт	Техническое освидетельствование (далее - ТО)		Техническое обследование (далее - ТОБ)	
	До	После		До	После	До	После	До	После		До	После	До	После		наименование, номер и дата регистрации документа по результатам ТО, организация, проводившая ТО	заключение, принятое по результатам ТО	наименование, номер и дата регистрации документа по результатам ТОБ, организация, проводившая ТОБ	заключение, принятое по результатам ТОБ
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16	17	18	19	20
1	ктп 146	ктп 146	ктп	ктп	ктп	ктп 146	ктп 146	1980	2030	1980	10	10	630	630	-	-	-	-	-

Примечание.
При заполнении столбца 4 указывается следующие виды оборудования:

- Выключатель
- Автотрансформатор масляный
- Автотрансформатор элегазовый
- Трансформатор силовой масляный
- Трансформатор силовой элегазовый
- Генераторное оборудование
- Синхронный компенсатор
- Батарея статических конденсаторов
- Реактор шунтирующий
- Реактор токоограничивающий

Генеральный директор ООО "ПРОМЭЛЕКТРОСЕТЬ" Р.А. Каримов

Год раскрытия информации: 2025 год

Паспорт инвестиционного проекта

ООО "ПРОМЭЛЕКТРОСЕТЬ"
(фирменное наименование субъекта электроэнергетики)

P_ZXCVBN20301
(идентификатор инвестиционного проекта)

Реконструкция трансформаторной подстанции 10/0,4 кВ № 146 фидер 21 ПС «Промбаза-1»
(наименование инвестиционного проекта)

Раздел 3.2 Конкретные результаты реализации инвестиционного проекта

№ пп	Диспетчерское наименование линии электропередачи		Наименование участка линии электропередачи, реконструкция (модернизация, техническое перевооружение) которого предусматривается инвестиционным проектом		Напряжение, кВ				Год ввода в эксплуатацию участка линии электропередачи	Ценность участка линии электропередачи		Сечение провода на участке линии электропередачи		Тип линии		Протяженность по трассе, км		Год реконструкции (модернизации)	Год последнего капитального ремонта участка линии электропередачи	Количество капитальных ремонтов участка линии электропередачи с начала эксплуатации	Тип опор (преобладающий вид прокладки КЛ)		Техническое освидетельствование		Техническое обследование (далее -	
					проектное		рабочее																наименование, номер и дата регистрации документа по результатам ТО, организация, проводившая ТО	заключение, принятое по результатам ТО	наименование, номер и дата регистрации документа по результатам ТОБ, организация, проводившая ТОБ	заключение, принятое по результатам ТОБ
До	После	До	После	До	После	До	После	До	До	После	До	После	До	После	До	После	До	До	До	До	После	До	До	До	До	
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16	19	20	21	22	23	24	25	26	27	28	29
1	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	

Генеральный директор ООО "ПРОМЭЛЕКТРОСЕТЬ" Р.А. Каримов

Год раскрытия информации: 2025 год

Паспорт инвестиционного проекта

ООО "ПРОМЭЛЕКТРОСЕТЬ"

(фирменное наименование субъекта электроэнергетики)

P_ZXCVBN20301

(идентификатор инвестиционного проекта)

Реконструкция трансформаторной подстанции 10/0,4 кВ № 146 фидер 21 ПС «Промбаза-1»

(наименование инвестиционного проекта)

Раздел 3.3 Планируемые цели, задачи, этапы, сроки и конкретные результаты реализации инвестиционного проекта

№ пп	Наименование	Содержание
1	2	3
1	Задачи, решаемые в рамках инвестиционного проекта	Замена КТП 10/0,4кВ 630 кВа на КТП 10/0,4кВ 630 кВа
2	Описание конкретных результатов реализации инвестиционного проекта	Приведение качества ЭЭ к ГОСТ 32144-2013, снижение технологических потерь ЭЭ
3	Описание состава объектов инвестиционной деятельности их количества и характеристик в отношении каждого такого объекта	Реконструкция трансформаторной подстанции 10/0,4 кВ № 146 фидер 21 ПС «Промбаза-1»
4	Удельные стоимостные показатели реализации инвестиционного проекта, млн руб	4,35
5	Описание этапов (при наличии этапности) реализации инвестиционного проекта	1 этап
6	Обоснование необходимости реализации инвестиционного проекта	100% износ электросетевого оборудования
7	Год начала реализации инвестиционного проекта	2030
8	Год окончания реализации инвестиционного проекта	2030
9	Текущая стадия реализации инвестиционного проекта	проект

Генеральный директор ООО "ПРОМЭЛЕКТРОСЕТЬ"

Р.А. Каримов

Год раскрытия информации: 2025 год

Паспорт инвестиционного проекта

ООО "ПРОМЭЛЕКТРОСЕТЬ"
(фирменное наименование субъекта электроэнергетики)

Р ZXCVCBN20301
(идентификатор инвестиционного проекта)

Реконструкция трансформаторной подстанции 10/0,4 кВ № 146 фидер 21 ПС «Промбаза-1»
(наименование инвестиционного проекта)

Раздел 3.4. Показатели инвестиционного проекта. Оценка ожидаемого изменения показателей уровня надежности оказываемых услуг по передаче электрической энергии																									
Фактические показатели уровня надежности оказываемых услуг по передаче электрической энергии (до реализации инвестиционного проекта)												Оценка ожидаемого изменения показателей уровня надежности оказываемых услуг по передаче электрической энергии (после реализации инвестиционного проекта)													
год	Диспетчерское наименование подстанции или линии электропередачи, в результате отключения которой произошло прекращение передачи электроэнергии	Tt, час	Nt	Pt, МВт	Tt-Nt, час	Tt-Pt, МВт, час	Nt	Tt-Nt/Nt, час	Nt/Nt	Реквизиты документа первичной информации (акта расследования технологических нарушений (аварий), которые привели к прекращению электроснабжения, и на устранение которых направлены мероприятия инвестиционного проекта	Причины, установленные соответствующими актами расследования технологических нарушений (аварий), которые привели к прекращению электроснабжения, и на устранение которых направлены мероприятия инвестиционного проекта	Годы реализации инвестиционной программы (начиная с года, следующего за годом ввода объектов, предусмотренных инвестиционным проектом до окончания периода инвестиционной программы)	Оценка ожидаемого количества прекращений передачи электрической энергии потребителям услуг на объектах электросетового хозяйства указанных в графе 2 (III)	S ^{exp} Tt-Nt	S ^{exp} Tt	S ^{exp} Tt/Nt	Nt	S ^{exp} Tt-Nt/Nt	S ^{exp} Nt/Nt	S ^{exp} Tt-Pt	S ^{exp} Tt/Nt	DIIsaidi	DIIsaifi	DIIsens	Описание методологии расчета ожидаемых значений показателей надежности, достигаемых по результатам реализации инвестиционного проекта
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
всего в год (-1), в том числе:		S ^{exp} (-1)Tt	S ^{exp} (-1)Nt	S ^{exp} (-1)Pt	S ^{exp} (-1)Tt-Nt	S ^{exp} (-1)Tt-Pt	Nt	S ^{exp} (-1)Tt-Nt/Nt	S ^{exp} (-1)Nt/Nt		Описание причин	Год 1													Описание
год N-1	Наименование 1	T1	N1	P1	T1-N1	T1-P1	Nt	T1-N1/Nt	DIIsaifi1	Реквизиты акта 1		Год 2													
2024	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	2030	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд
всего в год (-2), в том числе:		S ^{exp} (-2)Tt	S ^{exp} (-2)Nt	S ^{exp} (-2)Pt	S ^{exp} (-2)Tt-Nt	S ^{exp} (-2)Tt-Pt	Nt	S ^{exp} (-2)Tt-Nt/Nt	S ^{exp} (-2)Nt/Nt																
2023	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	2030	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд

Генеральный директор ООО "ПРОМЭЛЕКТРОСЕТЬ"

Р.А. Каримов

Год раскрытия информации: 2025 год

Паспорт инвестиционного проекта

ООО "ПРОМЭЛЕКТРОСЕТЬ"

(фирменное наименование субъекта электроэнергетики)

P_ZXCVBN20301

(идентификатор инвестиционного проекта)

Реконструкция трансформаторной подстанции 10/0,4 кВ № 146 фидер 21 ПС «Промбаза-1»

(наименование инвестиционного проекта)

Раздел 4. Показатели инвестиционного проекта (информация о федеральных законах, законах субъектов Российской Федерации, муниципальных правовых актах, решениях Правительства Российской Федерации (федерального органа исполнительной власти, органа государственной власти субъекта Российской Федерации, органа местного самоуправления), предусматривающих финансирование инвестиционного проекта (объектов капитального строительства, предусмотренных инвестиционным проектом))

№ пп	Год раскрытия информации о паспорте инвестиционного проекта	Наименование федерального закона, закона субъекта Российской Федерации, муниципального правового акта, решения Правительства Российской Федерации (федерального органа исполнительной власти, органа государственной власти субъекта Российской Федерации, органа местного самоуправления), предусматривающих финансирование инвестиционного проекта (объектов капитального строительства, предусмотренных инвестиционным проектом)	Реквизиты документа	Реквизиты положений документа, направленных на финансирование инвестиционного проекта					Объемы финансирования инвестиционного проекта за счет средств бюджетов бюджетной системы Российской Федерации, млн рублей					
				ГРБС	РзПр	ЦСР	ВР	Другое	N-1	N	N+1	N+2	N+3	N+4
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15
-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-

Генеральный директор ООО "ПРОМЭЛЕКТРОСЕТЬ"

Р.А. Каримов

Год раскрытия информации: __2025 год

Паспорт инвестиционного проекта

ООО "ПРОМЭЛЕКРОСЕТЬ"

(фирменное наименование субъекта электроэнергетики)

P_ZXCVBN20301

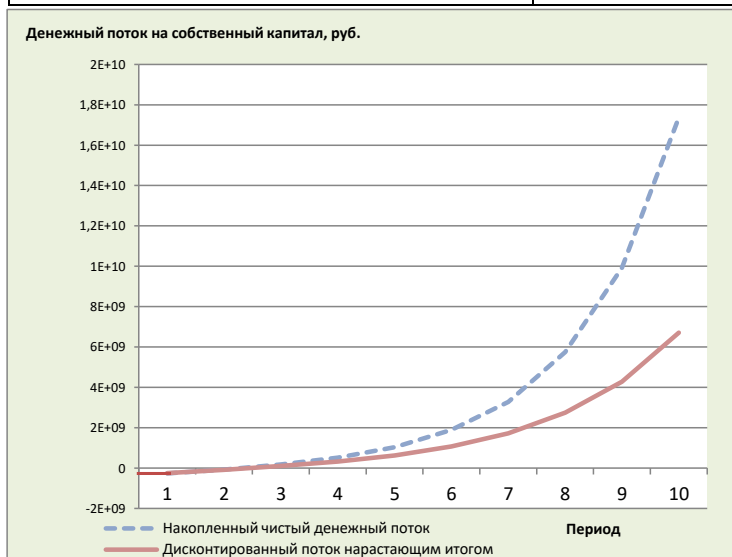
(идентификатор инвестиционного проекта)

Реконструкция трансформаторной подстанции 10/0,4 кВ № 146 фидер 21 ПС «Промбаза-1»
(наименование инвестиционного проекта)

Раздел 5. Показатели инвестиционного проекта

Исходные данные	Значение
Общая стоимость объекта, руб. без НДС	3 625 384,50
Прочие расходы, руб. без НДС на объект	0
Срок амортизации, лет	20
Кол-во объектов, ед.	1
Затраты на ремонт объекта, руб. без НДС	-
Первый ремонт объекта, лет после постройки	-
Периодичность ремонта объекта, лет	-
Прочие расходы при эксплуатации объекта, руб. без НДС	-
Возникновение прочих расходов, лет после постройки	-
Периодичность расходов, лет	-
	-
Налог на прибыль	-
	-
Прочие расходы, руб. без НДС в месяц	-
Рабочий капитал в % от выручки	-
Срок кредита	-
Ставка по кредиту	-
Ставка по кредиту без учета субсидирования	-
Доля заемных средств	-
Ставка дисконтирования на собственный капитал	-
Доля собственных средств	-
Средневзвешенная стоимость капитала (WACC)	-

Собственный капитал	
Простой период окупаемости, лет	-
Дисконтированный период окупаемости, лет	-
Чистая приведённая стоимость (NPV) через 10 лет после ввода объекта в эксплуатацию, руб.	-



Период	2026	2027	2028	2029	2030
Прогноз инфляции	-	-	-	-	-
Кумулятивная инфляция	-	-	-	-	-
Доход, руб. без НДС	-	-	-	-	-

Кредит, руб.	2026	2027	2028	2029	2030
Основной долг на начало периода	-	-	-	-	-
Поступление кредита	-	-	-	-	-
Погашение основного долга	-	-	-	-	-
Начисление процентов	-	-	-	-	-

Бюджет доходов и расходов, руб.	2026	2027	2028	2029	2030
Доход	-	-	-	-	-

Операционные расходы	-	-	-	-	-
Ремонт объекта	-	-	-	-	-
Прочие расходы при эксплуатации объекта, руб. без НДС	-	-	-	-	-
	-	-	-	-	-
	-	-	-	-	-
Налог на имущество (После ввода объекта в эксплуатацию)	-	-	-	-	-
Прибыль до вычета расходов по уплате налогов, процентов, и начисленной амортизации (EBITDA)	-	-	-	-	-
Амортизация	-	-	-	-	-
Прибыль до вычета расходов по уплате налогов и процентов (EBIT)	-	-	-	-	-
Проценты	-	-	-	-	-
Прибыль до налогообложения	-	-	-	-	-
Налог на прибыль	-	-	-	-	-
Чистая прибыль	-	-	-	-	-

Денежный поток на собственный капитал, руб.	2026	2027	2028	2029	2030
Прибыль до вычета расходов по уплате налогов и процентов (EBIT)	-	-	-	-	-
Амортизация	-	-	-	-	-
Проценты	-	-	-	-	-
Налог на прибыль	-	-	-	-	-
НДС	-	-	-	-	-
Изменения в рабочем капитале	-	-	-	-	-
Инвестиции	-	-	-	-	-
Изменения финансовых обязательств	-	-	-	-	-
Чистый денежный поток	-	-	-	-	-
Накопленный чистый денежный поток	-	-	-	-	-
Коэффициент дисконтирования	-	-	-	-	-
Дисконтированный денежный поток нарастающим итогом (PV)	-	-	-	-	-
Чистая приведённая стоимость без учета продажи (NPV)	-	-	-	-	-
Внутренняя норма доходности (IRR)	-	-	-	-	-
Срок окупаемости (PBP)	-	-	-	-	-
Дисконтированный срок окупаемости (DBP)	-	-	-	-	-

* Форма заполняется:

- в отношении вновь создаваемых объектов, для которых могут применяться расчеты экономической эффективности реализации инвестиционных проектов
- в отношении реконструированных объектов в том случае, если данный объект после реконструкции "создает" новый финансовый поток
- по проектам, общая стоимость реализации которых составляет 500 млн. рублей и более.

** Показатели экономической эффективности рассчитываются за период от начала реализации проекта до момента истечения 10 лет с даты ввода объекта в эксплуатацию

Генеральный директор ООО "ПРОМЭЛЕКТРОСЕТЬ"

Р.А. Каримов

Год раскрытия информации: __2025 год

Паспорт инвестиционного проекта

ООО "ПРОМЭЛЕКТРОСЕТЬ"
(фирменное наименование субъекта электроэнергетики)

P_ZXCVCBN20301
(идентификатор инвестиционного проекта)

Реконструкция трансформаторной подстанции 10/0,4 кВ № 146 фидер 21 ПС «Промбаза-1»
(наименование инвестиционного проекта)

Раздел 6.1. График реализации инвестиционного проекта

№	Наименование контрольных этапов реализации инвестпроекта с указанием событий/работ критического пути сетевого графика	Сроки выполнения				Процент исполнения работ за весь период (%)	Процент выполнения за отчетный период (%)	Основные причины невыполнения	Предложения по корректирующим мероприятиям по устранению отставания
		План		Факт					
		начало 01.01.2030	окончание 31.12.2030	начало (дата)	окончание (дата)				
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10
1	Проектировк	январь 2030 г.	апрель 2030г.	нд	нд	нд	нд	нд	нд
1.1.	Заключение договора на ТП	январь 2030 г.	январь 2030 г.	нд	нд	нд	нд	нд	нд
1.2.	Утверждение платы за ТП по индивидуальному проекту	январь 2030 г.	январь 2030 г.	нд	нд	нд	нд	нд	нд
1.2.1.	Принятие уполномоченным органом решения о подготовке документации по планировке территории	февраль 2030 г.	февраль 2030 г.	нд	нд	нд	нд	нд	нд
1.3.	Утверждение документации по планировке территории	февраль 2030 г.	февраль 2030 г.	нд	нд	нд	нд	нд	нд
1.4.	Получение правоустанавливающих документов на земельный участок	февраль 2030 г.	февраль 2030 г.	нд	нд	нд	нд	нд	нд
1.5.	Заключение договора на разработку проектной документации	март 2030 г.	март 2030 г.	нд	нд	нд	нд	нд	нд
1.6.	Приемка проектной документации заказчиком	март 2030 г.	март 2030 г.	нд	нд	нд	нд	нд	нд
1.7.	Получение положительного заключения экспертизы проектной документации	март 2030 г.	март 2030 г.	нд	нд	нд	нд	нд	нд
1.8.	Получение положительного заключения государственной экологической экспертизы проектной документации	март 2030 г.	март 2030 г.	нд	нд	нд	нд	нд	нд
1.9.	Утверждение проектной документации	март 2030 г.	март 2030 г.	нд	нд	нд	нд	нд	нд
1.10.	Получение разрешения на строительство	апрель 2030 г.	апрель 2030 г.	нд	нд	нд	нд	нд	нд
1.11.	Разработка рабочей документации	апрель 2030 г.	апрель 2030 г.	нд	нд	нд	нд	нд	нд
1.12.	Организационный этап	июль 2030 г.	июль 2030 г.	нд	нд	нд	нд	нд	нд
2	Заключение договора на выполнение строительно-монтажных работ (дополнительного соглашения к договору)	июль 2030 г.	июль 2030 г.	нд	нд	нд	нд	нд	нд
2.1.	Закупка основного оборудования	июль 2030 г.	июль 2030 г.	нд	нд	нд	нд	нд	нд
2.2.	Выполнение строительно-монтажных и пусконаладочных работ	июль 2030 г.	сентябрь 2026 г.	нд	нд	нд	нд	нд	нд
3	Выполнение подготовительных работ на площадке строительства	июнь 2030 г.	июнь 2030 г.	нд	нд	нд	нд	нд	нд
3.1.	Поставка основного оборудования	март 2030 г.	март 2030 г.	нд	нд	нд	нд	нд	нд
3.2.	Монтаж основного оборудования	август 2030 г.	август 2030 г.	нд	нд	нд	нд	нд	нд
3.3.	Получение разрешения на эксплуатацию энергообъекта от органов государственного контроля и надзора на период пусконаладочных работ	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд
3.4.	Получение акта о выполнении субъектом электроэнергетики технических условий, согласованного соответствующим субъектом оперативно-диспетчерского управления (в случае, если технические условия были согласованы субъектом оперативно-диспетчерского управления).	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд
3.5.	Пусконаладочные работы	сентябрь 2030 г.	сентябрь 2030 г.	нд	нд	нд	нд	нд	нд
3.7.	Испытания и ввод в эксплуатацию	сентябрь 2030 г.	декабрь 2030 г.	нд	нд	нд	нд	нд	нд
4	Комплексное опробование оборудования	декабрь 2030 г.	декабрь 2030 г.	нд	нд	нд	нд	нд	нд
4.1.	Оформление акта приемки законченного строительством объекта за исключением случая, если застройщик является лицом, осуществляющим строительство	декабрь 2030 г.	декабрь 2030 г.	нд	нд	нд	нд	нд	нд
4.2.	Получение разрешения на эксплуатацию энергообъекта от органов государственного контроля и надзора	декабрь 2030 г.	декабрь 2030 г.	нд	нд	нд	нд	нд	нд
4.3.	Оформление (подписание) актов об осуществлении технологического присоединения к электрическим сетям	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд
4.4.	Приемка основных средств к бухгалтерскому учету	декабрь 2030 г.	декабрь 2030 г.	нд	нд	нд	нд	нд	нд
4.5.	Получение разрешения на ввод объекта в эксплуатацию.	декабрь 2030 г.	декабрь 2030 г.	нд	нд	нд	нд	нд	нд

Генеральный директор ООО "ПРОМЭЛЕКТРОСЕТЬ"

Р.А. Каримов

Год раскрытия информации: __2025 год

Паспорт инвестиционного проекта

ООО "ПРОМЭЛЕКТРОСЕТЬ"
(фирменное наименование субъекта электроэнергетики)

P_ZXCVCBN20301
(идентификатор инвестиционного проекта)

Реконструкция трансформаторной подстанции 10/0,4 кВ № 146 фидер 21 ПС «Промбаза-1»
(наименование инвестиционного проекта)

Раздел 6.2. Графики реализации инвестиционного проекта

№№	Наименование показателя и единицы измерения	Всего по инвестиционному проекту		Остаток		План (факт) года 2025	Год 2025				Итого за период реализации инвестиционной программы	
							План		Факт			
		План	Факт	по состоянию на 01.01.2025 года	по состоянию на 01.01.2025 года		Итого за год	Квартал	Итого за год	Квартал	План	Факт
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13
1	Финансирование капитальных вложений в прогнозных ценах соответствующих лет всего, млн рублей (с НДС), в том числе за счет:	4,35	4,35	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд
1.1	федерального бюджета	0,00	0,00	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд
1.2	бюджетов субъектов Российской Федерации	0,00	0,00	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд
1.3	средств, полученных от оказания услуг по регулируемым государством ценам (тарифам)	4,35	4,35	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд
1.4	платы за технологическое присоединение	0,00	0,00	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд
1.5	иных источников финансирования	0,00	0,00	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд
2	Освоение капитальных вложений в прогнозных ценах соответствующих лет всего, млн рублей (без НДС), в том числе:	3,63	3,63	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд
2.1	проектно-изыскательские работы	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд
2.2	строительные работы, реконструкция, монтаж оборудования	3,63	3,63	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд
2.3	оборудование	0,00	0,00	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд
2.4	прочие затраты	0,00	0,00	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд
3	Постановка объектов электросетевого хозяйства под напряжение:	0,63	0,63	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд
3.1	объектов электросетевого хозяйства (объектов электроэнергетики), МВт	0,00	0,00	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд
3.2	объектов электросетевого хозяйства, МВ×А	0,63	0,63	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд
3.3	объектов электросетевого хозяйства, Мвар	0,00	0,00	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд
3.4	воздушных линий электропередачи в одноцепном исполнении, км	0,00	0,00	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд
3.5	воздушных линий электропередачи в двухцепном исполнении, км	0,00	0,00	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд
3.6	кабельных линий электропередачи, км	0,00	0,00	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд
3.7	Другое ³⁾	0,00	0,00	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд
4	Ввод объектов (мощностей) в эксплуатацию:	0,63	0,63	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд
4.1	объектов электросетевого хозяйства, МВт	0,00	0,00	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд
4.2	объектов электросетевого хозяйства, МВ×А	0,63	0,63	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд
4.3	объектов электросетевого хозяйства, Мвар	0,00	0,00	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд
4.4	воздушных линий электропередачи в одноцепном исполнении, км	0,00	0,00	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд
4.5	воздушных линий электропередачи в двухцепном исполнении, км	0,00	0,00	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд
4.6	кабельных линий электропередачи, км	0,00	0,00	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд
4.7	Другое ³⁾	0,00	0,00	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд
5	Принятие объектов основных средств к бухгалтерскому учету:	3,63	3,63	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд
5.1	млн рублей (без НДС)	3,63	3,63	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд
5.2	МВт	0,00	0,00	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд
5.3	МВ×А	0,40	0,40	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд
5.4	Мвар	0,00	0,00	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд
5.5	км	0,00	0,00	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд
5.6	другое ³⁾	0,00	0,00	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд
6	Принятие нематериальных активов к бухгалтерскому учету, млн рублей (без НДС)	0,00	0,00	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд
7	Вывод мощностей из эксплуатации:	0,00	0,00	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд
7.1	объектов электросетевого хозяйства, МВт	0,00	0,00	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд
7.2	объектов электросетевого хозяйства, МВ×А	0,00	0,00	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд
7.3	объектов электросетевого хозяйства, Мвар	0,00	0,00	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд
7.4	линий электропередачи, км	0,00	0,00	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд
7.5	другое ³⁾	0,00	0,00	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд

Генеральный директор ООО "ПРОМЭЛЕКТРОСЕТЬ"

Р.А. Каримов

ООО "ПРОМЭЛЕКРОСЕТЬ"

P_ZXCVBN20301

Реконструкция трансформаторной подстанции 10/0,4 кВ № 146 фидер 21 ПС «Промбаза-1»

[illegible]

Р.А. Каримов

Год раскрытия информации: __2025 год

Паспорт инвестиционного проекта

ООО "ПРОМЭЛЕКРОСЕТЬ"
(фирменное наименование субъекта электроэнергетики)

P_ZXCVBN20301
(идентификатор инвестиционного проекта)

Реконструкция трансформаторной подстанции 10/0,4 кВ № 146 фидер 21 ПС «Промбаза-1»
(наименование инвестиционного проекта)

Раздел 8. Отчет о ходе реализации инвестиционного проекта. Общие сведения о реализации проекта.

Наименование объекта	Реконструкция трансформаторной подстанции 10/0,4 кВ № 146 фидер 21 ПС «Промбаза-1»
Местоположение объекта (субъект РФ, населенный пункт)	город Волгодонск
Тип проекта	-
Вводимая мощность (в том числе прирост)	-
Срок ввода объекта	2030
Фактическая стадия реализации проекта на отчетную дату	Планирование
Сметная стоимость проекта в ценах _____ года с НДС, млн. руб.	-
Документ, в соответствии с которым определена стоимость проекта	-
Стоимость по результатам проведенных закупок с НДС, млн. руб.	-
Объем заключенных на отчетную дату договоров по проекту, млн. руб.	-
в том числе	-
- по договорам подряда (в разбивке по каждому подрядчику и по договорам):	-
объем заключенного договора в ценах _____ года с НДС, млн. руб.	-
% от сметной стоимости проекта	-
оплачено по договору, млн. руб.	-
освоено по договору, млн. руб.	-
- по договорам поставки основного оборудования (в разбивке по каждому поставщику и по договорам):	-
объем заключенного договора в ценах _____ года с НДС, млн. руб.	-
% от сметной стоимости проекта	-
оплачено по договору, млн. руб.	-
освоено по договору, млн. руб.	-
- по прочим договорам (в разбивке по каждому контрагенту и по договорам)	-
объем заключенного договора в ценах _____ года с НДС, млн. руб.	-
% от сметной стоимости проекта	-
оплачено по договору, млн. руб.	-
освоено по договору, млн. руб.	-
% законтрактованности объекта непосредственно с изготовителями и поставщиками	-
в том числе	-
- СМР, %	-
- поставка основного оборудования, %	-
- разработка проектной документации и рабочей документации, %	-
% оплаты по объекту(предоплата)	-
всего оплачено по объекту	-
% освоения по объекту за отчетный период	-
всего освоено по объекту	-
Участники реализации инвестиционного проекта:	
- заказчик-застройщик	
- проектно-изыскательские организации	
- технические агенты	-
- подрядчики	
- поставщики основного оборудования	

Перечень субподрядных организаций, участвующих в строительстве объекта	-
Количество строительно-монтажного персонала на площадке строительства энергообъекта	-
в том числе	-
- строительный персонал	-
- монтажный персонал	-
Основное оборудование	-
График поставки основного оборудования	-
- дата поставки	-
- задержки в поставке	-
- причины задержек	-
Фактическое состояние реализации инвестиционного проекта в срок	-
Факты и события, влияющие на ход реализации проекта, проблемные вопросы: - выявленные нарушения договоров подряда, - рекламации к заводам - изготовителям и поставщикам, - предписания надзорных органов, - дефицит источников финансирования и др., - другое (расшифровать)	--

Генеральный директор ООО "ПРОМЭЛЕКТРОСЕТЬ"

Р.А. Каримов

Год раскрытия информации: 2025 год

Паспорт инвестиционного проекта

Общество с ограниченной ответственностью «ПРОМЭЛЕКТРОСЕТЬ»
(фирменное наименование субъекта электроэнергетики)

P_ZXCVBN20272
(идентификатор инвестиционного проекта)

Модернизация части фидера 19 с монтажом автоматического пункта секционирования ячейки 7 ПС "ЮЗР"
(наименование инвестиционного проекта)

Раздел 1. Общая информация об инвестиционном проекте

№ пп	Наименование	Содержание
1	2	3
1	Группа инвестиционных проектов инвестиционной программы	1.2.2 Реконструкция, модернизация, техническое перевооружение линий электропередачи, всего, в том числе:
2	Цели (указать укрупненные цели в соответствии с приложением ____)	Повышение качества поставляемой потребителям электрической энергии за счет увеличения пропускной способности линий, приведение технического состояния ВЛ в соответствие с требованиями законодательства РФ в области электроэнергетики
3	Наименование обособленного подразделения субъекта электроэнергетики, реализующего инвестиционный проект (если применимо)	Не применимо
4	Субъекты Российской Федерации, на территории которых реализуется проект	Ростовская область
5	Территории муниципальных образований, на территории которых реализуется инвестиционный проект	г. Волгодонск
6	Наличие решения о резервировании земель	Не требуется
7	Наличие решения об изъятии земельных участков для государственных или муниципальных нужд	Не требуется
8	Наличие решения о переводе земель или земельных участков из одной категории в другую	Не требуется
9	Наличие правоустанавливающих документов на земельный участок	Не требуется
10	Наличие утвержденной документации по планировке территории	Не требуется
11	Объект капитального строительства относится к видам объектов федерального, регионального, местного значения, подлежащим отображению в соответствующем документе территориального планирования	Не относится
12	Объект капитального строительства (федерального, регионального, местного значения) отображен в соответствующем документе территориального планирования (Российской Федерации, субъекта Российской Федерации, муниципального образования)	Не относится
13	Наличие заключения по результатам технологического и ценового аудита инвестиционного проекта	Отсутствует (на момент раскрытия информации о проекте инвестиционной программы)

1	2	3
14	Наличие положительного заключения экспертизы проектной документации	Не требуется
15	Наличие утвержденной проектной документации	Отсутствует (на момент раскрытия информации о проекте инвестиционной программы)
16	Наличие разрешения на строительство	Не требуется
17	Плановые значения количественных показателей реализации инвестиционной программы, соответствующих целям инвестиционного проекта, указанных в пункте 2	2,482 млн.руб. с НДС 20% в прогнозных ценах на момент реализации.
18	Информация об объектах электроэнергетики, предусмотренных инвестиционным проектом, содержащаяся в схеме и программе развития Единой энергетической системы России (схеме и программе развития электроэнергетики субъекта Российской Федерации)	Объект не подлежит рассмотрению в рамках схемы и программы развития Единой энергетической системы России (схемы и программы развития электроэнергетики Ростовской области)
19	Информация об объектах электроэнергетики, предусмотренных инвестиционным проектом, содержащаяся в схеме и программе развития электроэнергетики субъекта Российской Федерации	Отсутствует
20	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	Отсутствует
21	Проектные показатели планируемой нагрузки трансформаторных и иных подстанций, строительство (реконструкцию, модернизацию) которых планируется осуществить в рамках реализации инвестиционной программы (проекта инвестиционной программы)	Отсутствует
22	Информация о степени загрузки вводимых после строительства объектов электросетевого хозяйства, определяемой в соответствии с методическими указаниями, утверждаемыми Министерством энергетики Российской Федерации	Отсутствует
23	Информация о результатах контрольных замеров электрических нагрузок оборудования объектов электросетевого хозяйства, реконструкция (модернизация, техническое перевооружение) которых предусматривается инвестиционным проектом	Отсутствует
24	Общий объем финансирования капитальных вложений по инвестиционному проекту за период реализации инвестиционной программы	2,482 млн.руб. с НДС 20% в прогнозных ценах на момент реализации.
25	Общий объем освоения капитальных вложений по инвестиционному проекту за период реализации инвестиционной программы	2,482 млн.руб. с НДС 20% в прогнозных ценах на момент реализации.

Год раскрытия информации: 2025 год

Паспорт инвестиционного проекта

Общество с ограниченной ответственностью «ПРОМЭЛЕКТРОСЕТЬ»
(фирменное наименование субъекта электроэнергетики)

P_ZXCVB20272
(идентификатор инвестиционного проекта)

Модернизация части фидера 19 с монтажом автоматического пункта секционирования ячейки 7 ПС "ЮЗР"
(наименование инвестиционного проекта)

Раздел 2. Информация об энергопринимающих устройствах потребителей, с которыми заключены договоры об осуществлении технологического присоединения к электрическим сетям, предусматривающими выполнение мероприятий, реализуемых в рамках инвестиционного проекта, и об определенных указанными договорами обязательствах сетевой организации на выполнение мероприятий, предусмотренных инвестиционным проектом

№ пп	Реквизиты договора ТП	Реквизиты дополнительных соглашений к договору	Состояние договора ТП	Местонахождение энергопринимающего устройства, объекта по производству электрической энергии, объекта электросетевого хозяйства электросетевой организации или иного лица	Наименование энергопринимающего устройства, объекта по производству электрической энергии, объекта электросетевого хозяйства электросетевой организации или иного лица/	Наименование точки присоединения энергопринимающего устройства, объекта по производству электрической энергии, объекта электросетевого хозяйства электросетевой организации или иного лица	Максимальная мощность энергопринимающих устройств всего, МВт	Максимальная мощность энергопринимающих устройств ранее присоединенных, МВт	Максимальная мощность энергопринимающих устройств присоединенных, МВт	Напряжени е, кВ	Заявленная категория надежности	Мощности присоединяемых к сети трансформаторов всего, МВА	Количество присоединяемых к сети трансформаторов, всего	Мощность присоединяемых к сети генераторов, МВт	Количество присоединяемых к сети генераторов	Содержание в соответствии с договором ТП (ТУ) мероприятий, реализуемых в рамках инвестиционного проекта, по:		Размер платы за технологическое присоединение (в соответствии с договором об осуществлении технологического присоединения), млн рублей
																технологическому присоединению от существующих объектов электросетевого хозяйства до границы участка, на котором расположены энергопринимающие устройства и (или) объекты электромеретства (объекты по производству электрической энергии, объекты электросетевого хозяйства) заявителя (за исключением выполнения требований к усилению существующей электрической сети), реализуемое в рамках инвестиционного проекта	выполнению требований к усилению существующей электрической сети	
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16	17	18	19
нд	Реквизиты договора 1	нд	нд	Местонахождение 1	Наименование энергопринимающего устройства 1	Всего по всем точкам присоединения,	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд
нд	Реквизиты договора 1	нд	нд	Местонахождение 1	Наименование энергопринимающего устройства 1	Наименование точки присоединения 1	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд
нд	Реквизиты договора 1	нд	нд	Местонахождение 1	Наименование энергопринимающего устройства 1	Наименование точки присоединения 2	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд
нд	Реквизиты договора 2	нд	нд	Местонахождение 2	Наименование энергопринимающего устройства 2	Всего по всем точкам присоединения, в том числе:	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд
нд	Реквизиты договора 2	нд	нд	Местонахождение 2	Наименование энергопринимающего устройства 2	Наименование точки присоединения 1	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд
нд	Реквизиты договора 2	нд	нд	Местонахождение 2	Наименование энергопринимающего устройства 2	Наименование точки присоединения 2	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд
нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд
нд	Всего	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд

Генеральный директор ООО "ПРОМЭЛЕКТРОСЕТЬ"

Р.А. Каримов

Приложение №
к приказу Минэнерго России
от «__» _____ 201_ г. №__

Год раскрытия информации: 2025 год

Паспорт инвестиционного проекта

Общество с ограниченной ответственностью «ПРОМЭЛЕКТРОСЕТЬ»
(фирменное наименование субъекта электроэнергетики)

P_ZXCVCBN20272
(идентификатор инвестиционного проекта)

Модернизация части фидера 19 с монтажом автоматического пункта секционирования ячейки 7 ПС "ЮЗР"
(наименование инвестиционного проекта)

Раздел 3.1 Конкретные результаты реализации инвестиционного проекта

№ пп	Диспетчерское наименование трансформаторной или иной подстанции		Вид оборудования	Тип оборудования		Диспетчерское наименование оборудования		Год выпуска		Год ввода в эксплуатацию	Номинальное напряжение (высшее), кВ		Номинальная мощность, МВ•А, Мвар		Год в котором был завершен последний капитальный ремонт	Техническое освидетельствование (далее - ТО)		Техническое обследование (далее - ТОБ)	
																наименование, номер и дата регистрации документа по результатам ТО, организация, проводившая ТО	заключение, принятое по результатам ТО	наименование, номер и дата регистрации документа по результатам ТОБ, организация, проводившая ТОБ	заключение, принятое по результатам ТОБ
	До	После		До	После	До	После	До	После	До	До	После	До	После	До	До	До	До	До
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16	17	18	19	20
нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд

Примечание.
При заполнении столбца 4 указывается следующие виды оборудования:

- Выключатель
- Автотрансформатор масляный
- Автотрансформатор элегазовый
- Трансформатор силовой масляный
- Трансформатор силовой элегазовый
- Генераторное оборудование
- Синхронный компенсатор
- Батарея статических конденсаторов
- Реактор шунтирующий
- Реактор токоограничивающий

Генеральный директор ООО "ПРОМЭЛЕКТРОСЕТЬ" Р.А. Каримов

Приложение № _____
к приказу Минэнерго России
от «__» _____ 201__ г. № _____

Год раскрытия информации: 2025 год

Паспорт инвестиционного проекта

Общество с ограниченной ответственностью «ПРОМЭЛЕКТРОСЕТЬ»
(фирменное наименование субъекта электроэнергетики)

Р_ZXCVBN20272
(идентификатор инвестиционного проекта)

Модернизация части фидера 19 с монтажом автоматического пункта секционирования ячейки 7 ПС "ЮЗР"
(наименование инвестиционного проекта)

Раздел 3.2 Конкретные результаты реализации инвестиционного проекта

№ пп	Диспетчерское наименование линии электропередачи		Наименование участка линии электропередачи, реконструкция (модернизация, техническое перевооружение) которого предусматривается инвестиционным проектом		Напряжение, кВ				Год ввода в эксплуатацию участка линии электропередачи	Ценность участка линии электропередачи		Сечение провода на участке линии электропередачи		Тип линии		Протяженность по трассе, км		Год реконструкции (модернизации)	Год последнего капитального ремонта участка линии электропередачи	Количество капитальных ремонтов участка линии электропередачи с начала эксплуатации	Тип опор (преобладающий вид прокладки КЛ)		Техническое освидетельствование		Техническое обследование (далее -	
					проектное		рабочее																наименование, номер и дата регистрации документа по результатам ТО, организация, проводившая ТО	заключение, принятое по результатам ТО	наименование, номер и дата регистрации документа по результатам ТОБ, организация, проводившая ТОБ	заключение, принятое по результатам ТОБ
До	После	До	После	До	После	До	После	До	До	После	До	После	До	После	До	После	До	До	До	До	После	До	До	До	До	
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16	19	20	21	22	23	24	25	26	27	28	29
1	фидера 19 ПС "ЮЗР"	фидера 19 ПС "ЮЗР"	фидера 19 ПС "ЮЗР"	фидера 19 ПС "ЮЗР"	10	10	10	10	1980	1	1	70	70	В.Л	В.Л	нд	нд	нд	нд	нд	ж/б	ж/б	нд	нд	Дефектная ведомость	Требуется реконструкция

Генеральный директор ООО "ПРОМЭЛЕКТРОСЕТЬ" Р.А. Каримов

Год раскрытия информации: 2025 год

Паспорт инвестиционного проекта

Общество с ограниченной ответственностью «ПРОМЭЛЕКТРОСЕТЬ»
(фирменное наименование субъекта электроэнергетики)

P_ZXCVBN20272
(идентификатор инвестиционного проекта)

Модернизация части фидера 19 с монтажом автоматического пункта секционирования ячейки 7 ПС "ЮЗР"
(наименование инвестиционного проекта)

Раздел 3.3 Планируемые цели, задачи, этапы, сроки и конкретные результаты реализации инвестиционного проекта

№ пп	Наименование	Содержание
1	2	3
1	Задачи, решаемые в рамках инвестиционного проекта	Повышение качества поставляемой потребителям электрической энергии за счет увеличения пропускной способности линий, приведение технического состояния ВЛ в соответствие с требованиями законодательства РФ в области электроэнергетики
2	Описание конкретных результатов реализации инвестиционного проекта	Повышение качества и надежности электроэнергии, снижение количества аварийных отключений.
3	Описание состава объектов инвестиционной деятельности их количества и характеристик в отношении каждого такого объекта	Монтаж автоматического пункта секционирования ячейка 7 ПС "ЮЗР"
4	Удельные стоимостные показатели реализации инвестиционного проекта	2,482 млн.руб. с НДС 20% в прогнозных ценах на момент реализации.
5	Описание этапов (при наличии этапности) реализации инвестиционного проекта	Строительно-монтажные работы, пуско-наладочные работы, постановка под напряжение, ввод в эксплуатацию
6	Обоснование необходимости реализации инвестиционного проекта	Повышения надёжности электроснабжения
7	Год начала реализации инвестиционного проекта	2027
8	Год окончания реализации инвестиционного проекта	2027
9	Текущая стадия реализации инвестиционного проекта	Планирование

Генеральный директор ООО "ПРОМЭЛЕКТРОСЕТЬ" Р.А. Каримов

Год раскрытия информации: 2025 год

Паспорт инвестиционного проекта

Общество с ограниченной ответственностью «ПРОМЭЛЕКТРОСЕТЬ»
(фирменное наименование субъекта электроэнергетики)

P_ZXCVCBN20272
(идентификатор инвестиционного проекта)

Модернизация части фидера 19 с монтажом автоматического пункта секционирования ячеей 7 ПС "ЮЗР"
(наименование инвестиционного проекта)

Раздел 3.4. Показатели инвестиционного проекта. Оценка ожидаемого изменения показателей уровня надежности оказываемых услуг по передаче электрической энергии

Фактические показатели уровня надежности оказываемых услуг по передаче электрической энергии (до реализации инвестиционного проекта)												Оценка ожидаемого изменения показателей уровня надежности оказываемых услуг по передаче электрической энергии (после реализации инвестиционного проекта)													
год	Диспетчерское наименование подстанции или линии электропередачи, в результате отключения которой произошло прекращение передачи электроэнергии	Ti, час	NI	PI, MВт	Ti-NI, час	Ti-PI, MВт час	Nt	Ti-NI/Nt, час	NI/Nt	Реквизиты документа первичной информации (акта расследования технологических нарушений (аварий) или иного документа	Причины, установленные соответствующими актами расследования технологических нарушений (аварий), которые привели к прекращению электроснабжения, и на устранение которых направлены мероприятия инвестиционного проекта	Годы реализации инвестиционной программы (начиная с года, следующего за годом ввода объектов, предусмотренных инвестиционным проектом до окончания периода инвестиционной программы)	Оценка ожидаемого количества прекращений передачи электрической энергии потребителям услуг на объектах электросетевого хозяйства указанных в графе 2 (t ^м)	$\Sigma^{m}Ti-NI$	$\Sigma^{m}Ti$	$\Sigma^{m}Ti/Nt$	Nt	$\Sigma^{m}Ti-NI/Nt$	$\Sigma^{m}NI/Nt$	$\Sigma^{m}Ti-PI$	$\Sigma^{m}Ti/Nt$	ΔP_{saId}	ΔP_{saIf}	ΔP_{ens}	Описание методологии расчета ожидаемых значений показателей надежности, достигаемых по результатам реализации инвестиционного проекта
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
всего в год (-1), в том числе:		$\Sigma^{m-1}Ti$	$\Sigma^{m-1}NI$	$\Sigma^{m-1}PI$	$\Sigma^{m-1}Ti-NI$	$\Sigma^{m-1}Ti-PI$	Nt	$\Sigma^{m-1}Ti-NI/Nt$	$\Sigma^{m-1}NI/Nt$		Описание причин	Год 1													Описание
2024	Фидера 19 ПС "ЮЗР"	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд
всего в год (-2), в том числе:		$\Sigma^{m-2}Ti$	$\Sigma^{m-2}NI$	$\Sigma^{m-2}PI$	$\Sigma^{m-2}Ti-NI$	$\Sigma^{m-2}Ti-PI$	Nt	$\Sigma^{m-2}Ti-NI/Nt$	$\Sigma^{m-2}NI/Nt$																
2023	Фидера 19 ПС "ЮЗР"	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд

Генеральный директор ООО "ПРОМЭЛЕКТРОСЕТЬ"

Р.А. Каримов

Год раскрытия информации: 2025 год

Паспорт инвестиционного проекта

Общество с ограниченной ответственностью «ПРОМЭЛЕКТРОСЕТЬ»
(фирменное наименование субъекта электроэнергетики)

P_ZXCVBN20272
(идентификатор инвестиционного проекта)

Модернизация части фидера 19 с монтажом автоматического пункта секционирования ячейки 7 ПС "ЮЗР"
(наименование инвестиционного проекта)

Раздел 4. Показатели инвестиционного проекта (информация о федеральных законах, законах субъектов Российской Федерации, муниципальных правовых актах, решениях Правительства Российской Федерации (федерального органа исполнительной власти, органа государственной власти субъекта Российской Федерации, органа местного самоуправления), предусматривающих финансирование инвестиционного проекта (объектов капитального строительства, предусмотренных инвестиционным проектом))

№ пп	Год раскрытия информации о паспорте инвестиционного проекта	Наименование федерального закона, закона субъекта Российской Федерации, муниципального правового акта, решения Правительства Российской Федерации (федерального органа исполнительной власти, органа государственной власти субъекта Российской Федерации, органа местного самоуправления), предусматривающих финансирование инвестиционного проекта (объектов капитального строительства, предусмотренных инвестиционным проектом)	Реквизиты документа	Реквизиты положений документа, направленных на финансирование инвестиционного проекта					Объемы финансирования инвестиционного проекта за счет средств бюджетов бюджетной системы Российской Федерации, млн рублей					
				ГРБС	РзПр	ЦСР	ВР	Другое	N-1	N	N+1	N+2	N+3	N+4
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15
1	2025	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд

Генеральный директор ООО "ПРОМЭЛЕКТРОСЕТЬ" Р.А. Каримов

Год раскрытия информации: 2025 год

Паспорт инвестиционного проекта

Общество с ограниченной ответственностью «ПРОМЭЛЕКТРОСЕТЬ»
(фирменное наименование субъекта электроэнергетики)

P_ZXCVBN20272
(идентификатор инвестиционного проекта)

Модернизация части фидера 19 с монтажом автоматического пункта секционирования ячейки 7 ПС "ЮЗР"
(наименование инвестиционного проекта)

Раздел 5. Показатели инвестиционного проекта

Исходные данные	Значение					
Общая стоимость объекта, руб. без НДС	2068952,95					
Прочие расходы, руб. без НДС на объект	0					
Срок амортизации, лет	25					
Кол-во объектов, ед.	1					
Затраты на ремонт объекта, руб. без НДС	0					
Первый ремонт объекта, лет после постройки	нд					
Периодичность ремонта объекта, лет	нд					
Прочие расходы при эксплуатации объекта, руб. без НДС	0					
Возникновение прочих расходов, лет после постройки	нд					
Периодичность расходов, лет	нд					
Налог на прибыль	нд					
Прочие расходы, руб. без НДС в месяц	0					
Рабочий капитал в % от выручки	нд					
Срок кредита	нд					
Ставка по кредиту	нд					
Ставка по кредиту без учета субсидирования	нд					
Доля заемных средств	нд					
Ставка дисконтирования на собственный капитал	нд					
Доля собственных средств	нд					
Средневзвешенная стоимость капитала (WACC)	нд					
Период	2025	2026	2027	2028	2029	2030
Прогноз инфляции	нд	нд	нд	нд	нд	нд
Кумулятивная инфляция	нд	нд	нд	нд	нд	нд
Доход, руб. без НДС	нд	нд	нд	нд	нд	нд

Собственный капитал	
Простой период окупаемости, лет	
Дисконтированный период окупаемости, лет	
Чистая приведённая стоимость (NPV) через 10 лет после ввода объекта в эксплуатацию, руб.	

Денежный поток на собственный капитал, руб.

Период	Ряд1 (руб.)	Ряд2 (руб.)
1	0	0
2	~0.1E+10	~0.05E+10
3	~0.2E+10	~0.1E+10
4	~0.4E+10	~0.2E+10
5	~0.7E+10	~0.4E+10
6	~1.1E+10	~0.7E+10
7	~1.6E+10	~1.1E+10
8	~2.1E+10	~1.6E+10
9	~2.6E+10	~2.1E+10
10	~1.8E+10	~0.7E+10

Кредит, руб.	2025	2026	2027	2028	2029	2030
Основной долг на начало периода	нд	нд	нд	нд	нд	нд
Поступление кредита	нд	нд	нд	нд	нд	нд
Погашение основного долга	нд	нд	нд	нд	нд	нд
Начисление процентов	нд	нд	нд	нд	нд	нд

Бюджет доходов и расходов, руб.	2025	2026	2027	2028	2029	2030
Доход	нд	нд	нд	нд	нд	нд

Операционные расходы	нд	нд	нд	нд	нд	нд
Ремонт объекта	0	0	0	0	0	0
Прочие расходы при эксплуатации объекта, руб. без НДС	0	0	0	0	0	0
Налог на имущество (После ввода объекта в эксплуатацию)	нд	нд	нд	нд	нд	нд
Прибыль до вычета расходов по уплате налогов, процентов, и начисленной амортизации (EBITDA)	нд	нд	нд	нд	нд	нд
Амортизация	нд	нд	нд	нд	нд	нд
Прибыль до вычета расходов по уплате налогов и процентов (EBIT)	нд	нд	нд	нд	нд	нд
Проценты	нд	нд	нд	нд	нд	нд
Прибыль до налогообложения	нд	нд	нд	нд	нд	нд
Налог на прибыль	нд	нд	нд	нд	нд	нд
Чистая прибыль	нд	нд	нд	нд	нд	нд

Денежный поток на собственный капитал, руб.	2025	2026	2027	2028	2029	2030
Прибыль до вычета расходов по уплате налогов и процентов (EBIT)	нд	нд	нд	нд	нд	нд
Амортизация	нд	нд	нд	нд	нд	нд
Проценты	нд	нд	нд	нд	нд	нд
Налог на прибыль	нд	нд	нд	нд	нд	нд
НДС	нд	нд	нд	нд	нд	нд
Изменения в рабочем капитале	нд	нд	нд	нд	нд	нд
Инвестиции	нд	нд	нд	нд	нд	нд
Изменения финансовых обязательств	нд	нд	нд	нд	нд	нд
Чистый денежный поток	нд	нд	нд	нд	нд	нд
Накопленный чистый денежный поток	нд	нд	нд	нд	нд	нд
Коэффициент дисконтирования	нд	нд	нд	нд	нд	нд
Дисконтированный денежный поток нарастающим итогом (PV)	нд	нд	нд	нд	нд	нд
Чистая приведённая стоимость без учета продажи (NPV)	нд	нд	нд	нд	нд	нд
Внутренняя норма доходности (IRR)	нд	нд	нд	нд	нд	нд
Срок окупаемости (PBP)	нд	нд	нд	нд	нд	нд
Дисконтированный срок окупаемости (DBP)	нд	нд	нд	нд	нд	нд

* Форма заполняется:

- в отношении вновь создаваемых объектов, для которых могут применяться расчеты экономической эффективности реализации инвестиционных проектов
- в отношении реконструированных объектов в том случае, если данный объект после реконструкции "создает" новый финансовый поток
- по проектам, общая стоимость реализации которых составляет 500 млн. рублей и более.

** Показатели экономической эффективности рассчитываются за период от начала реализации проекта до момента истечения 10 лет с даты ввода объекта в эксплуатацию

Генеральный директор ООО "ПРОМЭЛЕКТРОСЕТЬ"

Р.А. Каримов

Год раскрытия информации: 2025 год

Паспорт инвестиционного проекта

Общество с ограниченной ответственностью «ПРОМЭЛЕКТРОСЕТЬ»
(фирменное наименование субъекта электроэнергетики)

Р-ZXCVCBN20272
(идентификатор инвестиционного проекта)

Модернизация части фидера 19 с монтажом автоматического пункта секционирования ячейки 7 ПС "ЮЗР"
(наименование инвестиционного проекта)

Раздел 6.1. График реализации инвестиционного проекта

№	Наименование контрольных этапов реализации инвестпроекта с указанием событий/работ критического пути сетевого графика *	Сроки выполнения				Процент исполнения работ за весь период (%)	Процент выполнения за отчетный период (%)	Основные причины невыполнения	Предложения по корректирующим мероприятиям по устранению отставания
		План		Факт					
		начало 01.01.2027	окончание 31.12.2027	начало	окончание				
1	2	3	4	7	8	9	10	11	12
1	Предпроектный и проектный этап	январь 2027 г.	апрель 2027 г.	нд	нд	нд	нд	нд	нд
1.1.	Заключение договора на ТП	январь 2027 г.	январь 2027 г.	нд	нд	нд	нд	нд	нд
1.2.	Утверждение платы за ТП по индивидуальному проекту	январь 2027 г.	январь 2027 г.	нд	нд	нд	нд	нд	нд
1.2.1.	Принятие уполномоченным органом решения о подготовке документации по планировке территории	февраль 2027 г.	февраль 2027 г.	нд	нд	нд	нд	нд	нд
1.3.	Утверждение документации по планировке территории	февраль 2027 г.	февраль 2027 г.	нд	нд	нд	нд	нд	нд
1.4.	Получение правоустанавливающих документов на земельный участок	февраль 2027 г.	февраль 2027 г.	нд	нд	нд	нд	нд	нд
1.5.	Заключение договора на разработку проектной документации	март 2027 г.	март 2027 г.	нд	нд	нд	нд	нд	нд
1.6.	Принемка проектной документации заказчиком	март 2027 г.	март 2027 г.	нд	нд	нд	нд	нд	нд
1.7.	Получение положительного заключения экспертизы проектной документации	март 2027 г.	март 2027 г.	нд	нд	нд	нд	нд	нд
1.8.	Получение положительного заключения государственной экологической экспертизы проектной документации	март 2027 г.	март 2027 г.	нд	нд	нд	нд	нд	нд
1.9.	Утверждение проектной документации	март 2027 г.	март 2027 г.	нд	нд	нд	нд	нд	нд
1.10.	Получение разрешения на строительство	апрель 2027 г.	апрель 2027 г.	нд	нд	нд	нд	нд	нд
1.11.	Разработка рабочей документации	апрель 2027 г.	апрель 2027 г.	нд	нд	нд	нд	нд	нд
1.12.	Организационный этап	июль 2027 г.	июль 2027 г.	нд	нд	100	100	нд	нд
2	Заключение договора на выполнение строительно-монтажных работ (дополнительного соглашения к договору)	июль 2027 г.	июль 2027 г.	нд	нд	нд	нд	нд	нд
2.1.	Закупка основного оборудования	июль 2027 г.	июль 2027 г.	нд	нд	100	100	нд	нд
2.2.	Выполнение строительно-монтажных и пусконаладочных работ	март 2027 г.	сентябрь 2027 г.	нд	нд	100	100	нд	нд
3	Выполнение подготовительных работ на площадке строительства	июнь 2027 г.	июнь 2027 г.	нд	нд	100	100	нд	нд
3.1.	Поставка основного оборудования	март 2027г.	март 2027г.	нд	нд	100	100	нд	нд
3.2.	Монтаж основного оборудования	август 2027 г.	август 2027 г.	нд	нд	100	100	нд	нд
3.3.	Получение разрешения на эксплуатацию энергообъекта от органов государственного контроля и надзора на период пусконаладочных работ	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд
3.4.	Получение акта о выполнении субъектом электроэнергетики технических условий, согласованного соответствующим субъектом оперативно-диспетчерского управления (в случае, если технические условия были согласованы субъектом оперативно-диспетчерского управления).	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд
3.5.	Пусконаладочные работы	сентябрь 2027 г.	сентябрь 2027 г.	нд	нд	100	100	нд	нд
3.7.	Испытания и ввод в эксплуатацию	сентябрь 2027 г.	сентябрь 2027 г.	нд	нд	100	100	нд	нд
4	Комплексное опробование оборудования	декабрь 2027 г.	декабрь 2027 г.	нд	нд	100	100	нд	нд
4.1.	Оформление акта приемки законченного строительством объекта за исключением случая, если застройщик является лицом, осуществляющим строительство	декабрь 2027 г.	декабрь 2027 г.	нд	нд	нд	нд	нд	нд
4.2.	Получение разрешения на эксплуатацию энергообъекта от органов государственного контроля и надзора	декабрь 2027 г.	декабрь 2027 г.	нд	нд	нд	нд	нд	нд

4.3.	Оформление (подписание) актов об осуществлении технологического присоединения к электрическим сетям	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд
4.4.	Принемка основных средств к бухгалтерскому учету	декабрь 2027 г.	декабрь 2027 г.	нд	нд	нд	нд	нд	нд
4.5.	Получение разрешения на ввод объекта в эксплуатацию.	декабрь 2027 г.	декабрь 2027 г.	нд	нд	нд	нд	нд	нд

Генеральный директор ООО "ПРОМЭЛЕКТРОСЕТЬ"

Р.А. Каримов

Общество с ограниченной ответственностью «ПРОМЭЛЕКТРОСЕТЬ»
(фирменное наименование субъекта электроэнергетики)

Модернизация части фидера 19 с монтажом автоматического пункта секционирования ячейки 7 ПС "ЮЗР"
(наименование инвестиционного проекта)

[illegible]

[illegible]

Р.А. Каримов

Год раскрытия информации: 2025 год

Паспорт инвестиционного проекта

Общество с ограниченной ответственностью «ПРОМЭЛЕКТРОСЕТЬ»
(фирменное наименование субъекта электроэнергетики)

P_ZXCVBN20272

(идентификатор инвестиционного проекта)

Модернизация части фидера 19 с монтажом автоматического пункта секционирования ячейки 7 ПС "ЮЗР"

(наименование инвестиционного проекта)

Раздел 7. Результаты закупок товаров, работ и услуг, выполненных для целей реализации инвестиционного проекта

[illegible]

Генеральный директор ООО "ПРОМЭЛЕКТРОСЕТЬ"

Р.А. Каримов

Год раскрытия информации: 2025 год

Паспорт инвестиционного проекта

Общество с ограниченной ответственностью «ПРОМЭЛЕКТРОСЕТЬ»
(фирменное наименование субъекта электроэнергетики)

P_ZXCVBN20272

(идентификатор инвестиционного проекта)

Модернизация части фидера 19 с монтажом автоматического пункта секционирования ячейки 7 ПС "ЮЗР"
(наименование инвестиционного проекта)

Раздел 8. Отчет о ходе реализации инвестиционного проекта. Общие сведения о реализации проекта.

Наименование объекта	Фидер 19 от ячейки 7 ПС 110/10/6 «ЮЗР» по адресу: Ростовская область, г. Волгодонск
Местоположение объекта (субъект РФ, населенный пункт)	Ростовская область, г. Волгодонск
Тип проекта	Модернизация
Вводимая мощность (в том числе прирост)	нд
Срок ввода объекта	2027
Фактическая стадия реализации проекта на отчетную дату	Планирование
Сметная стоимость проекта в ценах 2025 года с НДС, млн. руб.	нд
Документ, в соответствии с которым определена стоимость проекта	нд
Стоимость по результатам проведенных закупок с НДС, млн. руб.	нд
Объем заключенных на отчетную дату договоров по проекту, млн. руб.	нд
в том числе	нд
- по договорам подряда (в разбивке по каждому подрядчику и по договорам):	нд
объем заключенного договора в ценах _____ года с НДС, млн. руб.	нд
% от сметной стоимости проекта	нд
оплачено по договору, млн. руб.	нд
освоено по договору, млн. руб.	нд
- по договорам поставки основного оборудования (в разбивке по каждому поставщику и по договорам):	нд
объем заключенного договора в ценах _____ года с НДС, млн. руб.	нд
% от сметной стоимости проекта	нд
оплачено по договору, млн. руб.	нд
освоено по договору, млн. руб.	нд
- по прочим договорам (в разбивке по каждому контрагенту и по договорам)	нд
объем заключенного договора в ценах _____ года с НДС, млн. руб.	нд
% от сметной стоимости проекта	нд
оплачено по договору, млн. руб.	нд
освоено по договору, млн. руб.	нд
% законтрактованности объекта непосредственно с изготовителями и поставщиками	нд
в том числе	нд
- СМР, %	нд
- поставка основного оборудования, %	нд
- разработка проектной документации и рабочей документации, %	нд
% оплаты по объекту(предоплата)	нд
всего оплачено по объекту	нд

% освоения по объекту за отчетный период	нд
всего освоено по объекту	нд
Участники реализации инвестиционного проекта: - заказчик-застройщик - проектно-изыскательские организации - технические агенты - подрядчики - поставщики основного оборудования	нд
Перечень субподрядных организаций, участвующих в строительстве объекта	н.д
Количество строительно-монтажного персонала на площадке строительства энергообъекта	н.д
в том числе	н.д
- строительный персонал	н.д
- монтажный персонал	н.д
Основное оборудование	нд
График поставки основного оборудования	нд
- дата поставки	нд
- задержки в поставке	нд
- причины задержек	нд
Фактическое состояние реализации инвестиционного проекта в срок	нд
Факты и события, влияющие на ход реализации проекта, проблемные вопросы: - выявленные нарушения договоров подряда, - рекламации к заводам - изготовителям и поставщикам, - предписания надзорных органов, - дефицит источников финансирования и др., - другое (расшифровать)	нд

Генеральный директор ООО "ПРОМЭЛЕКТРОСЕТЬ"

Р.А. Каримов

Год раскрытия информации: 2025 год

Паспорт инвестиционного проекта

Общество с ограниченной ответственностью «ПРОМЭЛЕКТРОСЕТЬ»
(фирменное наименование субъекта электроэнергетики)

P_ZXCVBN20282
(идентификатор инвестиционного проекта)

Модернизация части фидера 20 с монтажом автоматического пункта секционирования ячейки 31 ПС "ЮЗР"
(наименование инвестиционного проекта)

Раздел 1. Общая информация об инвестиционном проекте

№ пп	Наименование	Содержание
1	2	3
1	Группа инвестиционных проектов инвестиционной программы	1.2.2 Реконструкция, модернизация, техническое перевооружение линий электропередачи, всего, в том числе:
2	Цели (указать укрупненные цели в соответствии с приложением ____)	Повышение качества поставляемой потребителям электрической энергии за счет увеличения пропускной способности линий, приведение технического состояния ВЛ в соответствие с требованиями законодательства РФ в области электроэнергетики
3	Наименование обособленного подразделения субъекта электроэнергетики, реализующего инвестиционный проект (если применимо)	Не применимо
4	Субъекты Российской Федерации, на территории которых реализуется проект	Ростовская область
5	Территории муниципальных образований, на территории которых реализуется инвестиционный проект	г. Волгодонск
6	Наличие решения о резервировании земель	Не требуется
7	Наличие решения об изъятии земельных участков для государственных или муниципальных нужд	Не требуется
8	Наличие решения о переводе земель или земельных участков из одной категории в другую	Не требуется
9	Наличие правоустанавливающих документов на земельный участок	Не требуется
10	Наличие утвержденной документации по планировке территории	Не требуется
11	Объект капитального строительства относится к видам объектов федерального, регионального, местного значения, подлежащим отображению в соответствующем документе территориального планирования	Не относится
12	Объект капитального строительства (федерального, регионального, местного значения) отображен в соответствующем документе территориального планирования (Российской Федерации, субъекта Российской Федерации, муниципального образования)	Не относится
13	Наличие заключения по результатам технологического и ценового аудита инвестиционного проекта	Отсутствует (на момент раскрытия информации о проекте инвестиционной программы)

1	2	3
14	Наличие положительного заключения экспертизы проектной документации	Не требуется
15	Наличие утвержденной проектной документации	Отсутствует (на момент раскрытия информации о проекте инвестиционной программы)
16	Наличие разрешения на строительство	Не требуется
17	Плановые значения количественных показателей реализации инвестиционной программы, соответствующих целям инвестиционного проекта, указанных в пункте 2	2,592 млн.руб. с НДС 20% в прогнозных ценах на момент реализации.
18	Информация об объектах электроэнергетики, предусмотренных инвестиционным проектом, содержащаяся в схеме и программе развития Единой энергетической системы России (схеме и программе развития электроэнергетики субъекта Российской Федерации)	Объект не подлежит рассмотрению в рамках схемы и программы развития Единой энергетической системы России (схемы и программы развития электроэнергетики Ростовской области)
19	Информация об объектах электроэнергетики, предусмотренных инвестиционным проектом, содержащаяся в схеме и программе развития электроэнергетики субъекта Российской Федерации	Отсутствует
20	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	Отсутствует
21	Проектные показатели планируемой нагрузки трансформаторных и иных подстанций, строительство (реконструкцию, модернизацию) которых планируется осуществить в рамках реализации инвестиционной программы (проекта инвестиционной программы)	Отсутствует
22	Информация о степени загрузки вводимых после строительства объектов электросетевого хозяйства, определяемой в соответствии с методическими указаниями, утверждаемыми Министерством энергетики Российской Федерации	Отсутствует
23	Информация о результатах контрольных замеров электрических нагрузок оборудования объектов электросетевого хозяйства, реконструкция (модернизация, техническое перевооружение) которых предусматривается инвестиционным проектом	Отсутствует
24	Общий объем финансирования капитальных вложений по инвестиционному проекту за период реализации инвестиционной программы	2,592 млн.руб. с НДС 20% в прогнозных ценах на момент реализации.
25	Общий объем освоения капитальных вложений по инвестиционному проекту за период реализации инвестиционной программы	2,592 млн.руб. с НДС 20% в прогнозных ценах на момент реализации.

Год раскрытия информации: 2025 год

Паспорт инвестиционного проекта

Общество с ограниченной ответственностью «ПРОМЭЛЕКТРОСЕТЬ»
(фирменное наименование субъекта электроэнергетики)

P_ZXCVBN202B2
(идентификатор инвестиционного проекта)

Модернизация части фидера 20 с монтажом автоматического пункта секционирования ячейки 31 ПС "ЮЗР"
(наименование инвестиционного проекта)

Раздел 2. Информация об энергопринимающих устройствах потребителей, с которыми заключены договоры об осуществлении технологического присоединения к электрическим сетям, предусматривающими выполнение мероприятий, реализуемых в рамках инвестиционного проекта, и об определенных указанными договорами обязательствах сетевой организации на выполнение мероприятий, предусмотренных инвестиционным проектом

№ пп	Реквизиты договора ТП	Реквизиты дополнительных соглашений к договору	Состояние договора ТП	Местонахождение энергопринимающего устройства, объекта по производству электрической энергии, объекта электросетевого хозяйства электросетевой организации или иного лица	Наименование энергопринимающего устройства, объекта по производству электрической энергии, объекта электросетевого хозяйства электросетевой организации или иного лица/	Наименование точки присоединения энергопринимающего устройства, объекта по производству электрической энергии, объекта электросетевого хозяйства электросетевой организации или иного лица	Максимальная мощность энергопринимающих устройств всего, МВт	Максимальная мощность энергопринимающих устройств ранее присоединенных, МВт	Максимальная мощность энергопринимающих устройств присоединенных, МВт	Напряжени е, кВ	Заявленная категория надежности	Мощности присоединяемых к сети трансформаторов всего, МВА	Количество присоединяемых к сети трансформаторов, всего	Мощность присоединяемых к сети генераторов, МВт	Количество присоединяемых к сети генераторов	Содержание в соответствии с договором ТП (ТУ) мероприятий, реализуемых в рамках инвестиционного проекта, по:		Размер платы за технологическое присоединение (в соответствии с договором об осуществлении технологического присоединения), млн рублей
																технологическому присоединению от существующих объектов электросетевого хозяйства до границы участка, на котором расположены энергопринимающие устройства и (или) объекты электромеристки (объекты по производству электрической энергии, объекты электросетевого хозяйства) заявителя (за исключением выполнения требований к усилению существующей электрической сети), реализуемое в рамках инвестиционного проекта	выполнению требований к усилению существующей электрической сети	
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16	17	18	19
нд	Реквизиты договора 1	нд	нд	Местонахождение 1	Наименование энергопринимающего устройства 1	Всего по всем точкам присоединения,	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд
нд	Реквизиты договора 1	нд	нд	Местонахождение 1	Наименование энергопринимающего устройства 1	Наименование точки присоединения 1	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд
нд	Реквизиты договора 1	нд	нд	Местонахождение 1	Наименование энергопринимающего устройства 1	Наименование точки присоединения 2	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд
нд	Реквизиты договора 2	нд	нд	Местонахождение 2	Наименование энергопринимающего устройства 2	Всего по всем точкам присоединения, в том числе:	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд
нд	Реквизиты договора 2	нд	нд	Местонахождение 2	Наименование энергопринимающего устройства 2	Наименование точки присоединения 1	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд
нд	Реквизиты договора 2	нд	нд	Местонахождение 2	Наименование энергопринимающего устройства 2	Наименование точки присоединения 2	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд
нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд
нд	Всего	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд

Генеральный директор ООО "ПРОМЭЛЕКТРОСЕТЬ"

Р.А. Каримов

Приложение №
к приказу Минэнерго России
от «__» _____ 201_ г. №__

Год раскрытия информации: 2025 год

Паспорт инвестиционного проекта

Общество с ограниченной ответственностью «ПРОМЭЛЕКТРОСЕТЬ»
(фирменное наименование субъекта электроэнергетики)

P_ZXCVBN20282
(идентификатор инвестиционного проекта)

Модернизация части фидера 20 с монтажом автоматического пункта секционирования ячейки 31 ПС "ЮЗР"
(наименование инвестиционного проекта)

Раздел 3.1 Конкретные результаты реализации инвестиционного проекта

№ пп	Диспетчерское наименование трансформаторной или иной подстанции		Вид оборудования	Тип оборудования		Диспетчерское наименование оборудования		Год выпуска		Год ввода в эксплуатацию	Номинальное напряжение (высшее), кВ		Номинальная мощность, МВ·А, Мвар		Год в котором был завершен последний капитальный ремонт	Техническое освидетельствование (далее - ТО)		Техническое обследование (далее - ТОБ)	
																наименование, номер и дата регистрации документа по результатам ТО, организация, проводившая ТО	заключение, принятое по результатам ТО	наименование, номер и дата регистрации документа по результатам ТОБ, организация, проводившая ТОБ	заключение, принятое по результатам ТОБ
До	После	До	После	До	После	До	После	До	После	До	После	До	После	До	До	До	До		
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16	17	18	19	20
нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд

Примечание.
При заполнении столбца 4 указывается следующие виды оборудования:

- Выключатель
- Автотрансформатор масляный
- Автотрансформатор элегазовый
- Трансформатор силовой масляный
- Трансформатор силовой элегазовый
- Генераторное оборудование
- Синхронный компенсатор
- Батарея статических конденсаторов
- Реактор шунтирующий
- Реактор токоограничивающий

Генеральный директор ООО "ПРОМЭЛЕКТРОСЕТЬ" Р.А. Каримов

Приложение № _____
к приказу Минэнерго России
от «__» _____ 201__ г. № _____

Год раскрытия информации: 2025 год

Паспорт инвестиционного проекта

Общество с ограниченной ответственностью «ПРОМЭЛЕКТРОСЕТЬ»
(фирменное наименование субъекта электроэнергетики)

Р_ZXCVBN20282
(идентификатор инвестиционного проекта)

Модернизация части фидера 20 с монтажом автоматического пункта секционирования ячейки 31 ПС "ЮЗР"
(наименование инвестиционного проекта)

Раздел 3.2 Конкретные результаты реализации инвестиционного проекта

№ пп	Диспетчерское наименование линии электропередачи		Наименование участка линии электропередачи, реконструкция (модернизация, техническое перевооружение) которого предусматривается инвестиционным проектом		Напряжение, кВ				Год ввода в эксплуатацию участка линии электропередачи	Ценность участка линии электропередачи		Сечение провода на участке линии электропередачи		Тип линии		Протяженность по трассе, км		Год реконструкции (модернизации)	Год последнего капитального ремонта участка линии электропередачи	Количество капитальных ремонтов участка линии электропередачи с начала эксплуатации	Тип опор (преобладающий вид прокладки КЛ)		Техническое освидетельствование		Техническое обследование (далее -	
					проектное		рабочее																наименование, номер и дата регистрации документа по результатам ТО, организация, проводившая ТО	заключение, принятое по результатам ТО	наименование, номер и дата регистрации документа по результатам ТОБ, организация, проводившая ТОБ	заключение, принятое по результатам ТОБ
До	После	До	После	До	После	До	После	До	До	После	До	После	До	После	До	После	До	До	До	До	После	До	До	До	До	
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16	19	20	21	22	23	24	25	26	27	28	29
1	фидера 20 ПС "ЮЗР"	фидера 20 ПС "ЮЗР"	фидера 20 ПС "ЮЗР"	фидера 20 ПС "ЮЗР"	10	10	10	10	1980	1	1	70	70	В.Л	В.Л	нд	нд	нд	нд	нд	ж/б	ж/б	нд	нд	Дефектная ведомость	Требуется реконструкция

Генеральный директор ООО "ПРОМЭЛЕКТРОСЕТЬ" Р.А. Каримов

Год раскрытия информации: 2025 год

Паспорт инвестиционного проекта

Общество с ограниченной ответственностью «ПРОМЭЛЕКТРОСЕТЬ»
(фирменное наименование субъекта электроэнергетики)

P_ZXCVBN20282
(идентификатор инвестиционного проекта)

Модернизация части фидера 20 с монтажом автоматического пункта секционирования ячейки 31 ПС "ЮЗР"
(наименование инвестиционного проекта)

Раздел 3.3 Планируемые цели, задачи, этапы, сроки и конкретные результаты реализации инвестиционного проекта

№ пп	Наименование	Содержание
1	2	3
1	Задачи, решаемые в рамках инвестиционного проекта	Повышение качества поставляемой потребителям электрической энергии за счет увеличения пропускной способности линий, приведение технического состояния ВЛ в соответствие с требованиями законодательства РФ в области электроэнергетики
2	Описание конкретных результатов реализации инвестиционного проекта	Повышение качества и надежности электроэнергии, снижение количества аварийных отключений.
3	Описание состава объектов инвестиционной деятельности их количества и характеристик в отношении каждого такого объекта	Монтаж автоматического пункта секционирования ячейка 31 ПС "ЮЗР"
4	Удельные стоимостные показатели реализации инвестиционного проекта	2,592 млн.руб. с НДС 20% в прогнозных ценах на момент реализации.
5	Описание этапов (при наличии этапности) реализации инвестиционного проекта	Строительно-монтажные работы, пуско-наладочные работы, постановка под напряжение, ввод в эксплуатацию
6	Обоснование необходимости реализации инвестиционного проекта	Повышения надёжности электроснабжения
7	Год начала реализации инвестиционного проекта	2028
8	Год окончания реализации инвестиционного проекта	2028
9	Текущая стадия реализации инвестиционного проекта	Планирование

Генеральный директор ООО "ПРОМЭЛЕКТРОСЕТЬ" Р.А. Каримов

Год раскрытия информации: 2025 год

Паспорт инвестиционного проекта

Общество с ограниченной ответственностью «ПРОМЭЛЕКТРОСЕТЬ»
(фирменное наименование субъекта электроэнергетики)

P_ZXCVCBN20282
(идентификатор инвестиционного проекта)

Модернизация части фидера 20 с монтажом автоматического пункта секционирования ячеек 31 ИС "ЮЗР"
(наименование инвестиционного проекта)

Раздел 3.4. Показатели инвестиционного проекта. Оценка ожидаемого изменения показателей уровня надежности оказываемых услуг по передаче электрической энергии

Фактические показатели уровня надежности оказываемых услуг по передаче электрической энергии (до реализации инвестиционного проекта)												Оценка ожидаемого изменения показателей уровня надежности оказываемых услуг по передаче электрической энергии (после реализации инвестиционного проекта)													
год	Диспетчерское наименование подстанции или линии электропередачи, в результате отключения которой произошло прекращение передачи электроэнергии	Ti, час	NI	PI, MВт	Ti-NI, час	Ti-PI, MВт час	Nt	Ti-NI/Nt, час	NI/Nt	Реквизиты документа первичной информации (акта расследования технологических нарушений (аварий) или иного документа	Причины, установленные соответствующими актами расследования технологических нарушений (аварий), которые привели к прекращению электроснабжения, и на устранение которых направлены мероприятия инвестиционного проекта	Годы реализации инвестиционной программы (начиная с года, следующего за годом ввода объектов, предусмотренных инвестиционным проектом до окончания периода инвестиционной программы)	Оценка ожидаемого количества прекращений передачи электрической энергии потребителям услуг на объектах электросетевого хозяйства указанных в графе 2 (t ^м)	$\Sigma^{m}Ti-NI$	$\Sigma^{m}Ti$	$\Sigma^{m}Ti/Nt$	Nt	$\Sigma^{m}Ti-NI/Nt$	$\Sigma^{m}NI/Nt$	$\Sigma^{m}Ti-PI$	$\Sigma^{m}Ti/Nt$	ΔP_{saId}	ΔP_{saIf}	ΔP_{ens}	Описание методологии расчета ожидаемых значений показателей надежности, достигаемых по результатам реализации инвестиционного проекта
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
всего в год (-1), в том числе:		$\Sigma^{m-1}Ti$	$\Sigma^{m-1}NI$	$\Sigma^{m-1}PI$	$\Sigma^{m-1}Ti-NI$	$\Sigma^{m-1}Ti-PI$	Nt	$\Sigma^{m-1}Ti-NI/Nt$	$\Sigma^{m-1}NI/Nt$		Описание причин	Год 1													Описание
2024	Фидера 20 ИС "ЮЗР"	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд
всего в год (-2), в том числе:		$\Sigma^{m-2}Ti$	$\Sigma^{m-2}NI$	$\Sigma^{m-2}PI$	$\Sigma^{m-2}Ti-NI$	$\Sigma^{m-2}Ti-PI$	Nt	$\Sigma^{m-2}Ti-NI/Nt$	$\Sigma^{m-2}NI/Nt$																
2023	Фидера 20 ИС "ЮЗР"	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд

Генеральный директор ООО "ПРОМЭЛЕКТРОСЕТЬ"

Р.А. Каримов

Год раскрытия информации: 2025 год

Паспорт инвестиционного проекта

Общество с ограниченной ответственностью «ПРОМЭЛЕКТРОСЕТЬ»
(фирменное наименование субъекта электроэнергетики)

P_ZXCVBN20282
(идентификатор инвестиционного проекта)

Модернизация части фидера 20 с монтажом автоматического пункта секционирования ячейки 31 ПС "ЮЗР"
(наименование инвестиционного проекта)

Раздел 4. Показатели инвестиционного проекта (информация о федеральных законах, законах субъектов Российской Федерации, муниципальных правовых актах, решениях Правительства Российской Федерации (федерального органа исполнительной власти, органа государственной власти субъекта Российской Федерации, органа местного самоуправления), предусматривающих финансирование инвестиционного проекта (объектов капитального строительства, предусмотренных инвестиционным проектом))

№ пп	Год раскрытия информации о паспорте инвестиционного проекта	Наименование федерального закона, закона субъекта Российской Федерации, муниципального правового акта, решения Правительства Российской Федерации (федерального органа исполнительной власти, органа государственной власти субъекта Российской Федерации, органа местного самоуправления), предусматривающих финансирование инвестиционного проекта (объектов капитального строительства, предусмотренных инвестиционным проектом)	Реквизиты документа	Реквизиты положений документа, направленных на финансирование инвестиционного проекта					Объемы финансирования инвестиционного проекта за счет средств бюджетов бюджетной системы Российской Федерации, млн рублей					
				ГРБС	РзПр	ЦСР	ВР	Другое	N-1	N	N+1	N+2	N+3	N+4
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15
1	2025	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд

Генеральный директор ООО "ПРОМЭЛЕКТРОСЕТЬ" Р.А. Каримов

Год раскрытия информации: 2025 год

Паспорт инвестиционного проекта

Общество с ограниченной ответственностью «ПРОМЭЛЕКТРОСЕТЬ»
(фирменное наименование субъекта электроэнергетики)

P_ZXCVBN20282
(идентификатор инвестиционного проекта)

Модернизация части фидера 20 с монтажом автоматического пункта секционирования ячейки 31 ПС "ЮЗР"
(наименование инвестиционного проекта)

Раздел 5. Показатели инвестиционного проекта

Исходные данные	Значение					
Общая стоимость объекта, руб. без НДС	2159986,88					
Прочие расходы, руб. без НДС на объект	0					
Срок амортизации, лет	25					
Кол-во объектов, ед.	1					
Затраты на ремонт объекта, руб. без НДС	0					
Первый ремонт объекта, лет после постройки	нд					
Периодичность ремонта объекта, лет	нд					
Прочие расходы при эксплуатации объекта, руб. без НДС	0					
Возникновение прочих расходов, лет после постройки	нд					
Периодичность расходов, лет	нд					
Налог на прибыль	нд					
Прочие расходы, руб. без НДС в месяц	0					
Рабочий капитал в % от выручки	нд					
Срок кредита	нд					
Ставка по кредиту	нд					
Ставка по кредиту без учета субсидирования	нд					
Доля заемных средств	нд					
Ставка дисконтирования на собственный капитал	нд					
Доля собственных средств	нд					
Средневзвешенная стоимость капитала (WACC)	нд					
Период	2025	2026	2027	2028	2029	2030
Прогноз инфляции	нд	нд	нд	нд	нд	нд
Кумулятивная инфляция	нд	нд	нд	нд	нд	нд
Доход, руб. без НДС	нд	нд	нд	нд	нд	нд

Собственный капитал	
Простой период окупаемости, лет	
Дисконтированный период окупаемости, лет	
Чистая приведённая стоимость (NPV) через 10 лет после ввода объекта в эксплуатацию, руб.	

Денежный поток на собственный капитал, руб.

Период	Ряд1 (руб.)	Ряд2 (руб.)
1	0	0
2	~0.1E+10	~0.05E+10
3	~0.2E+10	~0.1E+10
4	~0.4E+10	~0.2E+10
5	~0.7E+10	~0.3E+10
6	~1.1E+10	~0.5E+10
7	~1.5E+10	~0.7E+10
8	~1.8E+10	~0.9E+10
9	~1.9E+10	~1.1E+10
10	~1.8E+10	~0.7E+10

Кредит, руб.	2025	2026	2027	2028	2029	2030
Основной долг на начало периода	нд	нд	нд	нд	нд	нд
Поступление кредита	нд	нд	нд	нд	нд	нд
Погашение основного долга	нд	нд	нд	нд	нд	нд
Начисление процентов	нд	нд	нд	нд	нд	нд

Бюджет доходов и расходов, руб.	2025	2026	2027	2028	2029	2030
Доход	нд	нд	нд	нд	нд	нд

Операционные расходы	нд	нд	нд	нд	нд	нд
Ремонт объекта	0	0	0	0	0	0
Прочие расходы при эксплуатации объекта, руб. без НДС	0	0	0	0	0	0
Налог на имущество (После ввода объекта в эксплуатацию)	нд	нд	нд	нд	нд	нд
Прибыль до вычета расходов по уплате налогов, процентов, и начисленной амортизации (EBITDA)	нд	нд	нд	нд	нд	нд
Амортизация	нд	нд	нд	нд	нд	нд
Прибыль до вычета расходов по уплате налогов и процентов (EBIT)	нд	нд	нд	нд	нд	нд
Проценты	нд	нд	нд	нд	нд	нд
Прибыль до налогообложения	нд	нд	нд	нд	нд	нд
Налог на прибыль	нд	нд	нд	нд	нд	нд
Чистая прибыль	нд	нд	нд	нд	нд	нд

Денежный поток на собственный капитал, руб.	2025	2026	2027	2028	2029	2030
Прибыль до вычета расходов по уплате налогов и процентов (EBIT)	нд	нд	нд	нд	нд	нд
Амортизация	нд	нд	нд	нд	нд	нд
Проценты	нд	нд	нд	нд	нд	нд
Налог на прибыль	нд	нд	нд	нд	нд	нд
НДС	нд	нд	нд	нд	нд	нд
Изменения в рабочем капитале	нд	нд	нд	нд	нд	нд
Инвестиции	нд	нд	нд	нд	нд	нд
Изменения финансовых обязательств	нд	нд	нд	нд	нд	нд
Чистый денежный поток	нд	нд	нд	нд	нд	нд
Накопленный чистый денежный поток	нд	нд	нд	нд	нд	нд
Коэффициент дисконтирования	нд	нд	нд	нд	нд	нд
Дисконтированный денежный поток нарастающим итогом (PV)	нд	нд	нд	нд	нд	нд
Чистая приведённая стоимость без учета продажи (NPV)	нд	нд	нд	нд	нд	нд
Внутренняя норма доходности (IRR)	нд	нд	нд	нд	нд	нд
Срок окупаемости (PBP)	нд	нд	нд	нд	нд	нд
Дисконтированный срок окупаемости (DBP)	нд	нд	нд	нд	нд	нд

* Форма заполняется:

- в отношении вновь создаваемых объектов, для которых могут применяться расчеты экономической эффективности реализации инвестиционных проектов
- в отношении реконструированных объектов в том случае, если данный объект после реконструкции "создает" новый финансовый поток
- по проектам, общая стоимость реализации которых составляет 500 млн. рублей и более.

** Показатели экономической эффективности рассчитываются за период от начала реализации проекта до момента истечения 10 лет с даты ввода объекта в эксплуатацию

Генеральный директор ООО "ПРОМЭЛЕКТРОСЕТЬ"

Р.А. Каримов

Год раскрытия информации: 2025 год

Паспорт инвестиционного проекта

Общество с ограниченной ответственностью «ПРОМЭЛЕКТРОСЕТЬ»
(фирменное наименование субъекта электроэнергетики)

Р ZXCVCBN20282
(идентификатор инвестиционного проекта)

Модернизация части фидера 20 с монтажом автоматического пункта секционирования ячейки 31 ПС "ЮЗР"
(наименование инвестиционного проекта)

Раздел 6.1. График реализации инвестиционного проекта

№	Наименование контрольных этапов реализации инвестпроекта с указанием событий/работ критического пути сетевого графика *	Сроки выполнения				Процент исполнения работ за весь период (%)	Процент выполнения за отчетный период (%)	Основные причины невыполнения	Предложения по корректирующим мероприятиям по устранению отставания
		План		Факт					
		начало 01.01.2028	окончание 31.12.2028	начало	окончание				
1	2	3	4	7	8	9	10	11	12
1	Предпроектный и проектный этап	январь 2028 г.	апрель 2028г	нд	нд	нд	нд	нд	нд
1.1.	Заключение договора на ТП	январь 2028 г.	январь 2028 г.	нд	нд	нд	нд	нд	нд
1.2.	Утверждение платы за ТП по индивидуальному проекту	январь 2028 г.	январь 2028 г.	нд	нд	нд	нд	нд	нд
1.2.1.	Принятие уполномоченным органом решения о подготовке документации по планировке территории	февраль 2028 г.	февраль 2028 г.	нд	нд	нд	нд	нд	нд
1.3.	Утверждение документации по планировке территории	февраль 2028 г.	февраль 2028 г.	нд	нд	нд	нд	нд	нд
1.4.	Получение правоустанавливающих документов на земельный участок	февраль 2028 г.	февраль 2028 г.	нд	нд	нд	нд	нд	нд
1.5.	Заключение договора на разработку проектной документации	март 2028 г.	март 2028 г.	нд	нд	нд	нд	нд	нд
1.6.	Принемка проектной документации заказчиком	март 2028 г.	март 2028 г.	нд	нд	нд	нд	нд	нд
1.7.	Получение положительного заключения экспертизы проектной документации	март 2028 г.	март 2028 г.	нд	нд	нд	нд	нд	нд
1.8.	Получение положительного заключения государственной экологической экспертизы проектной документации	март 2028 г.	март 2028 г.	нд	нд	нд	нд	нд	нд
1.9.	Утверждение проектной документации	апрель 2028 г.	апрель 2028 г.	нд	нд	нд	нд	нд	нд
1.10.	Получение разрешения на строительство	апрель 2028 г.	апрель 2028 г.	нд	нд	нд	нд	нд	нд
1.11.	Разработка рабочей документации	апрель 2028 г.	апрель 2028 г.	нд	нд	нд	нд	нд	нд
1.12.	Организационный этап	апрель 2028 г.	апрель 2028 г.	нд	нд	100	100	нд	нд
2	Заключение договора на выполнение строительно-монтажных работ (дополнительного соглашения к договору)	апрель 2028 г.	апрель 2028 г.	нд	нд	нд	нд	нд	нд
2.1.	Закупка основного оборудования	апрель 2028 г.	апрель 2028 г.	нд	нд	100	100	нд	нд
2.2.	Выполнение строительно-монтажных и пусконаладочных работ	март 2028 г.	сентябрь 2028 г.	нд	нд	100	100	нд	нд
3	Выполнение подготовительных работ на площадке строительства	июнь 2028 г.	июнь 2028 г.	нд	нд	100	100	нд	нд
3.1.	Поставка основного оборудования	март 2028 г.	март 2028 г.	нд	нд	100	100	нд	нд
3.2.	Монтаж основного оборудования	август 2028 г.	август 2028 г.	нд	нд	100	100	нд	нд
3.3.	Получение разрешения на эксплуатацию энергообъекта от органов государственного контроля и надзора на период пусконаладочных работ	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд
3.4.	Получение акта о выполнении субъектом электроэнергетики технических условий, согласованного соответствующим субъектом оперативно-диспетчерского управления (в случае, если технические условия были согласованы субъектом оперативно-диспетчерского управления).	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд
3.5.	Пусконаладочные работы	сентябрь 2028 г.	сентябрь 2028 г.	нд	нд	100	100	нд	нд
3.7.	Испытания и ввод в эксплуатацию	сентябрь 2028 г.	декабрь 2028 г.	нд	нд	100	100	нд	нд
4	Комплексное опробование оборудования	декабрь 2028 г.	декабрь 2028 г.	нд	нд	100	100	нд	нд
4.1.	Оформление акта приемки законченного строительством объекта за исключением случая, если застройщик является лицом, осуществляющим строительство	декабрь 2028 г.	декабрь 2028 г.	нд	нд	нд	нд	нд	нд
4.2.	Получение разрешения на эксплуатацию энергообъекта от органов государственного контроля и надзора	декабрь 2028 г.	декабрь 2028 г.	нд	нд	нд	нд	нд	нд

4.3.	Оформление (подписание) актов об осуществлении технологического присоединения к электрическим сетям	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд
4.4.	Приемка основных средств к бухгалтерскому учету	декабрь 2028 г.	декабрь 2028 г.	нд	нд	нд	нд	нд	нд
4.5.	Получение разрешения на ввод объекта в эксплуатацию.	декабрь 2028 г.	декабрь 2028 г.	нд	нд	нд	нд	нд	нд

Генеральный директор ООО "ПРОМЭЛЕКТРОСЕТЬ"

Р.А. Каримов

Общество с ограниченной ответственностью «ПРОМЭЛЕКТРОСЕТЬ»
(фирменное наименование субъекта электроэнергетики)

Модернизация части фидера 20 с монтажом автоматического пункта секционирования ячейки 31 ПС "ЮЗР"
(наименование инвестиционного проекта)

№№	Наименование показателя и единицы измерения	Всего по инвестиционному проекту		Остаток		План (факт) года 2025	Год 2026				Год 2027				Год 2028				Год 2029				Год 2030				Итого за период реализации инвестиционной программы	
							План		Факт		План		Факт		План		Факт		План		Факт		План		Факт			
		План	Факт	по состоянию на 01.01.года (N-1)	по состоянию на 01.01.года X		Итого за год	Квартал	Итого за год	Квартал	Итого за год	Квартал	Итого за год	Квартал	Итого за год	Квартал	Итого за год	Квартал	Итого за год	Квартал	Итого за год	Квартал	Итого за год	Квартал	Итого за год	Квартал	План	Факт
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	28	29
1	Финансирование капитальных вложений в прогнозных ценах соответствующих лет всего, млн рублей (с НДС), в том числе за счет:	нд	3,905	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд
1.1	федерального бюджета	нд	0	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд
1.2	бюджетов субъектов Российской Федерации	нд	0	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд
1.3	средств, полученных от оказания услуг по регулируемым государством ценам (тарифам)	нд	3,905	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд
1.4	платы за технологическое присоединение	нд	0	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд
1.5	иных источников финансирования	нд	0	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд
2	Освоение капитальных вложений в прогнозных ценах соответствующих лет всего, млн рублей (без НДС), в том числе:	нд	2,16	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд
2.1	проектно-изыскательские работы	нд	0,292875	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд
2.2	строительные работы, реконструкция, монтаж оборудования	нд	0,781	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд
2.3	оборудование	нд	1,1	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд
2.4	прочие затраты	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд
3	Постановка объектов электросетевого хозяйства под напряжение:	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд
3.1	объектов электросетевого хозяйства (объектов электроэнергетики), МВт	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд
3.2	объектов электросетевого хозяйства, МВ×А	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд
3.3	объектов электросетевого хозяйства, Мвар	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд
3.4	воздушных линий электропередачи в одноцепном исполнении, км	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд
3.5	воздушных линий электропередачи в двухцепном исполнении, км	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд
3.6	кабельных линий электропередачи, км	нд																										

[illegible]

Р.А. Каримов

Год раскрытия информации: 2025 год

Паспорт инвестиционного проекта

Общество с ограниченной ответственностью «ПРОМЭЛЕКТРОСЕТЬ»
(фирменное наименование субъекта электроэнергетики)

P_ZXCVBN20282
(идентификатор инвестиционного проекта)

Модернизация части фидера 20 с монтажом автоматического пункта секционирования ячейки 31 ПС "ЮЗР"
(наименование инвестиционного проекта)

Раздел 7. Результаты закупок товаров, работ и услуг, выполненных для целей реализации инвестиционного проекта

[illegible]

Генеральный директор ООО "ПРОМЭЛЕКТРОСЕТЬ"

Р.А. Каримов

Год раскрытия информации: 2025 год

Паспорт инвестиционного проекта

Общество с ограниченной ответственностью «ПРОМЭЛЕКТРОСЕТЬ»
(фирменное наименование субъекта электроэнергетики)

P_ZXCVBN20282

(идентификатор инвестиционного проекта)

Модернизация части фидера 20 с монтажом автоматического пункта секционирования ячейки 31 ПС "ЮЗР"
(наименование инвестиционного проекта)

Раздел 8. Отчет о ходе реализации инвестиционного проекта. Общие сведения о реализации проекта.

Наименование объекта	Фидер 20 от ячейки 31 ПС 110/10/6 «ЮЗР»; по адресу: Ростовская область, г. Волгодонск
Местоположение объекта (субъект РФ, населенный пункт)	Ростовская область, г. Волгодонск
Тип проекта	Модернизация
Вводимая мощность (в том числе прирост)	нд
Срок ввода объекта	2028
Фактическая стадия реализации проекта на отчетную дату	Планирование
Сметная стоимость проекта в ценах 2025 года с НДС, млн. руб.	нд
Документ, в соответствии с которым определена стоимость проекта	нд
Стоимость по результатам проведенных закупок с НДС, млн. руб.	нд
Объем заключенных на отчетную дату договоров по проекту, млн. руб.	нд
в том числе	нд
- по договорам подряда (в разбивке по каждому подрячку и по договорам):	нд
объем заключенного договора в ценах _____ года с НДС, млн. руб.	нд
% от сметной стоимости проекта	нд
оплачено по договору, млн. руб.	нд
освоено по договору, млн. руб.	нд
- по договорам поставки основного оборудования (в разбивке по каждому поставщику и по договорам):	нд
объем заключенного договора в ценах _____ года с НДС, млн. руб.	нд
% от сметной стоимости проекта	нд
оплачено по договору, млн. руб.	нд
освоено по договору, млн. руб.	нд
- по прочим договорам (в разбивке по каждому контрагенту и по договорам)	нд
объем заключенного договора в ценах _____ года с НДС, млн. руб.	нд
% от сметной стоимости проекта	нд
оплачено по договору, млн. руб.	нд
освоено по договору, млн. руб.	нд
% законтрактованности объекта непосредственно с изготовителями и поставщиками	нд
в том числе	нд
- СМР, %	нд
- поставка основного оборудования, %	нд
- разработка проектной документации и рабочей документации, %	нд
% оплаты по объекту(предоплата)	нд
всего оплачено по объекту	нд

% освоения по объекту за отчетный период	н.д
всего освоено по объекту	н.д
Участники реализации инвестиционного проекта: - заказчик-застройщик - проектно-изыскательские организации - технические агенты - подрядчики - поставщики основного оборудования	н.д
Перечень субподрядных организаций, участвующих в строительстве объекта	н.д
Количество строительно-монтажного персонала на площадке строительства энергообъекта	н.д
в том числе	н.д
- строительный персонал	н.д
- монтажный персонал	н.д
Основное оборудование	н.д
График поставки основного оборудования	н.д
- дата поставки	н.д
- задержки в поставке	н.д
- причины задержек	н.д
Фактическое состояние реализации инвестиционного проекта в срок	н.д
Факты и события, влияющие на ход реализации проекта, проблемные вопросы: - выявленные нарушения договоров подряда, - рекламации к заводам - изготовителям и поставщикам, - предписания надзорных органов, - дефицит источников финансирования и др., - другое (расшифровать)	н.д

Генеральный директор ООО "ПРОМЭЛЕКТРОСЕТЬ"

Р.А. Каримов

Год раскрытия информации: 2025 год

Паспорт инвестиционного проекта

Общество с ограниченной ответственностью «ПРОМЭЛЕКТРОСЕТЬ»
(фирменное наименование субъекта электроэнергетики)

P_ZXCVBN20302
(идентификатор инвестиционного проекта)

Модернизация части фидера 21 с монтажом автоматического пункта секционирования ячейки 12 ПС "ВПТФ"
(наименование инвестиционного проекта)

Раздел 1. Общая информация об инвестиционном проекте

№ пп	Наименование	Содержание
1	2	3
1	Группа инвестиционных проектов инвестиционной программы	1.2.2 Реконструкция, модернизация, техническое перевооружение линий электропередачи, всего, в том числе:
2	Цели (указать укрупненные цели в соответствии с приложением ____)	Повышение качества поставляемой потребителям электрической энергии за счет увеличения пропускной способности линий, приведение технического состояния ВЛ в соответствие с требованиями законодательства РФ в области электроэнергетики
3	Наименование обособленного подразделения субъекта электроэнергетики, реализующего инвестиционный проект (если применимо)	Не применимо
4	Субъекты Российской Федерации, на территории которых реализуется проект	Ростовская область
5	Территории муниципальных образований, на территории которых реализуется инвестиционный проект	г. Волгодонск
6	Наличие решения о резервировании земель	Не требуется
7	Наличие решения об изъятии земельных участков для государственных или муниципальных нужд	Не требуется
8	Наличие решения о переводе земель или земельных участков из одной категории в другую	Не требуется
9	Наличие правоустанавливающих документов на земельный участок	Не требуется
10	Наличие утвержденной документации по планировке территории	Не требуется
11	Объект капитального строительства относится к видам объектов федерального, регионального, местного значения, подлежащим отображению в соответствующем документе территориального планирования	Не относится
12	Объект капитального строительства (федерального, регионального, местного значения) отображен в соответствующем документе территориального планирования (Российской Федерации, субъекта Российской Федерации, муниципального образования)	Не относится
13	Наличие заключения по результатам технологического и ценового аудита инвестиционного проекта	Отсутствует (на момент раскрытия информации о проекте инвестиционной программы)

1	2	3
14	Наличие положительного заключения экспертизы проектной документации	Не требуется
15	Наличие утвержденной проектной документации	Отсутствует (на момент раскрытия информации о проекте инвестиционной программы)
16	Наличие разрешения на строительство	Не требуется
17	Плановые значения количественных показателей реализации инвестиционной программы, соответствующих целям инвестиционного проекта, указанных в пункте 2	2,825 млн.руб. с НДС 20% в прогнозных ценах на момент реализации.
18	Информация об объектах электроэнергетики, предусмотренных инвестиционным проектом, содержащаяся в схеме и программе развития Единой энергетической системы России (схеме и программе развития электроэнергетики субъекта Российской Федерации)	Объект не подлежит рассмотрению в рамках схемы и программы развития Единой энергетической системы России (схемы и программы развития электроэнергетики Ростовской области)
19	Информация об объектах электроэнергетики, предусмотренных инвестиционным проектом, содержащаяся в схеме и программе развития электроэнергетики субъекта Российской Федерации	Отсутствует
20	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	Отсутствует
21	Проектные показатели планируемой нагрузки трансформаторных и иных подстанций, строительство (реконструкцию, модернизацию) которых планируется осуществить в рамках реализации инвестиционной программы (проекта инвестиционной программы)	Отсутствует
22	Информация о степени загрузки вводимых после строительства объектов электросетевого хозяйства, определяемой в соответствии с методическими указаниями, утверждаемыми Министерством энергетики Российской Федерации	Отсутствует
23	Информация о результатах контрольных замеров электрических нагрузок оборудования объектов электросетевого хозяйства, реконструкция (модернизация, техническое перевооружение) которых предусматривается инвестиционным проектом	Отсутствует
24	Общий объем финансирования капитальных вложений по инвестиционному проекту за период реализации инвестиционной программы	2,825 млн.руб. с НДС 20% в прогнозных ценах на момент реализации.
25	Общий объем освоения капитальных вложений по инвестиционному проекту за период реализации инвестиционной программы	2,825 млн.руб. с НДС 20% в прогнозных ценах на момент реализации.

Год раскрытия информации: 2025 год

Паспорт инвестиционного проекта

Общество с ограниченной ответственностью «ПРОМЭЛЕКТРОСЕТЬ»
(фирменное наименование субъекта электроэнергетики)

P_ZXCVBW20302
(идентификатор инвестиционного проекта)

Модернизация части фидера 21 с монтажом автоматического пункта секционирования ячейки 12 ПС "ВНТФ"
(наименование инвестиционного проекта)

Раздел 2. Информация об энергопринимающих устройствах потребителей, с которыми заключены договоры об осуществлении технологического присоединения к электрическим сетям, предусматривающими выполнение мероприятий, реализуемых в рамках инвестиционного проекта, и об определенных указанными договорами обязательствах сетевой организации на выполнение мероприятий, предусмотренных инвестиционным проектом

№ пп	Реквизиты договора ТП	Реквизиты дополнительных соглашений к договору	Состояние договора ТП	Местонахождение энергопринимающего устройства, объекта по производству электрической энергии, объекта электросетевого хозяйства электросетевой организации или иного лица	Наименование энергопринимающего устройства, объекта по производству электрической энергии, объекта электросетевого хозяйства электросетевой организации или иного лица/	Наименование точки присоединения энергопринимающего устройства, объекта по производству электрической энергии, объекта электросетевого хозяйства электросетевой организации или иного лица	Максимальная мощность энергопринимающих устройств всего, МВт	Максимальная мощность энергопринимающих устройств ранее присоединенных, МВт	Максимальная мощность энергопринимающих устройств присоединенных, МВт	Напряжени е, кВ	Заявленная категория надежности	Мощности присоединяемых к сети трансформаторов всего, МВА	Количество присоединяемых к сети трансформаторов, всего	Мощность присоединяемых к сети генераторов, МВт	Количество присоединяемых к сети генераторов	Содержание в соответствии с договором ТП (ТУ) мероприятий, реализуемых в рамках инвестиционного проекта, по:		Размер платы за технологическое присоединение (в соответствии с договором об осуществлении технологического присоединения), млн рублей
																технологическому присоединению от существующих объектов электросетевого хозяйства до границы участка, на котором расположены энергопринимающие устройства и (или) объекты электромеретства (объекты по производству электрической энергии, объекты электросетевого хозяйства) заявителя (за исключением выполнения требований к усилению существующей электрической сети), реализуемое в рамках инвестиционного проекта	выполнению требований к усилению существующей электрической сети	
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16	17	18	19
нд	Реквизиты договора 1	нд	нд	Местонахождение 1	Наименование энергопринимающего устройства 1	Всего по всем точкам присоединения,	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд
нд	Реквизиты договора 1	нд	нд	Местонахождение 1	Наименование энергопринимающего устройства 1	Наименование точки присоединения 1	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд
нд	Реквизиты договора 1	нд	нд	Местонахождение 1	Наименование энергопринимающего устройства 1	Наименование точки присоединения 2	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд
нд	Реквизиты договора 2	нд	нд	Местонахождение 2	Наименование энергопринимающего устройства 2	Всего по всем точкам присоединения, в том числе:	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд
нд	Реквизиты договора 2	нд	нд	Местонахождение 2	Наименование энергопринимающего устройства 2	Наименование точки присоединения 1	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд
нд	Реквизиты договора 2	нд	нд	Местонахождение 2	Наименование энергопринимающего устройства 2	Наименование точки присоединения 2	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд
нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд
нд	Всего	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд

Генеральный директор ООО "ПРОМЭЛЕКТРОСЕТЬ"

Р.А. Каримов

Приложение №
к приказу Минэнерго России
от «__» _____ 201_ г. №__

Год раскрытия информации: 2025 год

Паспорт инвестиционного проекта

Общество с ограниченной ответственностью «ПРОМЭЛЕКТРОСЕТЬ»
(фирменное наименование субъекта электроэнергетики)

P_ZXCVCBN20302
(идентификатор инвестиционного проекта)

Модернизация части фидера 21 с монтажом автоматического пункта секционирования ячейки 12 ПС "ВПТФ"
(наименование инвестиционного проекта)

Раздел 3.1 Конкретные результаты реализации инвестиционного проекта

№ пп	Диспетчерское наименование трансформаторной или иной подстанции		Вид оборудования	Тип оборудования		Диспетчерское наименование оборудования		Год выпуска		Год ввода в эксплуатацию	Номинальное напряжение (высшее), кВ		Номинальная мощность, МВ•А, Мвар		Год в котором был завершен последний капитальный ремонт	Техническое освидетельствование (далее - ТО)		Техническое обследование (далее - ТОБ)	
																наименование, номер и дата регистрации документа по результатам ТО, организация, проводившая ТО	заключение, принятое по результатам ТО	наименование, номер и дата регистрации документа по результатам ТОБ, организация, проводившая ТОБ	заключение, принятое по результатам ТОБ
До	После		До	После	До	После	До	После	До	До	После	До	После	До	До	До	До		
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16	17	18	19	20
нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд

Примечание.
При заполнении столбца 4 указывается следующие виды оборудования:

- Выключатель
- Автотрансформатор масляный
- Автотрансформатор элегазовый
- Трансформатор силовой масляный
- Трансформатор силовой элегазовый
- Генераторное оборудование
- Синхронный компенсатор
- Батарея статических конденсаторов
- Реактор шунтирующий
- Реактор токоограничивающий

Генеральный директор ООО "ПРОМЭЛЕКТРОСЕТЬ" Р.А. Каримов

Приложение № _____
к приказу Минэнерго России
от «__» _____ 201__ г. № _____

Год раскрытия информации: 2025 год

Паспорт инвестиционного проекта

Общество с ограниченной ответственностью «ПРОМЭЛЕКТРОСЕТЬ»
(фирменное наименование субъекта электроэнергетики)

Р_ZXCVBN20302
(идентификатор инвестиционного проекта)

Модернизация части фидера 21 с монтажом автоматического пункта секционирования ячейки 12 ПС "ВПТФ"
(наименование инвестиционного проекта)

Раздел 3.2 Конкретные результаты реализации инвестиционного проекта

№ пп	Диспетчерское наименование линии электропередачи		Наименование участка линии электропередачи, реконструкция (модернизация, техническое перевооружение) которого предусматривается инвестиционным проектом		Напряжение, кВ				Год ввода в эксплуатацию участка линии электропередачи	Ценность участка линии электропередачи		Сечение провода на участке линии электропередачи		Тип линии		Протяженность по трассе, км		Год реконструкции (модернизации)	Год последнего капитального ремонта участка линии электропередачи	Количество капитальных ремонтов участка линии электропередачи с начала эксплуатации	Тип опор (преобладающий вид прокладки КЛ)		Техническое освидетельствование		Техническое обследование (далее -	
					проектное		рабочее																наименование, номер и дата регистрации документа по результатам ТО, организация, проводившая ТО	заключение, принятое по результатам ТО	наименование, номер и дата регистрации документа по результатам ТОБ, организация, проводившая ТОБ	заключение, принятое по результатам ТОБ
До	После	До	После	До	После	До	После	До	До	После	До	После	До	После	До	После	До	До	До	До	После	До	До	До	До	
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16	19	20	21	22	23	24	25	26	27	28	29
1	фидера 21 ПС "ВПТФ"	фидера 21 ПС "ВПТФ"	фидера 21 ПС "ВПТФ"	фидера 21 ПС "ВПТФ"	10	10	10	10	1980	1	1	70	70	В.Л	В.Л	нд	нд	нд	нд	нд	ж/б	ж/б	нд	нд	Дефектная ведомость	Требуется реконструкция

Генеральный директор ООО "ПРОМЭЛЕКТРОСЕТЬ" Р.А. Каримов

Год раскрытия информации: 2025 год

Паспорт инвестиционного проекта

Общество с ограниченной ответственностью «ПРОМЭЛЕКТРОСЕТЬ»
(фирменное наименование субъекта электроэнергетики)

P_ZXCVCBN20302
(идентификатор инвестиционного проекта)

Модернизация части фидера 21 с монтажом автоматического пункта секционирования ячейки 12 ПС "ВПТФ"
(наименование инвестиционного проекта)

Раздел 3.3 Планируемые цели, задачи, этапы, сроки и конкретные результаты реализации инвестиционного проекта

№ пп	Наименование	Содержание
1	2	3
1	Задачи, решаемые в рамках инвестиционного проекта	Повышение качества поставляемой потребителям электрической энергии за счет увеличения пропускной способности линий, приведение технического состояния ВЛ в соответствие с требованиями законодательства РФ в области электроэнергетики
2	Описание конкретных результатов реализации инвестиционного проекта	Повышение качества и надежности электроэнергии, снижение количества аварийных отключений.
3	Описание состава объектов инвестиционной деятельности их количества и характеристик в отношении каждого такого объекта	Монтаж автоматического пункта секционирования ячейка 4 ТП 71
4	Удельные стоимостные показатели реализации инвестиционного проекта	2,825 млн.руб. с НДС 20% в прогнозных ценах на момент реализации.
5	Описание этапов (при наличии этапности) реализации инвестиционного проекта	Строительно-монтажные работы, пуско-наладочные работы, постановка под напряжение, ввод в эксплуатацию
6	Обоснование необходимости реализации инвестиционного проекта	Повышения надёжности электроснабжения
7	Год начала реализации инвестиционного проекта	2030
8	Год окончания реализации инвестиционного проекта	2030
9	Текущая стадия реализации инвестиционного проекта	Планирование

Генеральный директор ООО "ПРОМЭЛЕКТРОСЕТЬ" Р.А. Каримов

Год раскрытия информации: 2025 год

Паспорт инвестиционного проекта

Общество с ограниченной ответственностью «ПРОМЭЛЕКТРОСЕТЬ»
(фирменное наименование субъекта электроэнергетики)

P_ZXCVCBN20302
(идентификатор инвестиционного проекта)

Модернизация части фидера 21 с монтажом автоматического пункта секционирования ячейки 12 ПС "ВНТФ"
(наименование инвестиционного проекта)

Раздел 3.4. Показатели инвестиционного проекта. Оценка ожидаемого изменения показателей уровня надежности оказываемых услуг по передаче электрической энергии

Фактические показатели уровня надежности оказываемых услуг по передаче электрической энергии (до реализации инвестиционного проекта)												Оценка ожидаемого изменения показателей уровня надежности оказываемых услуг по передаче электрической энергии (после реализации инвестиционного проекта)													
год	Диспетчерское наименование подстанции или линии электропередачи, в результате отключения которой произошло прекращение передачи электроэнергии	Ti, час	Ni	PI, MBt	Ti-Ni, час	Ti-PI, MBt час	Nt	Ti-Ni/Nt, час	Ni/Nt	Реквизиты документа первичной информации (акта расследования технологических нарушений (аварий) или иного документа	Причины, установленные соответствующими актами расследования технологических нарушений (аварий), которые привели к прекращению электроснабжения, и на устранение которых направлены мероприятия инвестиционного проекта	Годы реализации инвестиционной программы (начиная с года, следующего за годом ввода объектов, предусмотренных инвестиционным проектом до окончания периода инвестиционной программы)	Оценка ожидаемого количества прекращений передачи электрической энергии потребителям услуг на объектах электросетевого хозяйства указанных в графе 2 (t ^м)	$\Sigma^{m}Ti-Ni$	$\Sigma^{m}Ti$	$\Sigma^{m}Ti/Nt$	Nt	$\Sigma^{m}Ti-Ni/Nt$	$\Sigma^{m}Ni/Nt$	$\Sigma^{m}Ti-PI$	$\Sigma^{m}Ti/Nt$	ΔP_{saId}	ΔP_{saIf}	ΔP_{ens}	Описание методологии расчета ожидаемых значений показателей надежности, достигаемых по результатам реализации инвестиционного проекта
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
всего в год (-1), в том числе:		$\Sigma^{m-1}Ti$	$\Sigma^{m-1}Ni$	$\Sigma^{m-1}PI$	$\Sigma^{m-1}Ti-Ni$	$\Sigma^{m-1}Ti-PI$	Nt	$\Sigma^{m-1}Ti-Ni/Nt$	$\Sigma^{m-1}Ni/Nt$		Описание причин	Год 1													Описание
2024	Фидера 29 ПС "Промбаз"	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд
всего в год (-2), в том числе:		$\Sigma^{m-2}Ti$	$\Sigma^{m-2}Ni$	$\Sigma^{m-2}PI$	$\Sigma^{m-2}Ti-Ni$	$\Sigma^{m-2}Ti-PI$	Nt	$\Sigma^{m-2}Ti-Ni/Nt$	$\Sigma^{m-2}Ni/Nt$																
2023	Фидера 29 ПС "Промбаз"	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд

Генеральный директор ООО "ПРОМЭЛЕКТРОСЕТЬ" Р.А. Каримов

Год раскрытия информации: 2025 год

Паспорт инвестиционного проекта

Общество с ограниченной ответственностью «ПРОМЭЛЕКТРОСЕТЬ»
(фирменное наименование субъекта электроэнергетики)

P_ZXCVBN20302
(идентификатор инвестиционного проекта)

Модернизация части фидера 21 с монтажом автоматического пункта секционирования ячейки 12 ПС "ВПТФ"
(наименование инвестиционного проекта)

Раздел 4. Показатели инвестиционного проекта (информация о федеральных законах, законах субъектов Российской Федерации, муниципальных правовых актах, решениях Правительства Российской Федерации (федерального органа исполнительной власти, органа государственной власти субъекта Российской Федерации, органа местного самоуправления), предусматривающих финансирование инвестиционного проекта (объектов капитального строительства, предусмотренных инвестиционным проектом))

№ пп	Год раскрытия информации о паспорте инвестиционного проекта	Наименование федерального закона, закона субъекта Российской Федерации, муниципального правового акта, решения Правительства Российской Федерации (федерального органа исполнительной власти, органа государственной власти субъекта Российской Федерации, органа местного самоуправления), предусматривающих финансирование инвестиционного проекта (объектов капитального строительства, предусмотренных инвестиционным проектом)	Реквизиты документа	Реквизиты положений документа, направленных на финансирование инвестиционного проекта					Объемы финансирования инвестиционного проекта за счет средств бюджетов бюджетной системы Российской Федерации, млн рублей					
				ГРБС	РзПр	ЦСР	ВР	Другое	N-1	N	N+1	N+2	N+3	N+4
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15
1	2025	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд

Генеральный директор ООО "ПРОМЭЛЕКТРОСЕТЬ" Р.А. Каримов

Год раскрытия информации: 2025 год

Паспорт инвестиционного проекта

Общество с ограниченной ответственностью «ПРОМЭЛЕКТРОСЕТЬ»
(фирменное наименование субъекта электроэнергетики)

P_ZXCVBN20302
(идентификатор инвестиционного проекта)

Модернизация части фидера 21 с монтажом автоматического пункта секционирования ячейки 12 ПС "ВПГФ"
(наименование инвестиционного проекта)

Раздел 5. Показатели инвестиционного проекта

Исходные данные	Значение					
Общая стоимость объекта, руб. без НДС	2354247,46					
Прочие расходы, руб. без НДС на объект	0					
Срок амортизации, лет	25					
Кол-во объектов, ед.	1					
Затраты на ремонт объекта, руб. без НДС	0					
Первый ремонт объекта, лет после постройки	нд					
Периодичность ремонта объекта, лет	нд					
Прочие расходы при эксплуатации объекта, руб. без НДС	0					
Возникновение прочих расходов, лет после постройки	нд					
Периодичность расходов, лет	нд					
Налог на прибыль	нд					
Прочие расходы, руб. без НДС в месяц	0					
Рабочий капитал в % от выручки	нд					
Срок кредита	нд					
Ставка по кредиту	нд					
Ставка по кредиту без учета субсидирования	нд					
Доля заемных средств	нд					
Ставка дисконтирования на собственный капитал	нд					
Доля собственных средств	нд					
Средневзвешенная стоимость капитала (WACC)	нд					
Период	2025	2026	2027	2028	2029	2030
Прогноз инфляции	нд	нд	нд	нд	нд	нд
Кумулятивная инфляция	нд	нд	нд	нд	нд	нд
Доход, руб. без НДС	нд	нд	нд	нд	нд	нд

Собственный капитал	
Простой период окупаемости, лет	
Дисконтированный период окупаемости, лет	
Чистая приведённая стоимость (NPV) через 10 лет после ввода объекта в эксплуатацию, руб.	

Денежный поток на собственный капитал, руб.

Период	Ряд1 (руб.)	Ряд2 (руб.)
1	0	0
2	~0.1E+10	~0.05E+10
3	~0.2E+10	~0.1E+10
4	~0.4E+10	~0.2E+10
5	~0.7E+10	~0.4E+10
6	~1.1E+10	~0.7E+10
7	~1.5E+10	~1.1E+10
8	~1.8E+10	~1.5E+10
9	~1.9E+10	~1.7E+10
10	~1.8E+10	~0.7E+10

Кредит, руб.	2025	2026	2027	2028	2029	2030
Основной долг на начало периода	нд	нд	нд	нд	нд	нд
Поступление кредита	нд	нд	нд	нд	нд	нд
Погашение основного долга	нд	нд	нд	нд	нд	нд
Начисление процентов	нд	нд	нд	нд	нд	нд

Бюджет доходов и расходов, руб.	2025	2026	2027	2028	2029	2030
Доход	нд	нд	нд	нд	нд	нд

Операционные расходы	нд	нд	нд	нд	нд	нд
Ремонт объекта	0	0	0	0	0	0
Прочие расходы при эксплуатации объекта, руб. без НДС	0	0	0	0	0	0
Налог на имущество (После ввода объекта в эксплуатацию)	нд	нд	нд	нд	нд	нд
Прибыль до вычета расходов по уплате налогов, процентов, и начисленной амортизации (EBITDA)	нд	нд	нд	нд	нд	нд
Амортизация	нд	нд	нд	нд	нд	нд
Прибыль до вычета расходов по уплате налогов и процентов (EBIT)	нд	нд	нд	нд	нд	нд
Проценты	нд	нд	нд	нд	нд	нд
Прибыль до налогообложения	нд	нд	нд	нд	нд	нд
Налог на прибыль	нд	нд	нд	нд	нд	нд
Чистая прибыль	нд	нд	нд	нд	нд	нд

Денежный поток на собственный капитал, руб.	2025	2026	2027	2028	2029	2030
Прибыль до вычета расходов по уплате налогов и процентов (EBIT)	нд	нд	нд	нд	нд	нд
Амортизация	нд	нд	нд	нд	нд	нд
Проценты	нд	нд	нд	нд	нд	нд
Налог на прибыль	нд	нд	нд	нд	нд	нд
НДС	нд	нд	нд	нд	нд	нд
Изменения в рабочем капитале	нд	нд	нд	нд	нд	нд
Инвестиции	нд	нд	нд	нд	нд	нд
Изменения финансовых обязательств	нд	нд	нд	нд	нд	нд
Чистый денежный поток	нд	нд	нд	нд	нд	нд
Накопленный чистый денежный поток	нд	нд	нд	нд	нд	нд
Коэффициент дисконтирования	нд	нд	нд	нд	нд	нд
Дисконтированный денежный поток нарастающим итогом (PV)	нд	нд	нд	нд	нд	нд
Чистая приведённая стоимость без учета продажи (NPV)	нд	нд	нд	нд	нд	нд
Внутренняя норма доходности (IRR)	нд	нд	нд	нд	нд	нд
Срок окупаемости (PBP)	нд	нд	нд	нд	нд	нд
Дисконтированный срок окупаемости (DBP)	нд	нд	нд	нд	нд	нд

* Форма заполняется:

- в отношении вновь создаваемых объектов, для которых могут применяться расчеты экономической эффективности реализации инвестиционных проектов
- в отношении реконструированных объектов в том случае, если данный объект после реконструкции "создает" новый финансовый поток
- по проектам, общая стоимость реализации которых составляет 500 млн. рублей и более.

** Показатели экономической эффективности рассчитываются за период от начала реализации проекта до момента истечения 10 лет с даты ввода объекта в эксплуатацию

Генеральный директор ООО "ПРОМЭЛЕКТРОСЕТЬ"

Р.А. Каримов

Год раскрытия информации: 2025 год

Паспорт инвестиционного проекта

Общество с ограниченной ответственностью «ПРОМЭЛЕКТРОСЕТЬ»
(фирменное наименование субъекта электроэнергетики)

Р-ZXCVCBN20302
(идентификатор инвестиционного проекта)

Модернизация части фидера 21 с монтажом автоматического пункта секционирования ячейки 12 ПС "ВПТФ"
(наименование инвестиционного проекта)

Раздел 6.1. График реализации инвестиционного проекта

№	Наименование контрольных этапов реализации инвестпроекта с указанием событий/работ критического пути сетевого графика *	Сроки выполнения				Процент исполнения работ за весь период (%)	Процент выполнения за отчетный период (%)	Основные причины невыполнения	Предложения по корректирующим мероприятиям по устранению отставания
		План		Факт					
		начало 01.01.2030	окончание 31.12.2030	начало	окончание				
1	2	3	4	7	8	9	10	11	12
1	Предпроектный и проектный этап	январь 2030 г.	апрель 2030г.	нд	нд	нд	нд	нд	нд
1.1.	Заключение договора на ТП	январь 2030 г.	январь 2030 г.	нд	нд	нд	нд	нд	нд
1.2.	Утверждение платы за ТП по индивидуальному проекту	январь 2030 г.	январь 2030 г.	нд	нд	нд	нд	нд	нд
1.2.1.	Принятие уполномоченным органом решения о подготовке документации по планировке территории	февраль 2030 г.	февраль 2030 г.	нд	нд	нд	нд	нд	нд
1.3.	Утверждение документации по планировке территории	февраль 2030 г.	февраль 2030 г.	нд	нд	нд	нд	нд	нд
1.4.	Получение правоустанавливающих документов на земельный участок	февраль 2030 г.	февраль 2030 г.	нд	нд	нд	нд	нд	нд
1.5.	Заключение договора на разработку проектной документации	март 2030 г.	март 2030 г.	нд	нд	нд	нд	нд	нд
1.6.	Принемка проектной документации заказчиком	март 2030 г.	март 2030 г.	нд	нд	нд	нд	нд	нд
1.7.	Получение положительного заключения экспертизы проектной документации	март 2030 г.	март 2030 г.	нд	нд	нд	нд	нд	нд
1.8.	Получение положительного заключения государственной экологической экспертизы проектной документации	март 2030 г.	март 2030 г.	нд	нд	нд	нд	нд	нд
1.9.	Утверждение проектной документации	март 2030 г.	март 2030 г.	нд	нд	нд	нд	нд	нд
1.10.	Получение разрешения на строительство	апрель 2030 г.	апрель 2030 г.	нд	нд	нд	нд	нд	нд
1.11.	Разработка рабочей документации	апрель 2030 г.	апрель 2030 г.	нд	нд	нд	нд	нд	нд
1.12.	Организационный этап	июль 2030 г.	июль 2030 г.	нд	нд	100	100	нд	нд
2	Заключение договора на выполнение строительно-монтажных работ (дополнительного соглашения к договору)	июль 2030 г.	июль 2030 г.	нд	нд	нд	нд	нд	нд
2.1.	Закупка основного оборудования	июль 2030 г.	июль 2030 г.	нд	нд	100	100	нд	нд
2.2.	Выполнение строительно-монтажных и пусконаладочных работ	июль 2030 г.	сентябрь 2026 г.	нд	нд	100	100	нд	нд
3	Выполнение подготовительных работ на площадке строительства	июнь 2030 г.	июнь 2030 г.	нд	нд	100	100	нд	нд
3.1.	Поставка основного оборудования	март 2030 г.	март 2030 г.	нд	нд	100	100	нд	нд
3.2.	Монтаж основного оборудования	август 2030 г.	август 2030 г.	нд	нд	100	100	нд	нд
3.3.	Получение разрешения на эксплуатацию энергообъекта от органов государственного контроля и надзора на период пусконаладочных работ	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд
3.4.	Получение акта о выполнении субъектом электроэнергетики технических условий, согласованного соответствующим субъектом оперативно-диспетчерского управления (в случае, если технические условия были согласованы субъектом оперативно-диспетчерского управления).	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд
3.5.	Пусконаладочные работы	сентябрь 2030 г.	сентябрь 2030 г.	нд	нд	100	100	нд	нд
3.7.	Испытания и ввод в эксплуатацию	сентябрь 2030 г.	декабрь 2030 г.	нд	нд	100	100	нд	нд
4	Комплексное опробование оборудования	декабрь 2030 г.	декабрь 2030 г.	нд	нд	100	100	нд	нд
4.1.	Оформление акта приемки законченного строительством объекта за исключением случая, если застройщик является лицом, осуществляющим строительство	декабрь 2030 г.	декабрь 2030 г.	нд	нд	нд	нд	нд	нд
4.2.	Получение разрешения на эксплуатацию энергообъекта от органов государственного контроля и надзора	декабрь 2030 г.	декабрь 2030 г.	нд	нд	нд	нд	нд	нд

4.3.	Оформление (подписание) актов об осуществлении технологического присоединения к электрическим сетям	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд
4.4.	Приемка основных средств к бухгалтерскому учету	декабрь 2030 г.	декабрь 2030 г.	нд	нд	нд	нд	нд	нд
4.5.	Получение разрешения на ввод объекта в эксплуатацию.	декабрь 2030 г.	декабрь 2030 г.	нд	нд	нд	нд	нд	нд

Генеральный директор ООО "ПРОМЭЛЕКТРОСЕТЬ"

Р.А. Каримов

Общество с ограниченной ответственностью «ПРОМЭЛЕКТРОСЕТЬ»
(фирменное наименование субъекта электроэнергетики)

Модернизация части фидера 21 с монтажом автоматического пункта секционирования ячейки 12 ПС "ВПТФ"
(наименование инвестиционного проекта)

[illegible]

[illegible]

Р.А. Каримов

Год раскрытия информации: 2025 год

Паспорт инвестиционного проекта

Общество с ограниченной ответственностью «ПРОМЭЛЕКТРОСЕТЬ»
(фирменное наименование субъекта электроэнергетики)

P_ZXCVBN20302

(идентификатор инвестиционного проекта)

Модернизация части фидера 21 с монтажом автоматического пункта секционирования ячейки 12 ПС "ВПТФ"

(наименование инвестиционного проекта)

Раздел 7. Результаты закупок товаров, работ и услуг, выполненных для целей реализации инвестиционного проекта

[illegible]

Генеральный директор ООО "ПРОМЭЛЕКТРОСЕТЬ"

Р.А. Каримов

Год раскрытия информации: 2025 год

Паспорт инвестиционного проекта

Общество с ограниченной ответственностью «ПРОМЭЛЕКТРОСЕТЬ»
(фирменное наименование субъекта электроэнергетики)

P_ZXCVBN20302

(идентификатор инвестиционного проекта)

Модернизация части фидера 21 с монтажом автоматического пункта секционирования ячейки 12 ПС "ВПТФ"
(наименование инвестиционного проекта)

Раздел 8. Отчет о ходе реализации инвестиционного проекта. Общие сведения о реализации проекта.

Наименование объекта	Фидер 21 от ячейки 12 ПС 110/10/ «ВПТФ» по адресу: Ростовская область, г. Волгодонск
Местоположение объекта (субъект РФ, населенный пункт)	Ростовская область, г. Волгодонск
Тип проекта	Модернизация
Вводимая мощность (в том числе прирост)	нд
Срок ввода объекта	2030
Фактическая стадия реализации проекта на отчетную дату	Планирование
Сметная стоимость проекта в ценах 2025 года с НДС, млн. руб.	нд
Документ, в соответствии с которым определена стоимость проекта	нд
Стоимость по результатам проведенных закупок с НДС, млн. руб.	нд
Объем заключенных на отчетную дату договоров по проекту, млн. руб.	нд
в том числе	нд
- по договорам подряда (в разбивке по каждому подрядчику и по договорам):	нд
объем заключенного договора в ценах _____ года с НДС, млн. руб.	нд
% от сметной стоимости проекта	нд
оплачено по договору, млн. руб.	нд
освоено по договору, млн. руб.	нд
- по договорам поставки основного оборудования (в разбивке по каждому поставщику и по договорам):	нд
объем заключенного договора в ценах _____ года с НДС, млн. руб.	нд
% от сметной стоимости проекта	нд
оплачено по договору, млн. руб.	нд
освоено по договору, млн. руб.	нд
- по прочим договорам (в разбивке по каждому контрагенту и по договорам)	нд
объем заключенного договора в ценах _____ года с НДС, млн. руб.	нд
% от сметной стоимости проекта	нд
оплачено по договору, млн. руб.	нд
освоено по договору, млн. руб.	нд
% законтрактованности объекта непосредственно с изготовителями и поставщиками	нд
в том числе	нд
- СМР, %	нд
- поставка основного оборудования, %	нд
- разработка проектной документации и рабочей документации, %	нд
% оплаты по объекту(предоплата)	нд
всего оплачено по объекту	нд

% освоения по объекту за отчетный период	нд
всего освоено по объекту	нд
Участники реализации инвестиционного проекта: - заказчик-застройщик - проектно-изыскательские организации - технические агенты - подрядчики - поставщики основного оборудования	нд
Перечень субподрядных организаций, участвующих в строительстве объекта	н.д
Количество строительно-монтажного персонала на площадке строительства энергообъекта	н.д
в том числе	н.д
- строительный персонал	н.д
- монтажный персонал	н.д
Основное оборудование	нд
График поставки основного оборудования	нд
- дата поставки	нд
- задержки в поставке	нд
- причины задержек	нд
Фактическое состояние реализации инвестиционного проекта в срок	нд
Факты и события, влияющие на ход реализации проекта, проблемные вопросы: - выявленные нарушения договоров подряда, - рекламации к заводам - изготовителям и поставщикам, - предписания надзорных органов, - дефицит источников финансирования и др., - другое (расшифровать)	нд

Генеральный директор ООО "ПРОМЭЛЕКТРОСЕТЬ"

Р.А. Каримов

Год раскрытия информации: 2025 год

Паспорт инвестиционного проекта

Общество с ограниченной ответственностью «ПРОМЭЛЕКТРОСЕТЬ»
(фирменное наименование субъекта электроэнергетики)

P_ZXCVBN20262
(идентификатор инвестиционного проекта)

Модернизация части фидера 29 с монтажом автоматического пункта секционирования ячейки 4 ТП 71
(наименование инвестиционного проекта)

Раздел 1. Общая информация об инвестиционном проекте

№ пп	Наименование	Содержание
1	2	3
1	Группа инвестиционных проектов инвестиционной программы	1.2.2 Реконструкция, модернизация, техническое перевооружение линий электропередачи, всего, в том числе:
2	Цели (указать укрупненные цели в соответствии с приложением ____)	Повышение качества поставляемой потребителям электрической энергии за счет увеличения пропускной способности линий, приведение технического состояния ВЛ в соответствие с требованиями законодательства РФ в области электроэнергетики
3	Наименование обособленного подразделения субъекта электроэнергетики, реализующего инвестиционный проект (если применимо)	Не применимо
4	Субъекты Российской Федерации, на территории которых реализуется проект	Ростовская область
5	Территории муниципальных образований, на территории которых реализуется инвестиционный проект	г. Волгодонск
6	Наличие решения о резервировании земель	Не требуется
7	Наличие решения об изъятии земельных участков для государственных или муниципальных нужд	Не требуется
8	Наличие решения о переводе земель или земельных участков из одной категории в другую	Не требуется
9	Наличие правоустанавливающих документов на земельный участок	Не требуется
10	Наличие утвержденной документации по планировке территории	Не требуется
11	Объект капитального строительства относится к видам объектов федерального, регионального, местного значения, подлежащим отображению в соответствующем документе территориального планирования	Не относится
12	Объект капитального строительства (федерального, регионального, местного значения) отображен в соответствующем документе территориального планирования (Российской Федерации, субъекта Российской Федерации, муниципального образования)	Не относится
13	Наличие заключения по результатам технологического и ценового аудита инвестиционного проекта	Отсутствует (на момент раскрытия информации о проекте инвестиционной программы)

1	2	3
14	Наличие положительного заключения экспертизы проектной документации	Не требуется
15	Наличие утвержденной проектной документации	Отсутствует (на момент раскрытия информации о проекте инвестиционной программы)
16	Наличие разрешения на строительство	Не требуется
17	Плановые значения количественных показателей реализации инвестиционной программы, соответствующих целям инвестиционного проекта, указанных в пункте 2	2,378 млн.руб. с НДС 20% в прогнозных ценах на момент реализации.
18	Информация об объектах электроэнергетики, предусмотренных инвестиционным проектом, содержащаяся в схеме и программе развития Единой энергетической системы России (схеме и программе развития электроэнергетики субъекта Российской Федерации)	Объект не подлежит рассмотрению в рамках схемы и программы развития Единой энергетической системы России (схемы и программы развития электроэнергетики Ростовской области)
19	Информация об объектах электроэнергетики, предусмотренных инвестиционным проектом, содержащаяся в схеме и программе развития электроэнергетики субъекта Российской Федерации	Отсутствует
20	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	Отсутствует
21	Проектные показатели планируемой нагрузки трансформаторных и иных подстанций, строительство (реконструкцию, модернизацию) которых планируется осуществить в рамках реализации инвестиционной программы (проекта инвестиционной программы)	Отсутствует
22	Информация о степени загрузки вводимых после строительства объектов электросетевого хозяйства, определяемой в соответствии с методическими указаниями, утверждаемыми Министерством энергетики Российской Федерации	Отсутствует
23	Информация о результатах контрольных замеров электрических нагрузок оборудования объектов электросетевого хозяйства, реконструкция (модернизация, техническое перевооружение) которых предусматривается инвестиционным проектом	Отсутствует
24	Общий объем финансирования капитальных вложений по инвестиционному проекту за период реализации инвестиционной программы	2,378 млн.руб. с НДС 20% в прогнозных ценах на момент реализации.
25	Общий объем освоения капитальных вложений по инвестиционному проекту за период реализации инвестиционной программы	2,378 млн.руб. с НДС 20% в прогнозных ценах на момент реализации.

Генеральный директор ООО "ПРОМЭЛЕКТРОСЕТЬ"

Р.А. Каримов

Год раскрытия информации: 2025 год

Паспорт инвестиционного проекта

Общество с ограниченной ответственностью «ПРОМЭЛЕКТРОСЕТЬ»
(фирменное наименование субъекта электроэнергетики)

P_ZXCVB820262
(идентификатор инвестиционного проекта)

Модернизация части фидера 29 с монтажом автоматического пункта секционирования ячейки 4 ТП 71
(наименование инвестиционного проекта)

Раздел 2. Информация об энергопринимающих устройствах потребителей, с которыми заключены договоры об осуществлении технологического присоединения к электрическим сетям, предусматривающими выполнение мероприятий, реализуемых в рамках инвестиционного проекта, и об определенных указанными договорами обязательствах сетевой организации на выполнение мероприятий, предусмотренных инвестиционным проектом

№ пп	Реквизиты договора ТП	Реквизиты дополнительных соглашений к договору	Составные договора ТП	Местонахождение энергопринимающего устройства, объекта по производству электрической энергии, объекта электросетевого хозяйства электросетевой организации или иного лица	Наименование энергопринимающего устройства, объекта по производству электрической энергии, объекта электросетевого хозяйства электросетевой организации или иного лица/	Наименование точки присоединения энергопринимающего устройства, объекта по производству электрической энергии, объекта электросетевого хозяйства электросетевой организации или иного лица	Максимальная мощность энергопринимающих устройств всего, МВт	Максимальная мощность энергопринимающих устройств ранее присоединенных, МВт	Максимальная мощность энергопринимающих устройств присоединенных, МВт	Напряжени е, кВ	Заявленная категория надежности	Мощности присоединяемых к сети трансформаторов всего МВА	Количество присоединяемых к сети трансформаторов, всего	Мощность присоединяемых к сети генераторов, МВт	Количество присоединяемых к сети генераторов	Содержание в соответствии с договором ТП (ТУ) мероприятий, реализуемых в рамках инвестиционного проекта, по:		Размер платы за технологическое присоединение (в соответствии с договором об осуществлении технологического присоединения), млн рублей
																технологическому присоединению от существующих объектов электросетевого хозяйства до границы участка, на котором расположены энергопринимающие устройства и (или) объекты электромеретства (объекты по производству электрической энергии, объекты электросетевого хозяйства) заявителя (за исключением выполнения требований к усилению существующей электрической сети), реализуемое в рамках инвестиционного проекта	выполнению требований к усилению существующей электрической сети	
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16	17	18	19
нд	Реквизиты договора 1	нд	нд	Местонахождение 1	Наименование энергопринимающего устройства 1	Всего по всем точкам присоединения,	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд
нд	Реквизиты договора 1	нд	нд	Местонахождение 1	Наименование энергопринимающего устройства 1	Наименование точки присоединения 1	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд
нд	Реквизиты договора 1	нд	нд	Местонахождение 1	Наименование энергопринимающего устройства 1	Наименование точки присоединения 2	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд
нд	Реквизиты договора 2	нд	нд	Местонахождение 2	Наименование энергопринимающего устройства 2	Всего по всем точкам присоединения, в том числе:	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд
нд	Реквизиты договора 2	нд	нд	Местонахождение 2	Наименование энергопринимающего устройства 2	Наименование точки присоединения 1	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд
нд	Реквизиты договора 2	нд	нд	Местонахождение 2	Наименование энергопринимающего устройства 2	Наименование точки присоединения 2	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд
нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд
нд	Всего	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд

Генеральный директор ООО "ПРОМЭЛЕКТРОСЕТЬ"

Р.А. Каримов

Приложение №
к приказу Минэнерго России
от «__» _____ 201_ г. №__

Год раскрытия информации: 2025 год

Паспорт инвестиционного проекта

Общество с ограниченной ответственностью «ПРОМЭЛЕКТРОСЕТЬ»
(фирменное наименование субъекта электроэнергетики)

P_ZXCVCBN20262
(идентификатор инвестиционного проекта)

Модернизация части фидера 29 с монтажом автоматического пункта секционирования ячейки 4 ТП 71
(наименование инвестиционного проекта)

Раздел 3.1 Конкретные результаты реализации инвестиционного проекта

№ пп	Диспетчерское наименование трансформаторной или иной подстанции		Вид оборудования	Тип оборудования		Диспетчерское наименование оборудования		Год выпуска		Год ввода в эксплуатацию	Номинальное напряжение (высшее), кВ		Номинальная мощность, МВ•А, Мвар		Год в котором был завершен последний капитальный ремонт	Техническое освидетельствование (далее - ТО)		Техническое обследование (далее - ТОБ)	
																наименование, номер и дата регистрации документа по результатам ТО, организация, проводившая ТО	заключение, принятое по результатам ТО	наименование, номер и дата регистрации документа по результатам ТОБ, организация, проводившая ТОБ	заключение, принятое по результатам ТОБ
До	После		До	После	До	После	До	После	До	До	После	До	После	До	До	До	До		
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16	17	18	19	20
нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд

Примечание.
При заполнении столбца 4 указывается следующие виды оборудования:

- Выключатель
- Автотрансформатор масляный
- Автотрансформатор элегазовый
- Трансформатор силовой масляный
- Трансформатор силовой элегазовый
- Генераторное оборудование
- Синхронный компенсатор
- Батарея статических конденсаторов
- Реактор шунтирующий
- Реактор токоограничивающий

Генеральный директор ООО "ПРОМЭЛЕКТРОСЕТЬ" Р.А. Каримов

Приложение № _____
к приказу Минэнерго России
от «__» _____ 201__ г. № _____

Год раскрытия информации: 2025 год

Паспорт инвестиционного проекта

Общество с ограниченной ответственностью «ПРОМЭЛЕКТРОСЕТЬ»
(фирменное наименование субъекта электроэнергетики)

Р_ZXCVBN20262
(идентификатор инвестиционного проекта)

Модернизация части фидера 29 с монтажом автоматического пункта секционирования ячейки 4 ТП 71
(наименование инвестиционного проекта)

Раздел 3.2 Конкретные результаты реализации инвестиционного проекта

№ пп	Диспетчерское наименование линии электропередачи		Наименование участка линии электропередачи, реконструкция (модернизация, техническое перевооружение) которого предусматривается инвестиционным проектом		Напряжение, кВ				Год ввода в эксплуатацию участка линии электропередачи	Ценность участка линии электропередачи		Сечение провода на участке линии электропередачи		Тип линии		Протяженность по трассе, км		Год реконструкции (модернизации)	Год последнего капитального ремонта участка линии электропередачи	Количество капитальных ремонтов участка линии электропередачи с начала эксплуатации	Тип опор (преобладающий вид прокладки КЛ)		Техническое освидетельствование		Техническое обследование (далее -	
					проектное		рабочее																наименование, номер и дата регистрации документа по результатам ТО, организация, проводившая ТО	заключение, принятое по результатам ТО	наименование, номер и дата регистрации документа по результатам ТОБ, организация, проводившая ТОБ	заключение, принятое по результатам ТОБ
					До	После	До	После																		
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16	19	20	21	22	23	24	25	26	27	28	29
1	фидера 29 ПС "Промбаз а-1"	фидера 29 ПС "Промбаз а-1"	фидера 29 ПС "Промбаз а-1"	фидера 29 ПС "Промбаз а-1"	10	10	10	10	1982	1	1	70	70	В.Л	В.Л	нд	нд	нд	нд	нд	ж/б	ж/б	нд	нд	Дефектная ведомость	Требуется реконструкция

Генеральный директор ООО "ПРОМЭЛЕКТРОСЕТЬ" Р.А. Каримов

Год раскрытия информации: 2025 год

Паспорт инвестиционного проекта

Общество с ограниченной ответственностью «ПРОМЭЛЕКТРОСЕТЬ»
(фирменное наименование субъекта электроэнергетики)

P_ZXCVBN20262
(идентификатор инвестиционного проекта)

Модернизация части фидера 29 с монтажом автоматического пункта секционирования ячейки 4 ТП 71
(наименование инвестиционного проекта)

Раздел 3.3 Планируемые цели, задачи, этапы, сроки и конкретные результаты реализации инвестиционного проекта

№ пп	Наименование	Содержание
1	2	3
1	Задачи, решаемые в рамках инвестиционного проекта	Повышение качества поставляемой потребителям электрической энергии за счет увеличения пропускной способности линий, приведение технического состояния ВЛ в соответствие с требованиями законодательства РФ в области электроэнергетики
2	Описание конкретных результатов реализации инвестиционного проекта	Повышение качества и надежности электроэнергии, снижение количества аварийных отключений.
3	Описание состава объектов инвестиционной деятельности их количества и характеристик в отношении каждого такого объекта	Монтаж автоматического пункта секционирования ячейка 4 ТП 71
4	Удельные стоимостные показатели реализации инвестиционного проекта	2,378 млн.руб. с НДС 20% в прогнозных ценах на момент реализации.
5	Описание этапов (при наличии этапности) реализации инвестиционного проекта	Строительно-монтажные работы, пуско-наладочные работы, постановка под напряжение, ввод в эксплуатацию
6	Обоснование необходимости реализации инвестиционного проекта	Повышения надёжности электроснабжения
7	Год начала реализации инвестиционного проекта	2026
8	Год окончания реализации инвестиционного проекта	2026
9	Текущая стадия реализации инвестиционного проекта	Планирование

Генеральный директор ООО "ПРОМЭЛЕКТРОСЕТЬ" Р.А. Каримов

Год раскрытия информации: 2025 год

Паспорт инвестиционного проекта

Общество с ограниченной ответственностью «ПРОМЭЛЕКТРОСЕТЬ»
(фирменное наименование субъекта электроэнергетики)

P_ZXCVCBN20262
(идентификатор инвестиционного проекта)

Модернизация части фидера 29 с монтажом автоматического пункта секционирования ячеей 4 ТП 71
(наименование инвестиционного проекта)

Раздел 3.4. Показатели инвестиционного проекта. Оценка ожидаемого изменения показателей уровня надежности оказываемых услуг по передаче электрической энергии

Фактические показатели уровня надежности оказываемых услуг по передаче электрической энергии (до реализации инвестиционного проекта)												Оценка ожидаемого изменения показателей уровня надежности оказываемых услуг по передаче электрической энергии (после реализации инвестиционного проекта)													
год	Диспетчерское наименование подстанции или линии электропередачи, в результате отключения которой произошло прекращение передачи электроэнергии	Ti, час	Ni	Pi, MВт	Ti-Ni, час	Ti-Pi, MВт час	Nt	Ti-Ni/Nt, час	Ni/Nt	Реквизиты документа первичной информации (акта расследования технологических нарушений (аварий) или иного документа)	Причины, установленные соответствующими актами расследования технологических нарушений (аварий), которые привели к прекращению электроснабжения, и на устранение которых направлены мероприятия инвестиционного проекта	Годы реализации инвестиционной программы (начиная с года, следующего за годом ввода объектов, предусмотренных инвестиционным проектом до окончания периода инвестиционной программы)	Оценка ожидаемого количества прекращений передачи электрической энергии потребителям услуг на объектах электросетевого хозяйства указанных в графе 2 (t ^м)	$\Sigma^{m}Ti-Ni$	$\Sigma^{m}Ti$	$\Sigma^{m}Ti/Nt$	Nt	$\Sigma^{m}Ti-Ni/Nt$	$\Sigma^{m}Ni/Nt$	$\Sigma^{m}Ti-Pi$	$\Sigma^{m}Ti/Nt$	ΔP_{saId}	ΔP_{saIf}	ΔP_{ens}	Описание методологии расчета ожидаемых значений показателей надежности, достигаемых по результатам реализации инвестиционного проекта
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
всего в год (-1), в том числе:		$\Sigma^{m-1(1)}Ti$	$\Sigma^{m-1(1)}Ni$	$\Sigma^{m-1(1)}Pi$	$\Sigma^{m-1(1)}Ti-Ni$	$\Sigma^{m-1(1)}Ti-Pi$	Nt	$\Sigma^{m-1(1)}Ti-Ni/Nt$	$\Sigma^{m-1(1)}Ni/Nt$		Описание причин	Год 1													Описание
2024	Фидер 29 ПС "Промбаза"	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд
всего в год (-2), в том числе:		$\Sigma^{m-2(2)}Ti$	$\Sigma^{m-2(2)}Ni$	$\Sigma^{m-2(2)}Pi$	$\Sigma^{m-2(2)}Ti-Ni$	$\Sigma^{m-2(2)}Ti-Pi$	Nt	$\Sigma^{m-2(2)}Ti-Ni/Nt$	$\Sigma^{m-2(2)}Ni/Nt$																
2023	Фидер 29 ПС "Промбаза"	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд

Генеральный директор ООО "ПРОМЭЛЕКТРОСЕТЬ"

Р.А. Каримов

Год раскрытия информации: 2025 год

Паспорт инвестиционного проекта

Общество с ограниченной ответственностью «ПРОМЭЛЕКТРОСЕТЬ»
(фирменное наименование субъекта электроэнергетики)

P_ZXCVBN20262
(идентификатор инвестиционного проекта)

Модернизация части фидера 29 с монтажом автоматического пункта секционирования ячейки 4 ТП 71
(наименование инвестиционного проекта)

Раздел 4. Показатели инвестиционного проекта (информация о федеральных законах, законах субъектов Российской Федерации, муниципальных правовых актах, решениях Правительства Российской Федерации (федерального органа исполнительной власти, органа государственной власти субъекта Российской Федерации, органа местного самоуправления), предусматривающих финансирование инвестиционного проекта (объектов капитального строительства, предусмотренных инвестиционным проектом))

№ пп	Год раскрытия информации о паспорте инвестиционного проекта	Наименование федерального закона, закона субъекта Российской Федерации, муниципального правового акта, решения Правительства Российской Федерации (федерального органа исполнительной власти, органа государственной власти субъекта Российской Федерации, органа местного самоуправления), предусматривающих финансирование инвестиционного проекта (объектов капитального строительства, предусмотренных инвестиционным проектом)	Реквизиты документа	Реквизиты положений документа, направленных на финансирование инвестиционного проекта					Объемы финансирования инвестиционного проекта за счет средств бюджетов бюджетной системы Российской Федерации, млн рублей					
				ГРБС	РзПр	ЦСР	ВР	Другое	N-1	N	N+1	N+2	N+3	N+4
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15
1	2025	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд

Генеральный директор ООО "ПРОМЭЛЕКТРОСЕТЬ" Р.А. Каримов

Год раскрытия информации: 2025 год

Паспорт инвестиционного проекта

Общество с ограниченной ответственностью «ПРОМЭЛЕКТРОСЕТЬ»
(фирменное наименование субъекта электроэнергетики)

P_ZXCVBN20262
(идентификатор инвестиционного проекта)

Модернизация части фидера 29 с монтажом автоматического пункта секционирования ячейки 4 ТП 71
(наименование инвестиционного проекта)

Раздел 5. Показатели инвестиционного проекта

Исходные данные	Значение					
Общая стоимость объекта, руб. без НДС	1981755,70					
Прочие расходы, руб. без НДС на объект	0					
Срок амортизации, лет	25					
Кол-во объектов, ед.	1					
Затраты на ремонт объекта, руб. без НДС	0					
Первый ремонт объекта, лет после постройки	нд					
Периодичность ремонта объекта, лет	нд					
Прочие расходы при эксплуатации объекта, руб. без НДС	0					
Возникновение прочих расходов, лет после постройки	нд					
Периодичность расходов, лет	нд					
Налог на прибыль	нд					
Прочие расходы, руб. без НДС в месяц	0					
Рабочий капитал в % от выручки	нд					
Срок кредита	нд					
Ставка по кредиту	нд					
Ставка по кредиту без учета субсидирования	нд					
Доля заемных средств	нд					
Ставка дисконтирования на собственный капитал	нд					
Доля собственных средств	нд					
Средневзвешенная стоимость капитала (WACC)	нд					
Период	2025	2026	2027	2028	2029	2030
Прогноз инфляции	нд	нд	нд	нд	нд	нд
Кумулятивная инфляция	нд	нд	нд	нд	нд	нд
Доход, руб. без НДС	нд	нд	нд	нд	нд	нд

Собственный капитал	
Простой период окупаемости, лет	
Дисконтированный период окупаемости, лет	
Чистая приведённая стоимость (NPV) через 10 лет после ввода объекта в эксплуатацию, руб.	

Денежный поток на собственный капитал, руб.

Период	Ряд1	Ряд2
1	~0	~0
2	~0	~0
3	~0	~0
4	~0	~0
5	~0	~0
6	~0	~0
7	~0	~0
8	~0	~0
9	~0	~0
10	~1,8E+10	~7E+09

Кредит, руб.	2025	2026	2027	2028	2029	2030
Основной долг на начало периода	нд	нд	нд	нд	нд	нд
Поступление кредита	нд	нд	нд	нд	нд	нд
Погашение основного долга	нд	нд	нд	нд	нд	нд
Начисление процентов	нд	нд	нд	нд	нд	нд

Бюджет доходов и расходов, руб.	2025	2026	2027	2028	2029	2030
Доход	нд	нд	нд	нд	нд	нд

Операционные расходы	нд	нд	нд	нд	нд	нд
Ремонт объекта	0	0	0	0	0	0
Прочие расходы при эксплуатации объекта, руб. без НДС	0	0	0	0	0	0
Налог на имущество (После ввода объекта в эксплуатацию)	нд	нд	нд	нд	нд	нд
Прибыль до вычета расходов по уплате налогов, процентов, и начисленной амортизации (EBITDA)	нд	нд	нд	нд	нд	нд
Амортизация	нд	нд	нд	нд	нд	нд
Прибыль до вычета расходов по уплате налогов и процентов (EBIT)	нд	нд	нд	нд	нд	нд
Проценты	нд	нд	нд	нд	нд	нд
Прибыль до налогообложения	нд	нд	нд	нд	нд	нд
Налог на прибыль	нд	нд	нд	нд	нд	нд
Чистая прибыль	нд	нд	нд	нд	нд	нд

Денежный поток на собственный капитал, руб.	2025	2026	2027	2028	2029	2030
Прибыль до вычета расходов по уплате налогов и процентов (EBIT)	нд	нд	нд	нд	нд	нд
Амортизация	нд	нд	нд	нд	нд	нд
Проценты	нд	нд	нд	нд	нд	нд
Налог на прибыль	нд	нд	нд	нд	нд	нд
НДС	нд	нд	нд	нд	нд	нд
Изменения в рабочем капитале	нд	нд	нд	нд	нд	нд
Инвестиции	нд	нд	нд	нд	нд	нд
Изменения финансовых обязательств	нд	нд	нд	нд	нд	нд
Чистый денежный поток	нд	нд	нд	нд	нд	нд
Накопленный чистый денежный поток	нд	нд	нд	нд	нд	нд
Коэффициент дисконтирования	нд	нд	нд	нд	нд	нд
Дисконтированный денежный поток нарастающим итогом (PV)	нд	нд	нд	нд	нд	нд
Чистая приведённая стоимость без учета продажи (NPV)	нд	нд	нд	нд	нд	нд
Внутренняя норма доходности (IRR)	нд	нд	нд	нд	нд	нд
Срок окупаемости (PBP)	нд	нд	нд	нд	нд	нд
Дисконтированный срок окупаемости (DBP)	нд	нд	нд	нд	нд	нд

* Форма заполняется:

- в отношении вновь создаваемых объектов, для которых могут применяться расчеты экономической эффективности реализации инвестиционных проектов
- в отношении реконструированных объектов в том случае, если данный объект после реконструкции "создает" новый финансовый поток
- по проектам, общая стоимость реализации которых составляет 500 млн. рублей и более.

** Показатели экономической эффективности рассчитываются за период от начала реализации проекта до момента истечения 10 лет с даты ввода объекта в эксплуатацию

Генеральный директор ООО "ПРОМЭЛЕКТРОСЕТЬ"

Р.А. Каримов

Год раскрытия информации: 2025 год

Паспорт инвестиционного проекта

Общество с ограниченной ответственностью «ПРОМЭЛЕКТРОСЕТЬ»
(фирменное наименование субъекта электроэнергетики)

Р-ZXCVBN20262
(идентификатор инвестиционного проекта)

Модернизация части фидера 29 с монтажом автоматического пункта секционирования ячейки 4 ТП 71
(наименование инвестиционного проекта)

Раздел 6.1. График реализации инвестиционного проекта

№	Наименование контрольных этапов реализации инвестпроекта с указанием событий/работ критического пути сетевого графика *	Сроки выполнения				Процент исполнения работ за весь период (%)	Процент выполнения за отчетный период (%)	Основные причины невыполнения	Предложения по корректирующим мероприятиям по устранению отставания
		План		Факт					
		начало 01.01.2026	окончание 31.12.2026	начало	окончание				
1	2	3	4	7	8	9	10	11	12
1	Предпроектный и проектный этап	январь 2026 г.	март 2026 г.	нд	нд	нд	нд	нд	нд
1.1.	Заключение договора на ТП	январь 2026 г.	январь 2026 г.	нд	нд	нд	нд	нд	нд
1.2.	Утверждение платы за ТП по индивидуальному проекту	январь 2026 г.	январь 2026 г.	нд	нд	нд	нд	нд	нд
1.2.1.	Принятие уполномоченным органом решения о подготовке документации по планировке территории	февраль 2026 г.	февраль 2026 г.	нд	нд	нд	нд	нд	нд
1.3.	Утверждение документации по планировке территории	февраль 2026 г.	февраль 2026 г.	нд	нд	нд	нд	нд	нд
1.4.	Получение правоустанавливающих документов на земельный участок	-	-	нд	нд	нд	нд	нд	нд
1.5.	Заключение договора на разработку проектной документации	февраль 2026 г.	февраль 2026 г.	нд	нд	нд	нд	нд	нд
1.6.	Принемка проектной документации заказчиком	февраль 2026 г.	февраль 2026 г.	нд	нд	нд	нд	нд	нд
1.7.	Получение положительного заключения экспертизы проектной документации	февраль 2026 г.	февраль 2026 г.	нд	нд	нд	нд	нд	нд
1.8.	Получение положительного заключения государственной экологической экспертизы проектной документации	февраль 2026 г.	февраль 2026 г.	нд	нд	нд	нд	нд	нд
1.9.	Утверждение проектной документации	февраль 2026 г.	февраль 2026 г.	нд	нд	нд	нд	нд	нд
1.10.	Получение разрешения на строительство	март 2026 г.	март 2026 г.	нд	нд	нд	нд	нд	нд
1.11.	Разработка рабочей документации	март 2026 г.	март 2026 г.	нд	нд	нд	нд	нд	нд
1.12.	Организационный этап	март 2026 г.	июль 2026 г.	нд	нд	100	100	нд	нд
2	Заключение договора на выполнение строительно-монтажных работ (дополнительного соглашения к договору)	июль 2026 г.	июль 2026 г.	нд	нд	нд	нд	нд	нд
2.1.	Закупка основного оборудования	март 2026 г.	март 2022 г.	нд	нд	100	100	нд	нд
2.2.	Выполнение строительно-монтажных и пусконаладочных работ	май 2026 г.	декабрь 2026 г.	нд	нд	100	100	нд	нд
3	Выполнение подготовительных работ на площадке строительства	май 2026 г.	май 2022 г.	нд	нд	100	100	нд	нд
3.1.	Поставка основного оборудования	июль 2026 г.	июль 2026 г.	нд	нд	100	100	нд	нд
3.2.	Монтаж основного оборудования	август 2026 г.	август 2026 г.	нд	нд	100	100	нд	нд
3.3.	Получение разрешения на эксплуатацию энергообъекта от органов государственного контроля и надзора на период пусконаладочных работ	декабрь 2026 г.	декабрь 2026 г.	нд	нд	нд	нд	нд	нд
3.4.	Получение акта о выполнении субъектом электроэнергетики технических условий, согласованного соответствующим субъектом оперативно-диспетчерского управления (в случае, если технические условия были согласованы субъектом оперативно-диспетчерского управления).	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд
3.5.	Пусконаладочные работы	декабрь 2026 г.	декабрь 2026 г.	нд	нд	100	100	нд	нд
3.7.	Испытания и ввод в эксплуатацию	сентябрь 2026 г.	декабрь 2026 г.	нд	нд	100	100	нд	нд
4	Комплексное опробование оборудования	декабрь 2026 г.	декабрь 2026 г.	нд	нд	100	100	нд	нд
4.1.	Оформление акта приемки законченного строительством объекта за исключением случая, если застройщик является лицом, осуществляющим строительство	декабрь 2026 г.	декабрь 2026 г.	нд	нд	нд	нд	нд	нд
4.2.	Получение разрешения на эксплуатацию энергообъекта от органов государственного контроля и надзора	декабрь 2026 г.	декабрь 2026 г.	нд	нд	нд	нд	нд	нд

4.3.	Оформление (подписание) актов об осуществлении технологического присоединения к электрическим сетям	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд
4.4.	Принемка основных средств к бухгалтерскому учету	декабрь 2026 г.	декабрь 2026 г.	нд	нд	нд	нд	нд	нд
4.5.	Получение разрешения на ввод объекта в эксплуатацию.	декабрь 2026 г.	декабрь 2026 г.	нд	нд	нд	нд	нд	нд

Генеральный директор ООО "ПРОМЭЛЕКТРОСЕТЬ"

Р.А. Каримов

Общество с ограниченной ответственностью «ПРОМЭЛЕКТРОСЕТЬ»
(фирменное наименование субъекта электроэнергетики)

Модернизация части фидера 29 с монтажом автоматического пункта секционирования ячейки 4 ТП 71
(наименование инвестиционного проекта)

№№	Наименование показателя и единицы измерения	Всего по инвестиционному проекту		Остаток		План (факт) года 2025	Год 2026				Год 2027				Год 2028				Год 2029				Год 2030				Итого за период реализации инвестиционной программы	
							План		Факт		План		Факт		План		Факт		План		Факт		План		Факт			
		План	Факт	по состоянию на 01.01.года (N-1)	по состоянию на 01.01.года X		Итого за год	Квартал	Итого за год	Квартал	Итого за год	Квартал	Итого за год	Квартал	Итого за год	Квартал	Итого за год	Квартал	Итого за год	Квартал	Итого за год	Квартал	Итого за год	Квартал	Итого за год	Квартал	План	Факт
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	28	29
1	Финансирование капитальных вложений в прогнозных ценах соответствующих лет всего, млн рублей (с НДС), в том числе за счет:	нд	2,378	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд
1.1	федерального бюджета	нд	0	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд
1.2	бюджетов субъектов Российской Федерации	нд	0	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд
1.3	средств, полученных от оказания услуг по регулируемым государством ценам (тарифам)	нд	2,378	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд
1.4	платы за технологическое присоединение	нд	0	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд
1.5	иных источников финансирования	нд	0	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд
2	Освоение капитальных вложений в прогнозных ценах соответствующих лет всего, млн рублей (без НДС), в том числе:	нд	1,982	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд
2.1	проектно-изыскательские работы	нд	0,21402	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд
2.2	строительные работы, реконструкция, монтаж оборудования	нд	0,57072	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд
2.3	оборудование	нд	1,2	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд
2.4	прочие затраты	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд
3	Постановка объектов электросетевого хозяйства под напряжение:	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд
3.1	объектов электросетевого хозяйства (объектов электроэнергетики), МВт	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд
3.2	объектов электросетевого хозяйства, МВ×А	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд
3.3	объектов электросетевого хозяйства, Мвар	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд
3.4	воздушных линий электропередачи в одноцепном исполнении, км	нд	0	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд
3.5	воздушных линий электропередачи в двухцепном исполнении, км	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд
3.6	кабельных линий электропередачи, км	нд																										

[illegible]

Р.А. Каримов

Год раскрытия информации: 2025 год

Паспорт инвестиционного проекта

Общество с ограниченной ответственностью «ПРОМЭЛЕКТРОСЕТЬ»
(фирменное наименование субъекта электроэнергетики)

P_ZXCVBN20262
(идентификатор инвестиционного проекта)

Модернизация части фидера 29 с монтажом автоматического пункта секционирования ячейки 4 ТП 7
(наименование инвестиционного проекта)

Раздел 7. Результаты закупок товаров, работ и услуг, выполненных для целей реализации инвестиционного проекта

[illegible]

Генеральный директор ООО "ПРОМЭЛЕКТРОСЕТЬ"

Р.А. Каримов

Год раскрытия информации: 2025 год

Паспорт инвестиционного проекта

Общество с ограниченной ответственностью «ПРОМЭЛЕКТРОСЕТЬ»
(фирменное наименование субъекта электроэнергетики)

P_ZXCVBN20262

(идентификатор инвестиционного проекта)

Модернизация части фидера 29 с монтажом автоматического пункта секционирования ячейки 4 ТП 71
(наименование инвестиционного проекта)

Раздел 8. Отчет о ходе реализации инвестиционного проекта. Общие сведения о реализации проекта.

Наименование объекта	Фидер 29 ПС «Промбаза-1» от ячейки 4 ТП 71; по адресу: Ростовская область, г. Волгодонск
Местоположение объекта (субъект РФ, населенный пункт)	Ростовская область, г. Волгодонск
Тип проекта	Модернизация
Вводимая мощность (в том числе прирост)	нд
Срок ввода объекта	2026
Фактическая стадия реализации проекта на отчетную дату	Планирование
Сметная стоимость проекта в ценах 2025 года с НДС, млн. руб.	нд
Документ, в соответствии с которым определена стоимость проекта	нд
Стоимость по результатам проведенных закупок с НДС, млн. руб.	нд
Объем заключенных на отчетную дату договоров по проекту, млн. руб.	нд
в том числе	нд
- по договорам подряда (в разбивке по каждому подрячку и по договорам):	нд
объем заключенного договора в ценах _____ года с НДС, млн. руб.	нд
% от сметной стоимости проекта	нд
оплачено по договору, млн. руб.	нд
освоено по договору, млн. руб.	нд
- по договорам поставки основного оборудования (в разбивке по каждому поставщику и по договорам):	нд
объем заключенного договора в ценах _____ года с НДС, млн. руб.	нд
% от сметной стоимости проекта	нд
оплачено по договору, млн. руб.	нд
освоено по договору, млн. руб.	нд
- по прочим договорам (в разбивке по каждому контрагенту и по договорам)	нд
объем заключенного договора в ценах _____ года с НДС, млн. руб.	нд
% от сметной стоимости проекта	нд
оплачено по договору, млн. руб.	нд
освоено по договору, млн. руб.	нд
% законтрактованности объекта непосредственно с изготовителями и поставщиками	нд
в том числе	нд
- СМР, %	нд
- поставка основного оборудования, %	нд
- разработка проектной документации и рабочей документации, %	нд
% оплаты по объекту(предоплата)	нд
всего оплачено по объекту	нд

% освоения по объекту за отчетный период	н.д
всего освоено по объекту	н.д
Участники реализации инвестиционного проекта: - заказчик-застройщик - проектно-изыскательские организации - технические агенты - подрядчики - поставщики основного оборудования	н.д
Перечень субподрядных организаций, участвующих в строительстве объекта	н.д
Количество строительно-монтажного персонала на площадке строительства энергообъекта	н.д
в том числе	н.д
- строительный персонал	н.д
- монтажный персонал	н.д
Основное оборудование	н.д
График поставки основного оборудования	н.д
- дата поставки	н.д
- задержки в поставке	н.д
- причины задержек	н.д
Фактическое состояние реализации инвестиционного проекта в срок	н.д
Факты и события, влияющие на ход реализации проекта, проблемные вопросы: - выявленные нарушения договоров подряда, - рекламации к заводам - изготовителям и поставщикам, - предписания надзорных органов, - дефицит источников финансирования и др., - другое (расшифровать)	н.д

Генеральный директор ООО "ПРОМЭЛЕКТРОСЕТЬ"
Р.А. Каримов

Год раскрытия информации: 2025 год

Паспорт инвестиционного проекта

Общество с ограниченной ответственностью «ПРОМЭЛЕКТРОСЕТЬ»
(фирменное наименование субъекта электроэнергетики)

P_ZXCVBN20292
(идентификатор инвестиционного проекта)

Модернизация части фидера 29 с монтажом автоматического пункта секционирования ячейки 15 РП-1
(наименование инвестиционного проекта)

Раздел 1. Общая информация об инвестиционном проекте

№ пп	Наименование	Содержание
1	2	3
1	Группа инвестиционных проектов инвестиционной программы	1.2.2 Реконструкция, модернизация, техническое перевооружение линий электропередачи, всего, в том числе:
2	Цели (указать укрупненные цели в соответствии с приложением ____)	Повышение качества поставляемой потребителям электрической энергии за счет увеличения пропускной способности линий, приведение технического состояния ВЛ в соответствие с требованиями законодательства РФ в области электроэнергетики
3	Наименование обособленного подразделения субъекта электроэнергетики, реализующего инвестиционный проект (если применимо)	Не применимо
4	Субъекты Российской Федерации, на территории которых реализуется проект	Ростовская область
5	Территории муниципальных образований, на территории которых реализуется инвестиционный проект	г. Волгодонск
6	Наличие решения о резервировании земель	Не требуется
7	Наличие решения об изъятии земельных участков для государственных или муниципальных нужд	Не требуется
8	Наличие решения о переводе земель или земельных участков из одной категории в другую	Не требуется
9	Наличие правоустанавливающих документов на земельный участок	Не требуется
10	Наличие утвержденной документации по планировке территории	Не требуется
11	Объект капитального строительства относится к видам объектов федерального, регионального, местного значения, подлежащим отображению в соответствующем документе территориального планирования	Не относится
12	Объект капитального строительства (федерального, регионального, местного значения) отображен в соответствующем документе территориального планирования (Российской Федерации, субъекта Российской Федерации, муниципального образования)	Не относится
13	Наличие заключения по результатам технологического и ценового аудита инвестиционного проекта	Отсутствует (на момент раскрытия информации о проекте инвестиционной программы)

1	2	3
14	Наличие положительного заключения экспертизы проектной документации	Не требуется
15	Наличие утвержденной проектной документации	Отсутствует (на момент раскрытия информации о проекте инвестиционной программы)
16	Наличие разрешения на строительство	Не требуется
17	Плановые значения количественных показателей реализации инвестиционной программы, соответствующих целям инвестиционного проекта, указанных в пункте 2	2,706 млн.руб. с НДС 20% в прогнозных ценах на момент реализации.
18	Информация об объектах электроэнергетики, предусмотренных инвестиционным проектом, содержащаяся в схеме и программе развития Единой энергетической системы России (схеме и программе развития электроэнергетики субъекта Российской Федерации)	Объект не подлежит рассмотрению в рамках схемы и программы развития Единой энергетической системы России (схемы и программы развития электроэнергетики Ростовской области)
19	Информация об объектах электроэнергетики, предусмотренных инвестиционным проектом, содержащаяся в схеме и программе развития электроэнергетики субъекта Российской Федерации	Отсутствует
20	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	Отсутствует
21	Проектные показатели планируемой нагрузки трансформаторных и иных подстанций, строительство (реконструкцию, модернизацию) которых планируется осуществить в рамках реализации инвестиционной программы (проекта инвестиционной программы)	Отсутствует
22	Информация о степени загрузки вводимых после строительства объектов электросетевого хозяйства, определяемой в соответствии с методическими указаниями, утверждаемыми Министерством энергетики Российской Федерации	Отсутствует
23	Информация о результатах контрольных замеров электрических нагрузок оборудования объектов электросетевого хозяйства, реконструкция (модернизация, техническое перевооружение) которых предусматривается инвестиционным проектом	Отсутствует
24	Общий объем финансирования капитальных вложений по инвестиционному проекту за период реализации инвестиционной программы	2,706 млн.руб. с НДС 20% в прогнозных ценах на момент реализации.
25	Общий объем освоения капитальных вложений по инвестиционному проекту за период реализации инвестиционной программы	2,706 млн.руб. с НДС 20% в прогнозных ценах на момент реализации.

Год раскрытия информации: 2025 год

Паспорт инвестиционного проекта

Общество с ограниченной ответственностью «ПРОМЭЛЕКТРОСЕТЬ»
(фирменное наименование субъекта электроэнергетики)

P_ZXCVBN20292
(идентификатор инвестиционного проекта)

Модернизация части фидера 29 с монтажом автоматического пункта секционирования ячейки 15 PIL-1
(наименование инвестиционного проекта)

Раздел 2. Информация об энергопринимающих устройствах потребителей, с которыми заключены договоры об осуществлении технологического присоединения к электрическим сетям, предусматривающими выполнение мероприятий, реализуемых в рамках инвестиционного проекта, и об определенных указанными договорами обязательствах сетевой организации на выполнение мероприятий, предусмотренных инвестиционным проектом

№ пп	Реквизиты договора ТП	Реквизиты дополнительных соглашений к договору	Содержание договора ТП	Местонахождение энергопринимающего устройства, объекта по производству электрической энергии, объекта электросетевого хозяйства электросетевой организации или иного лица	Наименование энергопринимающего устройства, объекта по производству электрической энергии, объекта электросетевого хозяйства электросетевой организации или иного лица/	Наименование точки присоединения энергопринимающего устройства, объекта по производству электрической энергии, объекта электросетевого хозяйства электросетевой организации или иного лица	Максимальная мощность энергопринимающих устройств всего, МВт	Максимальная мощность энергопринимающих устройств ранее присоединенных, МВт	Максимальная мощность энергопринимающих устройств присоединенных, МВт	Напряжени е, кВ	Заявленная категория надежности	Мощности присоединяемых к сети трансформаторов всего, МВА	Количество присоединяемых к сети трансформаторов, всего	Мощность присоединяемых к сети генераторов, МВт	Количество присоединяемых к сети генераторов	Содержание в соответствии с договором ТП (ТУ) мероприятий, реализуемых в рамках инвестиционного проекта, по:		Размер платы за технологическое присоединение (в соответствии с договором об осуществлении технологического присоединения), млн рублей
																технологическому присоединению от существующих объектов электросетевого хозяйства до границы участка, на котором расположены энергопринимающие устройства и (или) объекты электромеретива (объекты по производству электрической энергии, объекты электросетевого хозяйства) заявителя (за исключением выполнения требований к усилению существующей электрической сети), реализуемое в рамках инвестиционного проекта	выполнению требований к усилению существующей электрической сети	
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16	17	18	19
нд	Реквизиты договора 1	нд	нд	Местонахождение 1	Наименование энергопринимающего устройства 1	Всего по всем точкам присоединения,	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд
нд	Реквизиты договора 1	нд	нд	Местонахождение 1	Наименование энергопринимающего устройства 1	Наименование точки присоединения 1	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд
нд	Реквизиты договора 1	нд	нд	Местонахождение 1	Наименование энергопринимающего устройства 1	Наименование точки присоединения 2	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд
нд	Реквизиты договора 2	нд	нд	Местонахождение 2	Наименование энергопринимающего устройства 2	Всего по всем точкам присоединения, в том числе:	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд
нд	Реквизиты договора 2	нд	нд	Местонахождение 2	Наименование энергопринимающего устройства 2	Наименование точки присоединения 1	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд
нд	Реквизиты договора 2	нд	нд	Местонахождение 2	Наименование энергопринимающего устройства 2	Наименование точки присоединения 2	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд
нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд
нд	Всего	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд

Генеральный директор ООО "ПРОМЭЛЕКТРОСЕТЬ"

Р.А. Каримов

Приложение №
к приказу Минэнерго России
от «__» _____ 201_ г. №__

Год раскрытия информации: 2025 год

Паспорт инвестиционного проекта

Общество с ограниченной ответственностью «ПРОМЭЛЕКТРОСЕТЬ»
(фирменное наименование субъекта электроэнергетики)

P_ZXCVCBN20292
(идентификатор инвестиционного проекта)

Модернизация части фидера 29 с монтажом автоматического пункта секционирования ячейки 15 РП-1
(наименование инвестиционного проекта)

Раздел 3.1 Конкретные результаты реализации инвестиционного проекта

№ пп	Диспетчерское наименование трансформаторной или иной подстанции		Вид оборудования	Тип оборудования		Диспетчерское наименование оборудования		Год выпуска		Год ввода в эксплуатацию	Номинальное напряжение (высшее), кВ		Номинальная мощность, МВ•А, Мвар		Год в котором был завершен последний капитальный ремонт	Техническое освидетельствование (далее - ТО)		Техническое обследование (далее - ТОБ)	
																наименование, номер и дата регистрации документа по результатам ТО, организация, проводившая ТО	заключение, принятое по результатам ТО	наименование, номер и дата регистрации документа по результатам ТОБ, организация, проводившая ТОБ	заключение, принятое по результатам ТОБ
До	После	До	После	До	После	До	После	До	После	До	После	До	После	До	До	До	До		
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16	17	18	19	20
нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд

Примечание.
При заполнении столбца 4 указывается следующие виды оборудования:

- Выключатель
- Автотрансформатор масляный
- Автотрансформатор элегазовый
- Трансформатор силовой масляный
- Трансформатор силовой элегазовый
- Генераторное оборудование
- Синхронный компенсатор
- Батарея статических конденсаторов
- Реактор шунтирующий
- Реактор токоограничивающий

Генеральный директор ООО "ПРОМЭЛЕКТРОСЕТЬ" Р.А. Каримов

Приложение № _____
к приказу Минэнерго России
от «__» _____ 201__ г. № _____

Год раскрытия информации: 2025 год

Паспорт инвестиционного проекта

Общество с ограниченной ответственностью «ПРОМЭЛЕКТРОСЕТЬ»
(фирменное наименование субъекта электроэнергетики)

Р_ZXCVBN20292
(идентификатор инвестиционного проекта)

Модернизация части фидера 29 с монтажом автоматического пункта секционирования ячейки 15 РП-1
(наименование инвестиционного проекта)

Раздел 3.2 Конкретные результаты реализации инвестиционного проекта

№ пп	Диспетчерское наименование линии электропередачи		Наименование участка линии электропередачи, реконструкция (модернизация, техническое перевооружение) которого предусматривается инвестиционным проектом		Напряжение, кВ				Год ввода в эксплуатацию участка линии электропередачи	Ценность участка линии электропередачи		Сечение провода на участке линии электропередачи		Тип линии		Протяженность по трассе, км		Год реконструкции (модернизации)	Год последнего капитального ремонта участка линии электропередачи	Количество капитальных ремонтов участка линии электропередачи с начала эксплуатации	Тип опор (преобладающий вид прокладки КЛ)		Техническое освидетельствование		Техническое обследование (далее -	
					проектное		рабочее																наименование, номер и дата регистрации документа по результатам ТО, организация, проводившая ТО	заключение, принятое по результатам ТО	наименование, номер и дата регистрации документа по результатам ТОБ, организация, проводившая ТОБ	заключение, принятое по результатам ТОБ
					До	После	До	После																		
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16	19	20	21	22	23	24	25	26	27	28	29
1	фидера 29 ПС "Промбаз а-1"	фидера 29 ПС "Промбаз а-1"	фидера 29 ПС "Промбаз а-1"	фидера 29 ПС "Промбаз а-1"	10	10	10	10	1978	1	1	70	70	В.Л	В.Л	нд	нд	нд	нд	нд	ж/б	ж/б	нд	нд	Дефектная ведомость	Требуется реконструкция

Генеральный директор ООО "ПРОМЭЛЕКТРОСЕТЬ" Р.А. Каримов

Год раскрытия информации: 2025 год

Паспорт инвестиционного проекта

Общество с ограниченной ответственностью «ПРОМЭЛЕКТРОСЕТЬ»
(фирменное наименование субъекта электроэнергетики)

P_ZXCVBN20292
(идентификатор инвестиционного проекта)

Модернизация части фидера 29 с монтажом автоматического пункта секционирования ячейки 15 РП-1
(наименование инвестиционного проекта)

Раздел 3.3 Планируемые цели, задачи, этапы, сроки и конкретные результаты реализации инвестиционного проекта

№ пп	Наименование	Содержание
1	2	3
1	Задачи, решаемые в рамках инвестиционного проекта	Повышение качества поставляемой потребителям электрической энергии за счет увеличения пропускной способности линий, приведение технического состояния ВЛ в соответствие с требованиями законодательства РФ в области электроэнергетики
2	Описание конкретных результатов реализации инвестиционного проекта	Повышение качества и надежности электроэнергии, снижение количества аварийных отключений.
3	Описание состава объектов инвестиционной деятельности их количества и характеристик в отношении каждого такого объекта	Монтаж автоматического пункта секционирования ячейка 15 РП-1
4	Удельные стоимостные показатели реализации инвестиционного проекта	2,706 млн.руб. с НДС 20% в прогнозных ценах на момент реализации.
5	Описание этапов (при наличии этапности) реализации инвестиционного проекта	Строительно-монтажные работы, пуско-наладочные работы, постановка под напряжение, ввод в эксплуатацию
6	Обоснование необходимости реализации инвестиционного проекта	Повышения надёжности электроснабжения
7	Год начала реализации инвестиционного проекта	2029
8	Год окончания реализации инвестиционного проекта	2029
9	Текущая стадия реализации инвестиционного проекта	Планирование

Генеральный директор ООО "ПРОМЭЛЕКТРОСЕТЬ" Р.А. Каримов

Год раскрытия информации: 2025 год

Паспорт инвестиционного проекта

Общество с ограниченной ответственностью «ПРОМЭЛЕКТРОСЕТЬ»
(фирменное наименование субъекта электроэнергетики)

P_ZXCVCBN20292
(идентификатор инвестиционного проекта)

Модернизация части фидера 29 с монтажом автоматического пункта секционирования ячеей 15 РН-1
(наименование инвестиционного проекта)

Раздел 3.4. Показатели инвестиционного проекта. Оценка ожидаемого изменения показателей уровня надежности оказываемых услуг по передаче электрической энергии

Фактические показатели уровня надежности оказываемых услуг по передаче электрической энергии (до реализации инвестиционного проекта)												Оценка ожидаемого изменения показателей уровня надежности оказываемых услуг по передаче электрической энергии (после реализации инвестиционного проекта)													
год	Диспетчерское наименование подстанции или линии электропередачи, в результате отключения которой произошло прекращение передачи электроэнергии	Ti, час	NI	PI, MВт	Ti-NI, час	Ti-PI, MВт час	Nt	Ti-NI/Nt, час	NI/Nt	Реквизиты документа первичной информации (акта расследования технологических нарушений (аварий) или иного документа)	Причины, установленные соответствующими актами расследования технологических нарушений (аварий), которые привели к прекращению электроснабжения, и на устранение которых направлены мероприятия инвестиционного проекта	Годы реализации инвестиционной программы (начиная с года, следующего за годом ввода объектов, предусмотренных инвестиционным проектом до окончания периода инвестиционной программы)	Оценка ожидаемого количества прекращений передачи электрической энергии потребителям услуг на объектах электросетевого хозяйства указанных в графе 2 (t ^м)	$\Sigma^{m}Ti-NI$	$\Sigma^{m}Ti$	$\Sigma^{m}Ti/Nt$	Nt	$\Sigma^{m}Ti-NI/Nt$	$\Sigma^{m}NI/Nt$	$\Sigma^{m}Ti-PI$	$\Sigma^{m}Ti/Nt$	ΔP_{saId}	ΔP_{saI}	ΔP_{ens}	Описание методологии расчета ожидаемых значений показателей надежности, достигаемых по результатам реализации инвестиционного проекта
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
всего в год (-1), в том числе:		$\Sigma^{m-1(1)}Ti$	$\Sigma^{m-1(1)}NI$	$\Sigma^{m-1(1)}PI$	$\Sigma^{m-1(1)}Ti-NI$	$\Sigma^{m-1(1)}Ti-PI$	Nt	$\Sigma^{m-1(1)}Ti-NI/Nt$	$\Sigma^{m-1(1)}NI/Nt$		Описание причин	Год 1													Описание
2024	Фидера 29 ПС "Промбаз"	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд
всего в год (-2), в том числе:		$\Sigma^{m-1(2)}Ti$	$\Sigma^{m-1(2)}NI$	$\Sigma^{m-1(2)}PI$	$\Sigma^{m-1(2)}Ti-NI$	$\Sigma^{m-1(2)}Ti-PI$	Nt	$\Sigma^{m-1(2)}Ti-NI/Nt$	$\Sigma^{m-1(2)}NI/Nt$																
2023	Фидера 29 ПС "Промбаз"	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд

Генеральный директор ООО "ПРОМЭЛЕКТРОСЕТЬ"

Р.А. Каримов

Год раскрытия информации: 2025 год

Паспорт инвестиционного проекта

Общество с ограниченной ответственностью «ПРОМЭЛЕКТРОСЕТЬ»
(фирменное наименование субъекта электроэнергетики)

P_ZXCVBN20292
(идентификатор инвестиционного проекта)

Модернизация части фидера 29 с монтажом автоматического пункта секционирования ячейки 15 РП-1
(наименование инвестиционного проекта)

Раздел 4. Показатели инвестиционного проекта (информация о федеральных законах, законах субъектов Российской Федерации, муниципальных правовых актах, решениях Правительства Российской Федерации (федерального органа исполнительной власти, органа государственной власти субъекта Российской Федерации, органа местного самоуправления), предусматривающих финансирование инвестиционного проекта (объектов капитального строительства, предусмотренных инвестиционным проектом))

№ пп	Год раскрытия информации о паспорте инвестиционного проекта	Наименование федерального закона, закона субъекта Российской Федерации, муниципального правового акта, решения Правительства Российской Федерации (федерального органа исполнительной власти, органа государственной власти субъекта Российской Федерации, органа местного самоуправления), предусматривающих финансирование инвестиционного проекта (объектов капитального строительства, предусмотренных инвестиционным проектом)	Реквизиты документа	Реквизиты положений документа, направленных на финансирование инвестиционного проекта					Объемы финансирования инвестиционного проекта за счет средств бюджетов бюджетной системы Российской Федерации, млн рублей					
				ГРБС	РзПр	ЦСР	ВР	Другое	N-1	N	N+1	N+2	N+3	N+4
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15
1	2025	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд

Генеральный директор ООО "ПРОМЭЛЕКТРОСЕТЬ" Р.А. Каримов

Год раскрытия информации: 2025 год

Паспорт инвестиционного проекта

Общество с ограниченной ответственностью «ПРОМЭЛЕКТРОСЕТЬ»

(фирменное наименование субъекта электроэнергетики)

P_ZXCVBN20292

(идентификатор инвестиционного проекта)

Модернизация части фидера 29 с монтажом автоматического пункта секционирования ячейки 15 РП-1

(наименование инвестиционного проекта)

Раздел 5. Показатели инвестиционного проекта

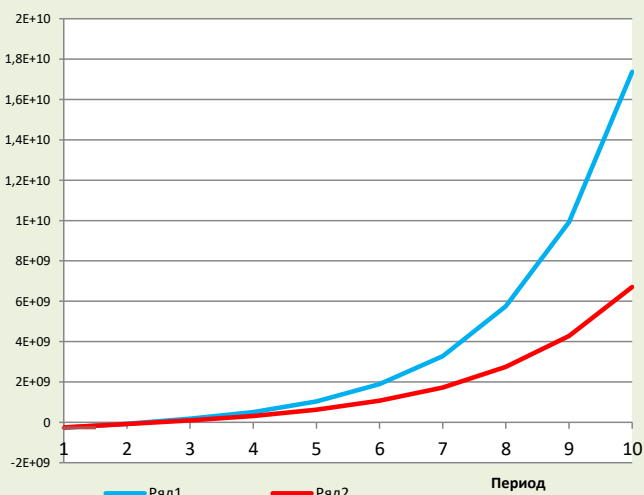
Исходные данные	Значение
Общая стоимость объекта, руб. без НДС	2255026,30
Прочие расходы, руб. без НДС на объект	0
Срок амортизации, лет	25
Кол-во объектов, ед.	1
Затраты на ремонт объекта, руб. без НДС	0
Первый ремонт объекта, лет после постройки	нд
Периодичность ремонта объекта, лет	нд
Прочие расходы при эксплуатации объекта, руб. без НДС	0
Возникновение прочих расходов, лет после постройки	нд
Периодичность расходов, лет	нд
Налог на прибыль	нд
Прочие расходы, руб. без НДС в месяц	0
Рабочий капитал в % от выручки	нд
Срок кредита	нд
Ставка по кредиту	нд
Ставка по кредиту без учета субсидирования	нд
Доля заемных средств	нд
Ставка дисконтирования на собственный капитал	нд
Доля собственных средств	нд
Средневзвешенная стоимость капитала (WACC)	нд
Период	2025
Прогноз инфляции	нд
Кумулятивная инфляция	нд
Доход, руб. без НДС	нд

Кредит, руб.	2025	2026	2027	2028	2029	2030
Основной долг на начало периода	нд	нд	нд	нд	нд	нд
Поступление кредита	нд	нд	нд	нд	нд	нд
Погашение основного долга	нд	нд	нд	нд	нд	нд
Начисление процентов	нд	нд	нд	нд	нд	нд
Бюджет доходов и расходов, руб.	2025	2026	2027	2028	2029	2030
Доход	нд	нд	нд	нд	нд	нд

Собственный капитал

Простой период окупаемости, лет	
Дисконтированный период окупаемости, лет	
Чистая приведённая стоимость (NPV) через 10 лет после ввода объекта в эксплуатацию, руб.	

Денежный поток на собственный капитал, руб.



Операционные расходы	нд	нд	нд	нд	нд	нд
Ремонт объекта	0	0	0	0	0	0
Прочие расходы при эксплуатации объекта, руб. без НДС	0	0	0	0	0	0
Налог на имущество (После ввода объекта в эксплуатацию)	нд	нд	нд	нд	нд	нд
Прибыль до вычета расходов по уплате налогов, процентов, и начисленной амортизации (EBITDA)	нд	нд	нд	нд	нд	нд
Амортизация	нд	нд	нд	нд	нд	нд
Прибыль до вычета расходов по уплате налогов и процентов (ЕВИТ)	нд	нд	нд	нд	нд	нд
Проценты	нд	нд	нд	нд	нд	нд
Прибыль до налогообложения	нд	нд	нд	нд	нд	нд
Налог на прибыль	нд	нд	нд	нд	нд	нд
Чистая прибыль	нд	нд	нд	нд	нд	нд

Денежный поток на собственный капитал, руб.	2025	2026	2027	2028	2029	2030
Прибыль до вычета расходов по уплате налогов и процентов (ЕВИТ)	нд	нд	нд	нд	нд	нд
Амортизация	нд	нд	нд	нд	нд	нд
Проценты	нд	нд	нд	нд	нд	нд
Налог на прибыль	нд	нд	нд	нд	нд	нд
НДС	нд	нд	нд	нд	нд	нд
Изменения в рабочем капитале	нд	нд	нд	нд	нд	нд
Инвестиции	нд	нд	нд	нд	нд	нд
Изменения финансовых обязательств	нд	нд	нд	нд	нд	нд
Чистый денежный поток	нд	нд	нд	нд	нд	нд
Накопленный чистый денежный поток	нд	нд	нд	нд	нд	нд
Коэффициент дисконтирования	нд	нд	нд	нд	нд	нд
Дисконтированный денежный поток нарастающим итогом (PV)	нд	нд	нд	нд	нд	нд
Чистая приведённая стоимость без учета продажи (NPV)	нд	нд	нд	нд	нд	нд
Внутренняя норма доходности (IRR)	нд	нд	нд	нд	нд	нд
Срок окупаемости (PBP)	нд	нд	нд	нд	нд	нд
Дисконтированный срок окупаемости (DBP)	нд	нд	нд	нд	нд	нд

* Форма заполняется:

- в отношении вновь создаваемых объектов, для которых могут применяться расчеты экономической эффективности реализации инвестиционных проектов
- в отношении реконструированных объектов в том случае, если данный объект после реконструкции "создает" новый финансовый поток
- по проектам, общая стоимость реализации которых составляет 500 млн. рублей и более.

** Показатели экономической эффективности рассчитываются за период от начала реализации проекта до момента истечения 10 лет с даты ввода объекта в эксплуатацию

Генеральный директор ООО "ПРОМЭЛЕКТРОСЕТЬ"

Р.А. Каримов

Год раскрытия информации: 2025 год

Паспорт инвестиционного проекта

Общество с ограниченной ответственностью «ПРОМЭЛЕКТРОСЕТЬ»
(фирменное наименование субъекта электроэнергетики)

Р-ZXCVCBN20292
(идентификатор инвестиционного проекта)

Модернизация части фидера 29 с монтажом автоматического пункта секционирования ячейки 1S РП-1
(наименование инвестиционного проекта)

Раздел 6.1. График реализации инвестиционного проекта

№	Наименование контрольных этапов реализации инвестпроекта с указанием событий/работ критического пути сетевого графика *	Сроки выполнения				Процент исполнения работ за весь период (%)	Процент выполнения за отчетный период (%)	Основные причины невыполнения	Предложения по корректирующим мероприятиям по устранению отставания
		План		Факт					
		начало 01.01.2029	окончание 31.12.2029	начало	окончание				
1	2	3	4	7	8	9	10	11	12
1	Предпроектный и проектный этап	январь 2029 г.	апрель 2029 г.	нд	нд	нд	нд	нд	нд
1.1.	Заключение договора на ТП	январь 2029 г.	январь 2029 г.	нд	нд	нд	нд	нд	нд
1.2.	Утверждение платы за ТП по индивидуальному проекту	январь 2096 г.	январь 2096 г.	нд	нд	нд	нд	нд	нд
1.2.1.	Принятие уполномоченным органом решения о подготовке документации по планировке территории	февраль 2029 г.	февраль 2029 г.	нд	нд	нд	нд	нд	нд
1.3.	Утверждение документации по планировке территории	февраль 2029 г.	февраль 2029 г.	нд	нд	нд	нд	нд	нд
1.4.	Получение правоустанавливающих документов на земельный участок	февраль 2029 г.	февраль 2029 г.	нд	нд	нд	нд	нд	нд
1.5.	Заключение договора на разработку проектной документации	март 2029 г.	март 2029 г.	нд	нд	нд	нд	нд	нд
1.6.	Принемка проектной документации заказчиком	март 2029 г.	март 2029 г.	нд	нд	нд	нд	нд	нд
1.7.	Получение положительного заключения экспертизы проектной документации	март 2029 г.	март 2029 г.	нд	нд	нд	нд	нд	нд
1.8.	Получение положительного заключения государственной экологической экспертизы проектной документации	март 2029 г.	март 2029 г.	нд	нд	нд	нд	нд	нд
1.9.	Утверждение проектной документации	март 2029 г.	март 2029 г.	нд	нд	нд	нд	нд	нд
1.10.	Получение разрешения на строительство	апрель 2029 г.	апрель 2029 г.	нд	нд	нд	нд	нд	нд
1.11.	Разработка рабочей документации	апрель 2029 г.	апрель 2029 г.	нд	нд	нд	нд	нд	нд
1.12.	Организационный этап	июль 2029 г.	июль 2029 г.	нд	нд	100	100	нд	нд
2	Заключение договора на выполнение строительно-монтажных работ (дополнительного соглашения к договору)	июль 2029 г.	июль 2029 г.	нд	нд	нд	нд	нд	нд
2.1.	Закупка основного оборудования	июль 2029 г.	июль 2029 г.	нд	нд	100	100	нд	нд
2.2.	Выполнение строительно-монтажных и пусконаладочных работ	июль 2029 г.	сентябрь 2026 г.	нд	нд	100	100	нд	нд
3	Выполнение подготовительных работ на площадке строительства	июнь 2029 г.	июнь 2029 г.	нд	нд	100	100	нд	нд
3.1.	Поставка основного оборудования	март 2029 г.	март 2029 г.	нд	нд	100	100	нд	нд
3.2.	Монтаж основного оборудования	август 2029 г.	август 2029 г.	нд	нд	100	100	нд	нд
3.3.	Получение разрешения на эксплуатацию энергообъекта от органов государственного контроля и надзора на период пусконаладочных работ	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд
3.4.	Получение акта о выполнении субъектом электроэнергетики технических условий, согласованного соответствующим субъектом оперативно-диспетчерского управления (в случае, если технические условия были согласованы субъектом оперативно-диспетчерского управления).	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд
3.5.	Пусконаладочные работы	сентябрь 2029 г.	сентябрь 2029 г.	нд	нд	100	100	нд	нд
3.7.	Испытания и ввод в эксплуатацию	сентябрь 2029 г.	декабрь 2026 г.	нд	нд	100	100	нд	нд
4	Комплексное опробование оборудования	декабрь 2029 г.	декабрь 2029 г.	нд	нд	100	100	нд	нд
4.1.	Оформление акта приемки законченного строительством объекта за исключением случая, если застройщик является лицом, осуществляющим строительство	декабрь 2029 г.	декабрь 2029 г.	нд	нд	нд	нд	нд	нд
4.2.	Получение разрешения на эксплуатацию энергообъекта от органов государственного контроля и надзора	декабрь 2029 г.	декабрь 2029 г.	нд	нд	нд	нд	нд	нд

4.3.	Оформление (подписание) актов об осуществлении технологического присоединения к электрическим сетям	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд
4.4.	Принемка основных средств к бухгалтерскому учету	декабрь 2029 г.	декабрь 2029 г.	нд	нд	нд	нд	нд	нд
4.5.	Получение разрешения на ввод объекта в эксплуатацию.	декабрь 2029 г.	декабрь 2029 г.	нд	нд	нд	нд	нд	нд

Генеральный директор ООО "ПРОМЭЛЕКТРОСЕТЬ"

Р.А. Каримов

Общество с ограниченной ответственностью «ПРОМЭЛЕКТРОСЕТЬ»
(фирменное наименование субъекта электроэнергетики)

P ZXCVCBN20292
(идентификатор инвестиционного проекта)

Модернизация части фидера 29 с монтажом автоматического пункта секционирования ячейки 15 РП-1
(наименование инвестиционного проекта)

№№	Наименование показателя и единицы измерения	Всего по инвестиционному проекту		Остаток		План (факт) года 2025	Год 2026				Год 2027				Год 2028				Год 2029				Год 2030				Итого за период реализации инвестиционной программы	
							План		Факт		План		Факт		План		Факт		План		Факт		План		Факт			
		План	Факт	по состоянию на 01.01.года (N-1)	по состоянию на 01.01.года X		Итого за год	Квартал	Итого за год	Квартал	Итого за год	Квартал	Итого за год	Квартал	Итого за год	Квартал	Итого за год	Квартал	Итого за год	Квартал	Итого за год	Квартал	Итого за год	Квартал	Итого за год	Квартал	План	Факт
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	28	29
1	Финансирование капитальных вложений в прогнозных ценах соответствующих лет всего, млн рублей (с НДС), в том числе за счет:	нд	2,706	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд
1.1	федерального бюджета	нд	0	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд
1.2	бюджетов субъектов Российской Федерации	нд	0	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд
1.3	средств, полученных от оказания услуг по регулируемым государством ценам (тарифам)	нд	3,905	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд
1.4	платы за технологическое присоединение	нд	0	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд
1.5	иных источников финансирования	нд	0	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд
2	Освоение капитальных вложений в прогнозных ценах соответствующих лет всего, млн рублей (без НДС), в том числе:	нд	2,255	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд
2.1	проектно-изыскательские работы	нд	0,331925	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд
2.2	строительные работы, реконструкция, монтаж оборудования	нд	0,878625	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд
2.3	оборудование	нд	1,12	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд
2.4	прочие затраты	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд
3	Постановка объектов электросетевого хозяйства под напряжение:	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд
3.1	объектов электросетевого хозяйства (объектов электроэнергетики), МВт	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд
3.2	объектов электросетевого хозяйства, МВ×А	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд
3.3	объектов электросетевого хозяйства, Мвар	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд
3.4	воздушных линий электропередачи в одноцепном исполнении, км	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд
3.5	воздушных линий электропередачи в двухцепном исполнении, км	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд
3.6	кабельных линий электропередачи, км																											

[illegible]

Р.А. Каримов

Год раскрытия информации: 2025 год

Паспорт инвестиционного проекта

Общество с ограниченной ответственностью «ПРОМЭЛЕКТРОСЕТЬ»
(фирменное наименование субъекта электроэнергетики)

P_ZXCVBN20292

(идентификатор инвестиционного проекта)

Модернизация части фидера 29 с монтажом автоматического пункта секционирования ячейки 15 РП-1

(наименование инвестиционного проекта)

Раздел 7. Результаты закупок товаров, работ и услуг, выполненных для целей реализации инвестиционного проекта

№ п/п	Филиал/подразделение	Вид деятельности	Ввод объекта в эксплуатацию/окончание работ по проекту (месяц, год)	Характеристики объекта электроэнергетики (объекта инвестиционной деятельности), предусмотренного инвестиционным проектом										Вид закупки	Наименование основной продукции	Наименование закупочной продукции	Организатор закупки (юридическое лицо/физлиц)	Планируемая цена закупки (предел цены)	Документ, на основании которого оформлен плановый закуп (предел цены)	Начальная (пределная) цена закупки (по извещению о докладе)	Способ закупки		Количество участников, подавших заявки/предложения	Наименование участника, победившего в аукционе/предложении	Цена заявок/предложений (оферта), тыс. руб. (без НДС)	Наименование участника, предложившего самую низкую цену (оферта), тыс. руб. (без НДС)	Наименование участника, предложившего самую высокую цену (оферта), тыс. руб. (без НДС)	Цена заявок/предложений (оферта), тыс. руб. (без НДС)	Количество договоров	Цена победителя (единственный квалифицированный участник) по итоговому протоколу, тыс. руб. (без НДС)	Наименование победителя (единственного участника) с НДС	Цена договора а. а. а. тыс. руб. (с НДС)	Объем обязательств (по финансовому плану с НДС)	Сведения о конкурентной процедуре				Сведения о разрешении заключения договора у единственного источника		Дата заключения договора (число, месяц, год)		Планируемая дата начала поставок и товара	Дата начала поставок и товара	Дата исполнения поставщиком работ, оказания услуг по ГТКПЗ	Причины невыполнения сроков	Примечание																					
				Количество	МВт	МВт-А	МВт-В	МВт-С	МВт-Д	МВт-Е	МВт-Ж	МВт-З	МВт-И								МВт-К	МВт-Л												МВт-М	МВт-Н	МВт-О	МВт-П	МВт-Р	МВт-С	МВт-Т	МВт-У						МВт-Ф	МВт-Х	МВт-Ц	МВт-Ч	МВт-Ш	МВт-Щ	МВт-Ъ	МВт-Ь	МВт-Э	МВт-Ю	МВт-Я	По решению комиссии	Факт	Публикация извещения на УТП	Дата объявления конкурентной процедуры (число, месяц, год)	Дата вскрытия конвертов (число, месяц, год)	Дата подачи заявки конкурентной процедурой (число, месяц, год)	Основание для проведения закупки у ЕИ (пункт Положения/Статьи)	Наименование органа (долгост), принявшего решение	Дата	Номер
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	28	29	30	31	32	33	34	35	36	37	38	39	40	41	42	43	44	45	46	47	48	49																			
1	ООО "ТРАНСЭНЕРГО"																																																																		

Генеральный директор ООО "ПРОМЭЛЕКТРОСЕТЬ"

Р.А. Каримов

Год раскрытия информации: 2025 год

Паспорт инвестиционного проекта

Общество с ограниченной ответственностью «ПРОМЭЛЕКТРОСЕТЬ»
(фирменное наименование субъекта электроэнергетики)

P_ZXCVBN20292

(идентификатор инвестиционного проекта)

Модернизация части фидера 29 с монтажом автоматического пункта секционирования ячейки 15 РП-1
(наименование инвестиционного проекта)

Раздел 8. Отчет о ходе реализации инвестиционного проекта. Общие сведения о реализации проекта.

Наименование объекта	Фидер 29 ПС «Промбаза-1» от ячейки 15 РП-1; по адресу: Ростовская область, г. Волгодонск
Местоположение объекта (субъект РФ, населенный пункт)	Ростовская область, г. Волгодонск
Тип проекта	Модернизация
Вводимая мощность (в том числе прирост)	нд
Срок ввода объекта	2029
Фактическая стадия реализации проекта на отчетную дату	Планирование
Сметная стоимость проекта в ценах 2025 года с НДС, млн. руб.	нд
Документ, в соответствии с которым определена стоимость проекта	нд
Стоимость по результатам проведенных закупок с НДС, млн. руб.	нд
Объем заключенных на отчетную дату договоров по проекту, млн. руб.	нд
в том числе	нд
- по договорам подряда (в разбивке по каждому подрячку и по договорам):	нд
объем заключенного договора в ценах _____ года с НДС, млн. руб.	нд
% от сметной стоимости проекта	нд
оплачено по договору, млн. руб.	нд
освоено по договору, млн. руб.	нд
- по договорам поставки основного оборудования (в разбивке по каждому поставщику и по договорам):	нд
объем заключенного договора в ценах _____ года с НДС, млн. руб.	нд
% от сметной стоимости проекта	нд
оплачено по договору, млн. руб.	нд
освоено по договору, млн. руб.	нд
- по прочим договорам (в разбивке по каждому контрагенту и по договорам)	нд
объем заключенного договора в ценах _____ года с НДС, млн. руб.	нд
% от сметной стоимости проекта	нд
оплачено по договору, млн. руб.	нд
освоено по договору, млн. руб.	нд
% законтрактованности объекта непосредственно с изготовителями и поставщиками	нд
в том числе	нд
- СМР, %	нд
- поставка основного оборудования, %	нд
- разработка проектной документации и рабочей документации, %	нд
% оплаты по объекту(предоплата)	нд
всего оплачено по объекту	нд

% освоения по объекту за отчетный период	нд
всего освоено по объекту	нд
Участники реализации инвестиционного проекта: - заказчик-застройщик - проектно-изыскательские организации - технические агенты - подрядчики - поставщики основного оборудования	нд
Перечень субподрядных организаций, участвующих в строительстве объекта	н.д
Количество строительно-монтажного персонала на площадке строительства энергообъекта	н.д
в том числе	н.д
- строительный персонал	н.д
- монтажный персонал	н.д
Основное оборудование	нд
График поставки основного оборудования	нд
- дата поставки	нд
- задержки в поставке	нд
- причины задержек	нд
Фактическое состояние реализации инвестиционного проекта в срок	нд
Факты и события, влияющие на ход реализации проекта, проблемные вопросы: - выявленные нарушения договоров подряда, - рекламации к заводам - изготовителям и поставщикам, - предписания надзорных органов, - дефицит источников финансирования и др., - другое (расшифровать)	нд

Генеральный директор ООО "ПРОМЭЛЕКТРОСЕТЬ"

Р.А. Каримов

Год раскрытия информации: 2025 год

Паспорт инвестиционного проекта

Общество с ограниченной ответственностью «ПРОМЭЛЕКТРОСЕТЬ»
(фирменное наименование субъекта электроэнергетики)

P_ZXCVBN20273
(идентификатор инвестиционного проекта)

Расчистка кустарников и мелколесья, вырубка деревьев с диаметром ствола до 11 см, 12 см и более (10 га) фидера 12 ПС "Промбаза-1"
(наименование инвестиционного проекта)

Раздел 1. Общая информация об инвестиционном проекте

№ пп	Наименование	Содержание
1	2	3
1	Группа инвестиционных проектов инвестиционной программы	1.2.2 Реконструкция, модернизация, техническое перевооружение линий электропередачи, всего, в том числе:
2	Цели (указать укрупненные цели в соответствии с приложением ____)	Повышение качества поставляемой потребителям электрической энергии за счет уменьшения повреждений линий, приведение технического состояния ВЛ в соответствие с требованиями законодательства РФ в области электроэнергетики
3	Наименование обособленного подразделения субъекта электроэнергетики, реализующего инвестиционный проект (если применимо)	Не применимо
4	Субъекты Российской Федерации, на территории которых реализуется проект	Ростовская область
5	Территории муниципальных образований, на территории которых реализуется инвестиционный проект	г. Волгодонск
6	Наличие решения о резервировании земель	Не требуется
7	Наличие решения об изъятии земельных участков для государственных или муниципальных нужд	Не требуется
8	Наличие решения о переводе земель или земельных участков из одной категории в другую	Не требуется
9	Наличие правоустанавливающих документов на земельный участок	Не требуется
10	Наличие утвержденной документации по планировке территории	Не требуется
11	Объект капитального строительства относится к видам объектов федерального, регионального, местного значения, подлежащим отображению в соответствующем документе территориального планирования	Не относится
12	Объект капитального строительства (федерального, регионального, местного значения) отображен в соответствующем документе территориального планирования (Российской Федерации, субъекта Российской Федерации, муниципального образования)	Не относится
13	Наличие заключения по результатам технологического и ценового аудита инвестиционного проекта	Отсутствует (на момент раскрытия информации о проекте инвестиционной программы)

1	2	3
14	Наличие положительного заключения экспертизы проектной документации	Не требуется
15	Наличие утвержденной проектной документации	Отсутствует (на момент раскрытия информации о проекте инвестиционной программы)
16	Наличие разрешения на строительство	Не требуется
17	Плановые значения количественных показателей реализации инвестиционной программы, соответствующих целям инвестиционного проекта, указанных в пункте 2	4,477 млн.руб. с НДС 20% в прогнозных ценах на момент реализации.
18	Информация об объектах электроэнергетики, предусмотренных инвестиционным проектом, содержащаяся в схеме и программе развития Единой энергетической системы России (схеме и программе развития электроэнергетики субъекта Российской Федерации)	Объект не подлежит рассмотрению в рамках схемы и программы развития Единой энергетической системы России (схемы и программы развития электроэнергетики Ростовской области)
19	Информация об объектах электроэнергетики, предусмотренных инвестиционным проектом, содержащаяся в схеме и программе развития электроэнергетики субъекта Российской Федерации	Отсутствует
20	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	Отсутствует
21	Проектные показатели планируемой нагрузки трансформаторных и иных подстанций, строительство (реконструкцию, модернизацию) которых планируется осуществить в рамках реализации инвестиционной программы (проекта инвестиционной программы)	Отсутствует
22	Информация о степени загрузки вводимых после строительства объектов электросетевого хозяйства, определяемой в соответствии с методическими указаниями, утверждаемыми Министерством энергетики Российской Федерации	Отсутствует
23	Информация о результатах контрольных замеров электрических нагрузок оборудования объектов электросетевого хозяйства, реконструкция (модернизация, техническое перевооружение) которых предусматривается инвестиционным проектом	Отсутствует
24	Общий объем финансирования капитальных вложений по инвестиционному проекту за период реализации инвестиционной программы	4,477 млн.руб. с НДС 20% в прогнозных ценах на момент реализации.
25	Общий объем освоения капитальных вложений по инвестиционному проекту за период реализации инвестиционной программы	4,477 млн.руб. с НДС 20% в прогнозных ценах на момент реализации.

Год раскрытия информации: 2025 год

Паспорт инвестиционного проекта

Общество с ограниченной ответственностью «ПРОМЭЛЕКТРОСЕТЬ»
(фирменное наименование субъекта электроэнергетики)

P_ZXCVCBN20273
(идентификатор инвестиционного проекта)

Расчетка кустарников и мелколесья, вырубка деревьев с диаметром ствола до 11 см, 12 см и более (10 га) фидера 12 ПС "Промбаза-1"
(наименование инвестиционного проекта)

Раздел 2. Информация об энергопринимающих устройствах потребителей, с которыми заключены договоры об осуществлении технологического присоединения к электрическим сетям, предусматривающими выполнение мероприятий, реализуемых в рамках инвестиционного проекта, и об определенных указанными договорами обязательствах сетевой организации на выполнение мероприятий, предусмотренных инвестиционным проектом

№ пп	Реквизиты договора ТП	Реквизиты дополнительных соглашений к договору	Состояние договора ТП	Местонахождение энергопринимающего устройства, объекта по производству электрической энергии, объекта электросетевого хозяйства электросетевой организации или иного лица	Наименование энергопринимающего устройства, объекта по производству электрической энергии, объекта электросетевого хозяйства электросетевой организации или иного лица/	Наименование точки присоединения энергопринимающего устройства, объекта по производству электрической энергии, объекта электросетевого хозяйства электросетевой организации или иного лица	Максимальная мощность энергопринимаемых устройств всего, МВт	Максимальная мощность энергопринимаемых устройств ранее присоединенных, МВт	Максимальная мощность энергопринимаемых устройств присоединяемых, МВт	Напряжение, кВ	Занимаемая категория надежности	Мощность присоединяемых к сети трансформаторов в всего, МВА	Количество присоединяемых к сети трансформаторов в, всего	Мощность присоединяемых к сети генераторов, МВт	Количество присоединяемых к сети генераторов	Содержание в соответствии с договором ТП (ТУ) мероприятий, реализуемых в рамках инвестиционного проекта, по:		Размер платы за технологическое присоединение (в соответствии с договором об осуществлении технологического присоединения), млн рублей
																технологическому присоединению от существующих объектов электросетевого хозяйства до границы участка, на котором расположены энергопринимающие устройства и (или) объекты электроэнергетики (объекты по производству электрической энергии, объекты электросетевого хозяйства) заявителя (за исключением выполнения требований к усилению существующей электрической сети), реализуемое в рамках инвестиционного проекта	выполнению требований к усилению существующей электрической сети	
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16	17	18	19
нд	Реквизиты договора 1	нд	нд	Местонахождение 1	наименование энергопринимающего устройства 1	всего по всем точкам присоединения,	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд
нд	Реквизиты договора 1	нд	нд	Местонахождение 1	Наименование энергопринимающего устройства 1	Наименование точки присоединения 1	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд
нд	Реквизиты договора 1	нд	нд	Местонахождение 1	Наименование энергопринимающего устройства 1	Наименование точки присоединения 2	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд
нд	Реквизиты договора 2	нд	нд	Местонахождение 2	Наименование энергопринимающего устройства 2	Всего по всем точкам присоединения, в том числе:	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд
нд	Реквизиты договора 2	нд	нд	Местонахождение 2	Наименование энергопринимающего устройства 2	Наименование точки присоединения 1	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд
нд	Реквизиты договора 2	нд	нд	Местонахождение 2	Наименование энергопринимающего устройства 2	Наименование точки присоединения 2	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд
нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд
нд	Всего	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд

Генеральный директор ООО "ПРОМЭЛЕКТРОСЕТЬ"

Р.А. Каримов

Приложение №
к приказу Минэнерго России
от «__» _____ 201_ г. №__

Год раскрытия информации: 2025 год

Паспорт инвестиционного проекта

Общество с ограниченной ответственностью «ПРОМЭЛЕКТРОСЕТЬ»
(фирменное наименование субъекта электроэнергетики)

P_ZXCVBN20273
(идентификатор инвестиционного проекта)

Расчистка кустарников и мелколесья, вырубка деревьев с диаметром ствола до 11 см, 12 см и более (10 га) фидера 12 ПС "Промбаза-1"
(наименование инвестиционного проекта)

Раздел 3.1 Конкретные результаты реализации инвестиционного проекта

№ пп	Диспетчерское наименование трансформаторной или иной подстанции		Вид оборудования	Тип оборудования		Диспетчерское наименование оборудования		Год выпуска		Год ввода в эксплуатацию	Номинальное напряжение (высшее), кВ		Номинальная мощность, МВ*А, Мвар		Год в котором был завершен последний капитальный ремонт	Техническое освидетельствование (далее - ТО)		Техническое обследование (далее - ТОБ)	
																наименование, номер и дата регистрации документа по результатам ТО, организация, проводившая ТО	заключение, принятое по результатам ТО	наименование, номер и дата регистрации документа по результатам ТОБ, организация, проводившая ТОБ	заключение, принятое по результатам ТОБ
	До	После		До	После	До	После	До	После	До	До	После	До	После	До	До	До	До	До
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16	17	18	19	20
нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд

Примечание.
При заполнении столбца 4 указывается следующие виды оборудования:

- Выключатель
- Автотрансформатор масляный
- Автотрансформатор элегазовый
- Трансформатор силовой масляный
- Трансформатор силовой элегазовый
- Генераторное оборудование
- Синхронный компенсатор
- Батарея статических конденсаторов
- Реактор шунтирующий
- Реактор токоограничивающий

Генеральный директор ООО "ПРОМЭЛЕКТРОСЕТЬ" Р.А. Каримов

Год раскрытия информации: 2025 год

Паспорт инвестиционного проекта

Общество с ограниченной ответственностью «ПРОМЭЛЕКТРОСЕТЬ»
(фирменное наименование субъекта электроэнергетики)

Р_ZXCVBN20273
(идентификатор инвестиционного проекта)

Расчетка кустарников и мелколесья, вырубка деревьев с диаметром ствола до 11 см, 12 см и более (10 га) фидера 12 ПС "Промбаза-1"
(наименование инвестиционного проекта)

Раздел 3.2 Конкретные результаты реализации инвестиционного проекта

№ пп	Диспетчерское наименование линии электропередачи		Наименование участка линии электропередачи, реконструкция (модернизация, техническое перевооружение) которого предусматривается инвестиционным проектом		Напряжение, кВ				Год ввода в эксплуатацию участка линии электропередачи	Ценность участка линии электропередачи		Сечение провода на участке линии электропередачи		Тип линии		Протяженность по трассе, км		Год реконструкции (модернизации)	Год последнего капитального ремонта участка линии электропередачи	Количество капитальных ремонтов участка линии электропередачи с начала эксплуатации	Тип опор (преобладающий вид прокладки КЛ)		Техническое освидетельствование		Техническое обследование (далее -	
					проектное		рабочее																наименование, номер и дата регистрации документа по результатам ТО, организация, проводившая ТО	заключение, принятое по результатам ТО	наименование, номер и дата регистрации документа по результатам ТОБ, организация, проводившая ТОБ	заключение, принятое по результатам ТОБ
					До	После	До	После																		
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16	19	20	21	22	23	24	25	26	27	28	29
1	фидер 12 ПС "Промбаза-1"	фидер 12 ПС "Промбаза-1"	фидер 12 ПС "Промбаза-1"	фидер 12 ПС "Промбаза-1"	10	10	10	10	1982	1	1	70	70	ВЛ	ВЛ	ид	ид	ид	ид	ид	ж/б	ж/б	ид	ид	Дефектная ведомость	Требуется реконструкция

Генеральный директор ООО "ПРОМЭЛЕКТРОСЕТЬ" Р.А. Каримов

Год раскрытия информации: 2025 год

Паспорт инвестиционного проекта

Общество с ограниченной ответственностью «ПРОМЭЛЕКТРОСЕТЬ»
(фирменное наименование субъекта электроэнергетики)

P_ZXCVBN20273
(идентификатор инвестиционного проекта)

Расчистка кустарников и мелколесья, вырубка деревьев с диаметром ствола до 11 см, 12 см и более (10 га) фидера 12 ПС "Промбаза-1"
(наименование инвестиционного проекта)

Раздел 3.3 Планируемые цели, задачи, этапы, сроки и конкретные результаты реализации инвестиционного проекта

№ пп	Наименование	Содержание
1	2	3
1	Задачи, решаемые в рамках инвестиционного проекта	Повышение качества поставляемой потребителям электрической энергии за счет уменьшения повреждений линий, приведение технического состояния ВЛ в соответствие с требованиями законодательства РФ в области электроэнергетики
2	Описание конкретных результатов реализации инвестиционного проекта	Повышение качества электроэнергии, снижение количества аварийных отключений.
3	Описание состава объектов инвестиционной деятельности их количества и характеристик в отношении каждого такого объекта	Расчистка кустарников и мелколесья, вырубка деревьев с диаметром ствола до 11 см, 12 см и более (10 га) фидер 12 ПС "Промбаза-1"
4	Удельные стоимостные показатели реализации инвестиционного проекта	4,477 млн.руб. с НДС 20% в прогнозных ценах на момент реализации.
5	Описание этапов (при наличии этапности) реализации инвестиционного проекта	Подготовительные работы, основные работы, постановка под напряжение.
6	Обоснование необходимости реализации инвестиционного проекта	Уменьшение повреждений и возгораний
7	Год начала реализации инвестиционного проекта	2027
8	Год окончания реализации инвестиционного проекта	2027
9	Текущая стадия реализации инвестиционного проекта	Планирование

Генеральный директор ООО "ПРОМЭЛЕКТРОСЕТЬ"

Р.А. Каримов

Год раскрытия информации: 2025 год

Паспорт инвестиционного проекта

Общество с ограниченной ответственностью «ПРОМЭЛЕКТРОСЕТЬ»
(фирменное наименование субъекта электроэнергетики)

Р_2ХСХВВ20273
(идентификатор инвестиционного проекта)

Расчистка кустарников и мелколесья, вырубка деревьев с диаметром ствола до 11 см, 12 см и более (10 га) фидера 12 ПС "Промбаза-1"
(наименование инвестиционного проекта)

Раздел 3.4. Показатели инвестиционного проекта. Оценка ожидаемого изменения показателей уровня надежности оказываемых услуг по передаче электрической энергии

Фактические показатели уровня надежности оказываемых услуг по передаче электрической энергии (до реализации инвестиционного проекта)												Оценка ожидаемого изменения показателей уровня надежности оказываемых услуг по передаче электрической энергии (после реализации инвестиционного проекта)													
год	Диспетчерское наименование подстанции или линии электропередачи, в результате отключения которой произошло прекращение передачи электроэнергии	Ti, час	Ni	Pi, MВт	Ti-Ni, час	Ti-Pi, MВт час	Nt	Ti-Ni/Nt, час	Ni/Nt	Реквизиты документа первичной информации (акта расследования технологических нарушений (аварий) или иного документа	Причины, установленные соответствующими актами расследования технологических нарушений (аварий), которые привели к прекращению электроснабжения, и на устранение которых направлены мероприятия инвестиционного проекта	Годы реализации инвестиционной программы (начиная с года, следующего за годом ввода объектов, предусмотренных инвестиционным проектом до окончания периода инвестиционной программы)	Оценка ожидаемого количества прекращений передачи электрической энергии потребителям услуг на объектах электросетевого хозяйства указанных в графе 2 (l ^{мг})	$\Sigma^{fак}Ti-Ni$	$\Sigma^{fак}Ti$	$\Sigma^{fак}Ti/Nt$	Nt	$\Sigma^{fак}Ti-Ni/Nt$	$\Sigma^{fак}Ni/Nt$	$\Sigma^{fак}Ti-Pi$	$\Sigma^{fак}Ti/Nt$	ΔP_{saldi}	ΔP_{salfi}	ΔP_{ens}	Описание методологии расчета ожидаемых значений показателей надежности, достигаемых по результатам реализации инвестиционного проекта
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
всего в год (-1), в том числе:		$\Sigma^{fак(-1)}Ti$	$\Sigma^{fак(-1)}Ni$	$\Sigma^{fак(-1)}Pi$	$\Sigma^{fак(-1)}Ti-Ni$	$\Sigma^{fак(-1)}Ti-Pi$	Nt	$\Sigma^{fак(-1)}Ti-Ni/Nt$	$\Sigma^{fак(-1)}Ni/Nt$		Описание причин	Год 1													Описание
год 2024	фидера 12 ПС "Промбаза-1"	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд
всего в год (-2), в том числе:		$\Sigma^{fак(-2)}Ti$	$\Sigma^{fак(-2)}Ni$	$\Sigma^{fак(-2)}Pi$	$\Sigma^{fак(-2)}Ti-Ni$	$\Sigma^{fак(-2)}Ti-Pi$	Nt	$\Sigma^{fак(-2)}Ti-Ni/Nt$	$\Sigma^{fак(-2)}Ni/Nt$																
год 2023	фидера 12 ПС "Промбаза-1"	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд

Генеральный директор ООО "ПРОМЭЛЕКТРОСЕТЬ"

Р.А. Каримов

Год раскрытия информации: 2025 год

Паспорт инвестиционного проекта

Общество с ограниченной ответственностью «ПРОМЭЛЕКТРОСЕТЬ»
(фирменное наименование субъекта электроэнергетики)

P_ZXCVCBN20273
(идентификатор инвестиционного проекта)

Расчистка кустарников и мелколесья, вырубка деревьев с диаметром ствола до 11 см, 12 см и более (10 га) филера 12 ПС "Промбаза-1"
(наименование инвестиционного проекта)

Раздел 4. Показатели инвестиционного проекта (информация о федеральных законах, законах субъектов Российской Федерации, муниципальных правовых актах, решениях Правительства Российской Федерации (федерального органа исполнительной власти, органа государственной власти субъекта Российской Федерации, органа местного самоуправления), предусматривающих финансирование инвестиционного проекта (объектов капитального строительства, предусмотренных инвестиционным проектом))

№ пп	Год раскрытия информации о паспорте инвестиционного проекта	Наименование федерального закона, закона субъекта Российской Федерации, муниципального правового акта, решения Правительства Российской Федерации (федерального органа исполнительной власти, органа государственной власти субъекта Российской Федерации, органа местного самоуправления), предусматривающих финансирование инвестиционного проекта (объектов капитального строительства, предусмотренных инвестиционным проектом)	Реквизиты документа	Реквизиты положений документа, направленных на финансиование инвестиционного проекта					Объемы финансирования инвестиционного проекта за счет средств бюджетов бюджетной системы Российской Федерации, млн рублей					
				ГРБС	РзПр	ЦСР	ВР	Другое	N-1	N	N+1	N+2	N+3	N+4
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15
1	2025	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд

Генеральный директор ООО "ПРОМЭЛЕКТРОСЕТЬ" Р.А. Каримов

Год раскрытия информации: 2025 год

Паспорт инвестиционного проекта

Общество с ограниченной ответственностью «ПРОМЭЛЕКТРОСЕТЬ»
(фирменное наименование субъекта электроэнергетики)

Р_ZXCVBN20273
(идентификатор инвестиционного проекта)

Расчистка кустарников и мелколесья, вырубка деревьев с диаметром ствола до 11 см, 12 см и более (10 га) фидера 12 ПС "Промбаза-1"
(наименование инвестиционного проекта)

Раздел 5. Показатели инвестиционного проекта

Исходные данные		Значение				
Общая стоимость объекта, руб. без НДС		3730712,91				
Прочие расходы, руб. без НДС на объект		0				
Срок амортизации, лет		20				
Кол-во объектов, ед.		1				
Затраты на ремонт объекта, руб. без НДС		0				
Первый ремонт объекта, лет после постройки		нд				
Периодичность ремонта объекта, лет		нд				
Прочие расходы при эксплуатации объекта, руб. без НДС		0				
Возникновение прочих расходов, лет после постройки		нд				
Периодичность расходов, лет		нд				
Налог на прибыль		нд				
Прочие расходы, руб. без НДС в месяц		0				
Рабочий капитал в % от выручки		нд				
Срок кредита		нд				
Ставка по кредиту		нд				
Ставка по кредиту без учета субсидирования		нд				
Доля заемных средств		нд				
Ставка дисконтирования на собственный капитал		нд				
Доля собственных средств		нд				
Средневзвешенная стоимость капитала (WACC)		нд				
Период	2025	2026	2027	2028	2029	2030
Прогноз инфляции	нд	нд	нд	нд	нд	нд
Кумулятивная инфляция	нд	нд	нд	нд	нд	нд
Доход, руб. без НДС	нд	нд	нд	нд	нд	нд

Собственный капитал	
Простой период окупаемости, лет	
Дисконтированный период окупаемости, лет	
Чистая приведённая стоимость (NPV) через 10 лет после ввода объекта в эксплуатацию, руб.	

Денежный поток на собственный капитал, руб.

Период	Ряд1	Ряд2
1	~0	~0
2	~0	~0
3	~0	~0
4	~0	~0
5	~0	~0
6	~0	~0
7	~0	~0
8	~0	~0
9	~0	~0
10	~1.7E+10	~6.5E+09

Кредит, руб.	2025	2026	2027	2028	2029	2030
Основной долг на начало периода	нд	нд	нд	нд	нд	нд
Поступление кредита	нд	нд	нд	нд	нд	нд
Погашение основного долга	нд	нд	нд	нд	нд	нд
Начисление процентов	нд	нд	нд	нд	нд	нд

Бюджет доходов и расходов, руб.	2025	2026	2027	2028	2029	2030
Доход	нд	нд	нд	нд	нд	нд

Операционные расходы	нд	нд	нд	нд	нд	нд
Ремонт объекта	0	0	0	0	0	0
Прочие расходы при эксплуатации объекта, руб. без НДС	0	0	0	0	0	0
Налог на имущество (После ввода объекта в эксплуатацию)	нд	нд	нд	нд	нд	нд
Прибыль до вычета расходов по уплате налогов, процентов, и начисленной амортизации (EBITDA)	нд	нд	нд	нд	нд	нд
Амортизация	нд	нд	нд	нд	нд	нд
Прибыль до вычета расходов по уплате налогов и процентов (EBIT)	нд	нд	нд	нд	нд	нд
Проценты	нд	нд	нд	нд	нд	нд
Прибыль до налогообложения	нд	нд	нд	нд	нд	нд
Налог на прибыль	нд	нд	нд	нд	нд	нд
Чистая прибыль	нд	нд	нд	нд	нд	нд

Денежный поток на собственный капитал, руб.	2025	2026	2027	2028	2029	2030
Прибыль до вычета расходов по уплате налогов и процентов (EBIT)	нд	нд	нд	нд	нд	нд
Амортизация	нд	нд	нд	нд	нд	нд
Проценты	нд	нд	нд	нд	нд	нд
Налог на прибыль	нд	нд	нд	нд	нд	нд
НДС	нд	нд	нд	нд	нд	нд
Изменения в рабочем капитале	нд	нд	нд	нд	нд	нд
Инвестиции	нд	нд	нд	нд	нд	нд
Изменения финансовых обязательств	нд	нд	нд	нд	нд	нд
Чистый денежный поток	нд	нд	нд	нд	нд	нд
Накопленный чистый денежный поток	нд	нд	нд	нд	нд	нд
Коэффициент дисконтирования	нд	нд	нд	нд	нд	нд
Дисконтированный денежный поток нарастающим итогом (PV)	нд	нд	нд	нд	нд	нд
Чистая приведённая стоимость без учета продажи (NPV)	нд	нд	нд	нд	нд	нд
Внутренняя норма доходности (IRR)	нд	нд	нд	нд	нд	нд
Срок окупаемости (PBP)	нд	нд	нд	нд	нд	нд
Дисконтированный срок окупаемости (DBP)	нд	нд	нд	нд	нд	нд

* Форма заполняется:

- в отношении вновь создаваемых объектов, для которых могут применяться расчеты экономической эффективности реализации инвестиционных проектов
- в отношении реконструированных объектов в том случае, если данный объект после реконструкции "создает" новый финансовый поток
- по проектам, общая стоимость реализации которых составляет 500 млн. рублей и более.

** Показатели экономической эффективности рассчитываются за период от начала реализации проекта до момента истечения 10 лет с даты ввода объекта в эксплуатацию

Генеральный директор ООО "ПРОМЭЛЕКТРОСЕТЬ"

Р.А. Каримов

Год раскрытия информации: 2025 год

Паспорт инвестиционного проекта

Общество с ограниченной ответственностью «ПРОМЭЛЕКТРОСЕТЬ»
(фирменное наименование субъекта электроэнергетики)

Р ZXCVCBN20273
(идентификатор инвестиционного проекта)

Расчистка кустарников и мелколесья, вырубка деревьев с диаметром ствола до 11 см, 12 см и более (10 га) Фидера 12 ПС "Промбаза-1"
(наименование инвестиционного проекта)

Раздел 6.1. График реализации инвестиционного проекта

№	Наименование контрольных этапов реализации инвестпроекта с указанием событий/работ критического пути сетевого графика *	Сроки выполнения				Процент исполнения работ за весь период (%)	Процент выполнения за отчетный период (%)	Основные причины невыполнения	Предложения по корректирующим мероприятиям по устранению отставания
		План		Факт					
		начало 01.01.2027	окончание 31.12.2027	начало	окончание				
1	2	3	4	7	8	9	10	11	12
1	Предпроектный и проектный этап	январь 2027 г.	апрель 2027 г.	нд	нд	нд	нд	нд	нд
1.1.	Заключение договора на ТП	январь 2027 г.	январь 2027 г.	нд	нд	нд	нд	нд	нд
1.2.	Утверждение платы за ТП по индивидуальному проекту	январь 2027 г.	январь 2027 г.	нд	нд	нд	нд	нд	нд
1.2.1.	Принятие уполномоченным органом решения о подготовке документации по планировке территории	февраль 2027 г.	февраль 2027 г.	нд	нд	нд	нд	нд	нд
1.3.	Утверждение документации по планировке территории	февраль 2027 г.	февраль 2027 г.	нд	нд	нд	нд	нд	нд
1.4.	Получение правоустанавливающих документов на земельный участок	февраль 2027 г.	февраль 2027 г.	нд	нд	нд	нд	нд	нд
1.5.	Заключение договора на разработку проектной документации	март 2027 г.	март 2027 г.	нд	нд	нд	нд	нд	нд
1.6.	Примечка проектной документации заказчиком	март 2027 г.	март 2027 г.	нд	нд	нд	нд	нд	нд
1.7.	Получение положительного заключения экспертизы проектной документации	март 2027 г.	март 2027 г.	нд	нд	нд	нд	нд	нд
1.8.	Получение положительного заключения государственной экологической экспертизы проектной документации	март 2027 г.	март 2027 г.	нд	нд	нд	нд	нд	нд
1.9.	Утверждение проектной документации	март 2027 г.	март 2027 г.	нд	нд	нд	нд	нд	нд
1.10.	Получение разрешения на строительство	апрель 2027 г.	апрель 2027 г.	нд	нд	нд	нд	нд	нд
1.11.	Разработка рабочей документации	апрель 2027 г.	апрель 2027 г.	нд	нд	нд	нд	нд	нд
1.12.	Организационный этап	июль 2027 г.	июль 2027 г.	нд	нд	100	100	нд	нд
2	Заключение договора на выполнение строительно-монтажных работ (дополнительного соглашения к договору)	июль 2027 г.	июль 2027 г.	нд	нд	нд	нд	нд	нд
2.1.	Закупка основного оборудования	июль 2027 г.	июль 2027 г.	нд	нд	100	100	нд	нд
2.2.	Выполнение строительно-монтажных и пусконаладочных работ	март 2027 г.	сентябрь 2027 г.	нд	нд	100	100	нд	нд
3	Выполнение подготовительных работ на площадке строительства	июнь 2027 г.	июнь 2027 г.	нд	нд	100	100	нд	нд
3.1.	Поставка основного оборудования	март 2027г.	март 2027г.	нд	нд	100	100	нд	нд
3.2.	Монтаж основного оборудования	август 2027 г.	август 2027 г.	нд	нд	100	100	нд	нд
3.3.	Получение разрешения на эксплуатацию энергообъекта от органов государственного контроля и надзора на период пусконаладочных работ	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд
3.4.	Получение акта о выполнении субъектом электроэнергетики технических условий, согласованного соответствующим субъектом оперативно-диспетчерского управления (в случае, если технические условия были согласованы субъектом оперативно-диспетчерского управления).	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд
3.5.	Пусконаладочные работы	сентябрь 2027 г.	сентябрь 2027 г.	нд	нд	100	100	нд	нд
3.7.	Испытания и ввод в эксплуатацию	сентябрь 2027 г.	сентябрь 2027 г.	нд	нд	100	100	нд	нд
4	Комплексное опробование оборудования	декабрь 2027 г.	декабрь 2027 г.	нд	нд	100	100	нд	нд
4.1.	Оформление акта приемки законченного строительством объекта за исключением случая, если застройщик является лицом, осуществляющим строительство	декабрь 2027 г.	декабрь 2027 г.	нд	нд	нд	нд	нд	нд
4.2.	Получение разрешения на эксплуатацию энергообъекта от органов государственного контроля и надзора	декабрь 2027 г.	декабрь 2027 г.	нд	нд	нд	нд	нд	нд

4.3.	Оформление (подписание) актов об осуществлении технологического присоединения к электрическим сетям	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд
4.4.	Приемка основных средств к бухгалтерскому учету	декабрь 2027 г.	декабрь 2027 г.	нд	нд	нд	нд	нд	нд
4.5.	Получение разрешения на ввод объекта в эксплуатацию.	декабрь 2027 г.	декабрь 2027 г.	нд	нд	нд	нд	нд	нд

Генеральный директор ООО "ПРОМЭЛЕКТРОСЕТЬ"

Р.А. Каримов

Общество с ограниченной ответственностью «ПРОМЭЛЕКТРОСЕТЬ»
(фирменное наименование субъекта электроэнергетики)

Расчистка кустарников и мелколесья, вырубка деревьев с диаметром ствола до 11 см, 12 см и более (10 га) фидера 12 ПС "Промбаза-1"
(наименование инвестиционного проекта)

№№	Наименование показателя и единицы измерения	Всего по инвестиционному проекту		Остаток		План (факт) года 2025	Год 2026				Год 2027				Год 2028				Год 2029				Год 2030				Итого за период реализации инвестиционной программы	
							План		Предложения по корректировке плана		План		Предложения по корректировке плана		План		Предложения по корректировке плана		План		Предложения по корректировке плана		План		Предложения по корректировке плана			
		План	факт	по состоянию на 01.01.года (N-1)	по состоянию на 01.01.года X		Итого за год	Квартал	Итого за год	Квартал	Итого за год	Квартал	Итого за год	Квартал	Итого за год	Квартал	Итого за год	Квартал	Итого за год	Квартал	Итого за год	Квартал	Итого за год	Квартал	Итого за год	Квартал	План	факт
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	28	29
1	Финансирование капитальных вложений в прогнозные цены соответствующих лет всего, млн рублей (с НДС), в том числе за счет:	нд	4,477	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд
1.1	федерального бюджета	нд	0	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд
1.2	бюджетов субъектов Российской Федерации	нд	0	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд
1.3	средств, полученных от оказания услуг по регулируемым государством ценам (тарифам)	нд	4,477	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд
1.4	платы за технологическое присоединение	нд	0	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд
1.5	иных источников финансирования	нд	0	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд
2	Освоение капитальных вложений в прогнозные цены соответствующих лет всего, млн рублей (без НДС), в том числе:	нд	3,73	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд
2.1	проектно-изыскательские работы	нд	0,40293	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд
2.2	строительные работы, реконструкция, монтаж оборудования	нд	1,11925	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд
2.3	оборудование	нд	2	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд
2.4	прочие затраты	нд	0	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд
3	Постановка объектов электросетевого хозяйства под напряжение:	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд
3.1	объектов электросетевого хозяйства (объектов электроэнергетики), МВт	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд
3.2	объектов электросетевого хозяйства, МВ×А	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд
3.3	объектов электросетевого хозяйства, Мвар	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд
3.4	воздушных линий электропередачи в одноцепном исполнении, км	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд
3.5	воздушных линий электропередачи в двухцепном исполнении, км	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд
3.6	кабельных линий электропередачи																											

Год раскрытия информации: 2025 год

Паспорт инвестиционного проекта

Общество с ограниченной ответственностью «ПРОМЭЛЕКТРОСЕТЬ»
(фирменное наименование субъекта электроэнергетики)

P_ZXCVBN20273
(идентификатор инвестиционного проекта)

Расчистка кустарников и мелколесья, вырубка деревьев с диаметром ствола до 11 см, 12 см и более (10 га) физера 12 ПС "Промбаза-1"
(наименование инвестиционного проекта)

Раздел 7. Результаты закупок товаров, работ и услуг, выполненных для целей реализации инвестиционного проекта

[illegible]

Генеральный директор ООО "ПРОМЭЛЕКТРОСЕТЬ"

Р.А. Каримов

Год раскрытия информации: 2025 год

Паспорт инвестиционного проекта

Общество с ограниченной ответственностью «ПРОМЭЛЕКТРОСЕТЬ»
(фирменное наименование субъекта электроэнергетики)

P_ZXCVBN20273

(идентификатор инвестиционного проекта)

Расчистка кустарников и мелколесья, вырубка деревьев с диаметром ствола до 11 см, 12 см и более (10 га) фидера 12 ПС "Промбаза-1"
(наименование инвестиционного проекта)

Раздел 8. Отчет о ходе реализации инвестиционного проекта. Общие сведения о реализации проекта.

Наименование объекта	Фидер 12 ПС "Промбаза-1" по адресу: Ростовская область, г. Волгодонск
Местоположение объекта (субъект РФ, населенный пункт)	Ростовская область, г. Волгодонск
Тип проекта	Модернизация
Вводимая мощность (в том числе прирост)	нд
Срок ввода объекта	2027
Фактическая стадия реализации проекта на отчетную дату	Планирование
Сметная стоимость проекта в ценах 2020 года с НДС, млн. руб.	нд
Документ, в соответствии с которым определена стоимость проекта	нд
Стоимость по результатам проведенных закупок с НДС, млн. руб.	нд
Объем заключенных на отчетную дату договоров по проекту, млн. руб.	нд
в том числе	нд
- по договорам подряда (в разбивке по каждому подрядчику и по договорам):	нд
объем заключенного договора в ценах _____ года с НДС, млн. руб.	нд
% от сметной стоимости проекта	нд
оплачено по договору, млн. руб.	нд
освоено по договору, млн. руб.	нд
- по договорам поставки основного оборудования (в разбивке по каждому поставщику и по договорам):	нд
объем заключенного договора в ценах _____ года с НДС, млн. руб.	нд
% от сметной стоимости проекта	нд
оплачено по договору, млн. руб.	нд
освоено по договору, млн. руб.	нд
- по прочим договорам (в разбивке по каждому контрагенту и по договорам)	нд
объем заключенного договора в ценах _____ года с НДС, млн. руб.	нд
% от сметной стоимости проекта	нд
оплачено по договору, млн. руб.	нд
освоено по договору, млн. руб.	нд
% законтрактованности объекта непосредственно с изготовителями и поставщиками	нд
в том числе	нд
- СМР, %	нд
- поставка основного оборудования, %	нд
- разработка проектной документации и рабочей документации, %	нд
% оплаты по объекту(предоплата)	нд
всего оплачено по объекту	нд

% освоения по объекту за отчетный период	нд
всего освоено по объекту	нд
Участники реализации инвестиционного проекта: - заказчик-застройщик - проектно-изыскательские организации - технические агенты - подрядчики - поставщики основного оборудования	нд
Перечень субподрядных организаций, участвующих в строительстве объекта	н.д
Количество строительно-монтажного персонала на площадке строительства энергообъекта	н.д
в том числе	н.д
- строительный персонал	н.д
- монтажный персонал	н.д
Основное оборудование	нд
График поставки основного оборудования	нд
- дата поставки	нд
- задержки в поставке	нд
- причины задержек	нд
Фактическое состояние реализации инвестиционного проекта в срок	нд
Факты и события, влияющие на ход реализации проекта, проблемные вопросы: - выявленные нарушения договоров подряда, - рекламации к заводам - изготовителям и поставщикам, - предписания надзорных органов, - дефицит источников финансирования и др., - другое (расшифровать)	нд

Генеральный директор ООО "ПРОМЭЛЕКТРОСЕТЬ"

Р.А. Каримов

Год раскрытия информации: 2025 год

Паспорт инвестиционного проекта

Общество с ограниченной ответственностью «ПРОМЭЛЕКТРОСЕТЬ»
(фирменное наименование субъекта электроэнергетики)

P_ZXCVBN20303
(идентификатор инвестиционного проекта)

Расчистка кустарников и мелколесья, вырубка деревьев с диаметром ствола до 11 см, 12 см и более (10 га) 19 ПС "Промбаза-1"
(наименование инвестиционного проекта)

Раздел 1. Общая информация об инвестиционном проекте

№ пп	Наименование	Содержание
1	2	3
1	Группа инвестиционных проектов инвестиционной программы	1.2.2 Реконструкция, модернизация, техническое перевооружение линий электропередачи, всего, в том числе:
2	Цели (указать укрупненные цели в соответствии с приложением ____)	Повышение качества поставляемой потребителям электрической энергии за счет уменьшения повреждений линий, приведение технического состояния ВЛ в соответствие с требованиями законодательства РФ в области электроэнергетики
3	Наименование обособленного подразделения субъекта электроэнергетики, реализующего инвестиционный проект (если применимо)	Не применимо
4	Субъекты Российской Федерации, на территории которых реализуется проект	Ростовская область
5	Территории муниципальных образований, на территории которых реализуется инвестиционный проект	г. Волгодонск
6	Наличие решения о резервировании земель	Не требуется
7	Наличие решения об изъятии земельных участков для государственных или муниципальных нужд	Не требуется
8	Наличие решения о переводе земель или земельных участков из одной категории в другую	Не требуется
9	Наличие правоустанавливающих документов на земельный участок	Не требуется
10	Наличие утвержденной документации по планировке территории	Не требуется
11	Объект капитального строительства относится к видам объектов федерального, регионального, местного значения, подлежащим отображению в соответствующем документе территориального планирования	Не относится
12	Объект капитального строительства (федерального, регионального, местного значения) отображен в соответствующем документе территориального планирования (Российской Федерации, субъекта Российской Федерации, муниципального образования)	Не относится
13	Наличие заключения по результатам технологического и ценового аудита инвестиционного проекта	Отсутствует (на момент раскрытия информации о проекте инвестиционной программы)

1	2	3
14	Наличие положительного заключения экспертизы проектной документации	Не требуется
15	Наличие утвержденной проектной документации	Отсутствует (на момент раскрытия информации о проекте инвестиционной программы)
16	Наличие разрешения на строительство	Не требуется
17	Плановые значения количественных показателей реализации инвестиционной программы, соответствующих целям инвестиционного проекта, указанных в пункте 2	5,094 млн.руб. с НДС 20% в прогнозных ценах на момент реализации.
18	Информация об объектах электроэнергетики, предусмотренных инвестиционным проектом, содержащаяся в схеме и программе развития Единой энергетической системы России (схеме и программе развития электроэнергетики субъекта Российской Федерации)	Объект не подлежит рассмотрению в рамках схемы и программы развития Единой энергетической системы России (схемы и программы развития электроэнергетики Ростовской области)
19	Информация об объектах электроэнергетики, предусмотренных инвестиционным проектом, содержащаяся в схеме и программе развития электроэнергетики субъекта Российской Федерации	Отсутствует
20	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	Отсутствует
21	Проектные показатели планируемой нагрузки трансформаторных и иных подстанций, строительство (реконструкцию, модернизацию) которых планируется осуществить в рамках реализации инвестиционной программы (проекта инвестиционной программы)	Отсутствует
22	Информация о степени загрузки вводимых после строительства объектов электросетевого хозяйства, определяемой в соответствии с методическими указаниями, утверждаемыми Министерством энергетики Российской Федерации	Отсутствует
23	Информация о результатах контрольных замеров электрических нагрузок оборудования объектов электросетевого хозяйства, реконструкция (модернизация, техническое перевооружение) которых предусматривается инвестиционным проектом	Отсутствует
24	Общий объем финансирования капитальных вложений по инвестиционному проекту за период реализации инвестиционной программы	5,094 млн.руб. с НДС 20% в прогнозных ценах на момент реализации.
25	Общий объем освоения капитальных вложений по инвестиционному проекту за период реализации инвестиционной программы	5,094 млн.руб. с НДС 20% в прогнозных ценах на момент реализации.

Год раскрытия информации: 2025 год

Паспорт инвестиционного проекта

Общество с ограниченной ответственностью «ПРОМЭЛЕКТРОСЕТЬ»
(фирменное наименование субъекта электроэнергетики)

P_ZXCVBN20303
(идентификатор инвестиционного проекта)

Расчетка кустарников и мелколесья, вырубка деревьев с диаметром ствола до 11 см, 12 см и более (10 га) 19 ПС "Промбаз-1"
(наименование инвестиционного проекта)

Раздел 2. Информация об энергопринимающих устройствах потребителей, с которыми заключены договоры об осуществлении технологического присоединения к электрическим сетям, предусматривающими выполнение мероприятий, реализуемых в рамках инвестиционного проекта, и об определенных указанными договорами обязательствах сетевой организации на выполнение мероприятий, предусмотренных инвестиционным проектом

№ пп	Реквизиты договора ТП	Реквизиты дополнительных соглашений к договору	Состояние договора ТП	Местонахождение энергопринимающего устройства, объекта по производству электрической энергии, объекта электросетевого хозяйства электросетевой организации или иного лица	Наименование энергопринимающего устройства, объекта по производству электрической энергии, объекта электросетевого хозяйства электросетевой организации или иного лица/	Наименование точки присоединения энергопринимающего устройства, объекта по производству электрической энергии, объекта электросетевого хозяйства электросетевой организации или иного лица	Максимальная мощность энергопринимаемых устройств всего, МВт	Максимальная мощность энергопринимаемых устройств ранее присоединенных, МВт	Максимальная мощность энергопринимаемых устройств присоединяемых, МВт	Напряжение, кВ	Занимаемая категория надежности	Мощность присоединяемых к сети трансформаторов в всего, МВА	Количество присоединяемых к сети трансформаторов в, всего	Мощность присоединяемых к сети генераторов, МВт	Количество присоединяемых к сети генераторов	Содержание в соответствии с договором ТП (ТУ) мероприятий, реализуемых в рамках инвестиционного проекта, по:		Размер платы за технологическое присоединение (в соответствии с договором об осуществлении технологического присоединения), млн рублей
																технологическому присоединению от существующих объектов электросетевого хозяйства до границы участка, на котором расположены энергопринимающие устройства и (или) объекты электроэнергетики (объекты по производству электрической энергии, объекты электросетевого хозяйства) заявителя (за исключением выполнения требований к усилению существующей электрической сети), реализуемое в рамках инвестиционного проекта	выполнению требований к усилению существующей электрической сети	
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16	17	18	19
нд	Реквизиты договора 1	нд	нд	Местонахождение 1	наименование энергопринимающего устройства 1	всего по всем точкам присоединения,	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд
нд	Реквизиты договора 1	нд	нд	Местонахождение 1	Наименование энергопринимающего устройства 1	Наименование точки присоединения 1	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд
нд	Реквизиты договора 1	нд	нд	Местонахождение 1	Наименование энергопринимающего устройства 1	Наименование точки присоединения 2	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд
нд	Реквизиты договора 2	нд	нд	Местонахождение 2	Наименование энергопринимающего устройства 2	Всего по всем точкам присоединения, в том числе:	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд
нд	Реквизиты договора 2	нд	нд	Местонахождение 2	Наименование энергопринимающего устройства 2	Наименование точки присоединения 1	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд
нд	Реквизиты договора 2	нд	нд	Местонахождение 2	Наименование энергопринимающего устройства 2	Наименование точки присоединения 2	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд
нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд
нд	Всего	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд

Генеральный директор ООО "ПРОМЭЛЕКТРОСЕТЬ"

Р.А. Каримов

Приложение №
к приказу Минэнерго России
от «__» _____ 201_ г. №__

Год раскрытия информации: 2025 год

Паспорт инвестиционного проекта

Общество с ограниченной ответственностью «ПРОМЭЛЕКТРОСЕТЬ»
(фирменное наименование субъекта электроэнергетики)

P_ZXCVBN20303
(идентификатор инвестиционного проекта)

Расчистка кустарников и мелколесья, вырубка деревьев с диаметром ствола до 11 см, 12 см и более (10 га) 19 ПС "Промбаза-1"
(наименование инвестиционного проекта)

Раздел 3.1 Конкретные результаты реализации инвестиционного проекта

№ пп	Диспетчерское наименование трансформаторной или иной подстанции		Вид оборудования	Тип оборудования		Диспетчерское наименование оборудования		Год выпуска		Год ввода в эксплуатацию	Номинальное напряжение (высшее), кВ		Номинальная мощность, МВ*А, Мвар		Год в котором был завершен последний капитальный ремонт	Техническое освидетельствование (далее - ТО)		Техническое обследование (далее - ТОБ)	
																наименование, номер и дата регистрации документа по результатам ТО, организация, проводившая ТО	заключение, принятое по результатам ТО	наименование, номер и дата регистрации документа по результатам ТОБ, организация, проводившая ТОБ	заключение, принятое по результатам ТОБ
	До	После		До	После	До	После	До	После	До	До	После	До	После	До	До	До	До	До
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16	17	18	19	20
нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд

Примечание.
При заполнении столбца 4 указывается следующие виды оборудования:

- Выключатель
- Автотрансформатор масляный
- Автотрансформатор элегазовый
- Трансформатор силовой масляный
- Трансформатор силовой элегазовый
- Генераторное оборудование
- Синхронный компенсатор
- Батарея статических конденсаторов
- Реактор шунтирующий
- Реактор токоограничивающий

Генеральный директор ООО "ПРОМЭЛЕКТРОСЕТЬ " Р.А. Каримов

Год раскрытия информации: 2025 год

Паспорт инвестиционного проекта

Общество с ограниченной ответственностью «ПРОМЭЛЕКТРОСЕТЬ»
(фирменное наименование субъекта электроэнергетики)

Р_ZXCVBN20303
(идентификатор инвестиционного проекта)

Расчистка кустарников и мелколесья, вырубка деревьев с диаметром ствола до 11 см, 12 см и более (10 га) 19 ПС "Промбаза-1"
(наименование инвестиционного проекта)

Раздел 3.2 Конкретные результаты реализации инвестиционного проекта

№ пп	Диспетчерское наименование линии электропередачи		Наименование участка линии электропередачи, реконструкция (модернизация, техническое перевооружение) которого предусматривается инвестиционным проектом		Напряжение, кВ				Год ввода в эксплуатацию участка линии электропередачи	Ценность участка линии электропередачи		Сечение провода на участке линии электропередачи		Тип линии		Протяженность по трассе, км		Год реконструкции (модернизации)	Год последнего капитального ремонта участка линии электропередачи	Количество капитальных ремонтов участка линии электропередачи с начала эксплуатации	Тип опор (преобладающий вид прокладки КЛ)		Техническое освидетельствование		Техническое обследование (далее -	
					проектное		рабочее																наименование, номер и дата регистрации документа по результатам ТО, организация, проводившая ТО	заключение, принятое по результатам ТО	наименование, номер и дата регистрации документа по результатам ТОБ, организация, проводившая ТОБ	заключение, принятое по результатам ТОБ
					До	После	До	После																		
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16	19	20	21	22	23	24	25	26	27	28	29
1	фидер 19 ПС "Промбаза-1"	фидер 19 ПС "Промбаза-1"	фидер 19 ПС "Промбаза-1"	фидер 19 ПС "Промбаза-1"	10	10	10	10	1982	1	1	70	70	ВЛ	ВЛ	ид	ид	ид	ид	ид	ж/б	ж/б	ид	ид	Дефектная ведомость	Требуется реконструкция

Генеральный директор ООО "ПРОМЭЛЕКТРОСЕТЬ" Р.А. Каримов

Год раскрытия информации: 2025 год

Паспорт инвестиционного проекта

Общество с ограниченной ответственностью «ПРОМЭЛЕКТРОСЕТЬ»
(фирменное наименование субъекта электроэнергетики)

P_ZXCVBN20303
(идентификатор инвестиционного проекта)

Расчистка кустарников и мелколесья, вырубка деревьев с диаметром ствола до 11 см, 12 см и более (10 га) 19 ПС "Промбаза-1"
(наименование инвестиционного проекта)

Раздел 3.3 Планируемые цели, задачи, этапы, сроки и конкретные результаты реализации инвестиционного проекта

№ пп	Наименование	Содержание
1	2	3
1	Задачи, решаемые в рамках инвестиционного проекта	Повышение качества поставляемой потребителям электрической энергии за счет уменьшения повреждений линий, приведение технического состояния ВЛ в соответствие с требованиями законодательства РФ в области электроэнергетики
2	Описание конкретных результатов реализации инвестиционного проекта	Повышение качества электроэнергии, снижение количества аварийных отключений.
3	Описание состава объектов инвестиционной деятельности их количества и характеристик в отношении каждого такого объекта	Расчистка кустарников и мелколесья, вырубка деревьев с диаметром ствола до 11 см, 12 см и более (10 га) фидер 19 ПС "Промбаза-1"
4	Удельные стоимостные показатели реализации инвестиционного проекта	5,094 млн.руб. с НДС 20% в прогнозных ценах на момент реализации.
5	Описание этапов (при наличии этапности) реализации инвестиционного проекта	Подготовительные работы, основные работы, постановка под напряжение.
6	Обоснование необходимости реализации инвестиционного проекта	Уменьшение повреждений и возгораний
7	Год начала реализации инвестиционного проекта	2030
8	Год окончания реализации инвестиционного проекта	2030
9	Текущая стадия реализации инвестиционного проекта	Планирование

Генеральный директор ООО "ПРОМЭЛЕКТРОСЕТЬ"

Р.А. Каримов

Год раскрытия информации: 2025 год

Паспорт инвестиционного проекта

Общество с ограниченной ответственностью «ПРОМЭЛЕКТРОСЕТЬ»
(фирменное наименование субъекта электроэнергетики)

Р_2ХСХВВ20303
(идентификатор инвестиционного проекта)

Расчистка кустарников и мелколесья, вырубка деревьев с диаметром ствола до 11 см, 12 см и более (10 га) 19 ПС "Промбаза-1"
(наименование инвестиционного проекта)

Раздел 3.4. Показатели инвестиционного проекта. Оценка ожидаемого изменения показателей уровня надежности оказываемых услуг по передаче электрической энергии

Фактические показатели уровня надежности оказываемых услуг по передаче электрической энергии (до реализации инвестиционного проекта)												Оценка ожидаемого изменения показателей уровня надежности оказываемых услуг по передаче электрической энергии (после реализации инвестиционного проекта)													
год	Диспетчерское наименование подстанции или линии электропередачи, в результате отключения которой произошло прекращение передачи электроэнергии	Ti, час	Ni	Pi, MВт	Ti-Ni, час	Ti-Pi, MВт час	Nt	Ti-Ni/Nt, час	Ni/Nt	Реквизиты документа первичной информации (акта расследования технологических нарушений (аварий) или иного документа	Причины, установленные соответствующими актами расследования технологических нарушений (аварий), которые привели к прекращению электроснабжения, и на устранение которых направлены мероприятия инвестиционного проекта	Годы реализации инвестиционной программы (начиная с года, следующего за годом ввода объектов, предусмотренных инвестиционным проектом до окончания периода инвестиционной программы)	Оценка ожидаемого количества прекращений передачи электрической энергии потребителям услуг на объектах электросетевого хозяйства указанных в графе 2 (l ^{мг})	$\Sigma^{fак}Ti-Ni$	$\Sigma^{fак}Ti$	$\Sigma^{fак}Ti/Nt$	Nt	$\Sigma^{fак}Ti-Ni/Nt$	$\Sigma^{fак}Ni/Nt$	$\Sigma^{fак}Ti-Pi$	$\Sigma^{fак}Ti/Nt$	ΔP_{saldi}	ΔP_{salfi}	ΔP_{ens}	Описание методологии расчета ожидаемых значений показателей надежности, достигаемых по результатам реализации инвестиционного проекта
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
всего в год (-1), в том числе:		$\Sigma^{fак(-1)}Ti$	$\Sigma^{fак(-1)}Ni$	$\Sigma^{fак(-1)}Pi$	$\Sigma^{fак(-1)}Ti-Ni$	$\Sigma^{fак(-1)}Ti-Pi$	Nt	$\Sigma^{fак(-1)}Ti-Ni/Nt$	$\Sigma^{fак(-1)}Ni/Nt$		Описание причин	Год 1													Описание
год 2024	фидера 19 ПС "Промбаза-1"	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд
всего в год (-2), в том числе:		$\Sigma^{fак(-2)}Ti$	$\Sigma^{fак(-2)}Ni$	$\Sigma^{fак(-2)}Pi$	$\Sigma^{fак(-2)}Ti-Ni$	$\Sigma^{fак(-2)}Ti-Pi$	Nt	$\Sigma^{fак(-2)}Ti-Ni/Nt$	$\Sigma^{fак(-2)}Ni/Nt$																
год 2023	фидера 19 ПС "Промбаза-1"	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд

Генеральный директор ООО "ПРОМЭЛЕКТРОСЕТЬ"

Р.А. Каримов

Год раскрытия информации: 2025 год

Паспорт инвестиционного проекта

Общество с ограниченной ответственностью «ПРОМЭЛЕКТРОСЕТЬ»
(фирменное наименование субъекта электроэнергетики)

P_ZXCVCBN20303
(идентификатор инвестиционного проекта)

Расчистка кустарников и мелколесья, вырубка деревьев с диаметром ствола до 11 см, 12 см и более (10 га) 19 ПС "Промбаза-1"
(наименование инвестиционного проекта)

Раздел 4. Показатели инвестиционного проекта (информация о федеральных законах, законах субъектов Российской Федерации, муниципальных правовых актах, решениях Правительства Российской Федерации (федерального органа исполнительной власти, органа государственной власти субъекта Российской Федерации, органа местного самоуправления), предусматривающих финансирование инвестиционного проекта (объектов капитального строительства, предусмотренных инвестиционным проектом))

№ пп	Год раскрытия информации о паспорте инвестиционного проекта	Наименование федерального закона, закона субъекта Российской Федерации, муниципального правового акта, решения Правительства Российской Федерации (федерального органа исполнительной власти, органа государственной власти субъекта Российской Федерации, органа местного самоуправления), предусматривающих финансирование инвестиционного проекта (объектов капитального строительства, предусмотренных инвестиционным проектом)	Реквизиты документа	Реквизиты положений документа, направленных на финансирование инвестиционного проекта					Объемы финансирования инвестиционного проекта за счет средств бюджетов бюджетной системы Российской Федерации, млн рублей					
				ГРБС	РзПр	ЦСР	ВР	Другое	N-1	N	N+1	N+2	N+3	N+4
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15
1	2025	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд

Генеральный директор ООО "ПРОМЭЛЕКТРОСЕТЬ" Р.А. Каримов

Год раскрытия информации: 2025 год

Паспорт инвестиционного проекта

Общество с ограниченной ответственностью «ПРОМЭЛЕКТРОСЕТЬ»

(фирменное наименование субъекта электроэнергетики)

P_ZXCVBN20303

(идентификатор инвестиционного проекта)

Расчистка кустарников и мелколесья, вырубка деревьев с диаметром ствола до 11 см, 12 см и более (10 га) 19 ПС "Промбаза-1"

(наименование инвестиционного проекта)

Раздел 5. Показатели инвестиционного проекта

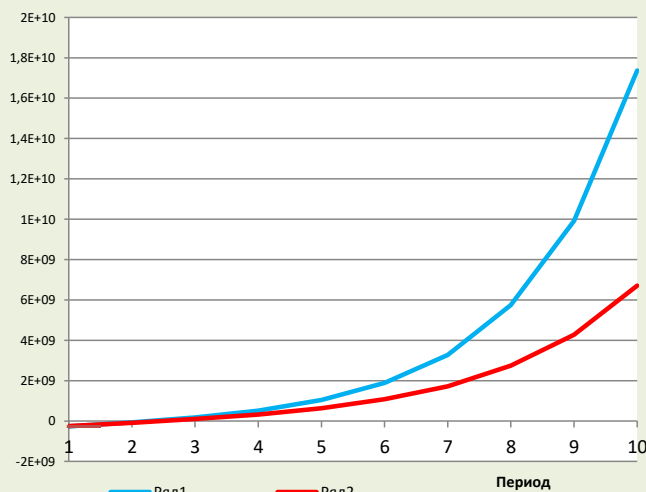
Исходные данные	Значение
Общая стоимость объекта, руб. без НДС	4245152,79
Прочие расходы, руб. без НДС на объект	0
Срок амортизации, лет	20
Кол-во объектов, ед.	1
Затраты на ремонт объекта, руб. без НДС	0
Первый ремонт объекта, лет после постройки	нд
Периодичность ремонта объекта, лет	нд
Прочие расходы при эксплуатации объекта, руб. без НДС	0
Возникновение прочих расходов, лет после постройки	нд
Периодичность расходов, лет	нд
Налог на прибыль	нд
Прочие расходы, руб. без НДС в месяц	0
Рабочий капитал в % от выручки	нд
Срок кредита	нд
Ставка по кредиту	нд
Ставка по кредиту без учета субсидирования	нд
Доля заемных средств	нд
Ставка дисконтирования на собственный капитал	нд
Доля собственных средств	нд
Средневзвешенная стоимость капитала (WACC)	нд
Период	2025
Прогноз инфляции	нд
Кумулятивная инфляция	нд
Доход, руб. без НДС	нд

Кредит, руб.	2025	2026	2027	2028	2029	2030
Основной долг на начало периода	нд	нд	нд	нд	нд	нд
Поступление кредита	нд	нд	нд	нд	нд	нд
Погашение основного долга	нд	нд	нд	нд	нд	нд
Начисление процентов	нд	нд	нд	нд	нд	нд
Бюджет доходов и расходов, руб.	2025	2026	2027	2028	2029	2030
Доход	нд	нд	нд	нд	нд	нд

Собственный капитал

Простой период окупаемости, лет	
Дисконтированный период окупаемости, лет	
Чистая приведённая стоимость (NPV) через 10 лет после ввода объекта в эксплуатацию, руб.	

Денежный поток на собственный капитал, руб.



Операционные расходы	нд	нд	нд	нд	нд	нд
Ремонт объекта	0	0	0	0	0	0
Прочие расходы при эксплуатации объекта, руб. без НДС	0	0	0	0	0	0
Налог на имущество (После ввода объекта в эксплуатацию)	нд	нд	нд	нд	нд	нд
Прибыль до вычета расходов по уплате налогов, процентов, и начисленной амортизации (EBITDA)	нд	нд	нд	нд	нд	нд
Амортизация	нд	нд	нд	нд	нд	нд
Прибыль до вычета расходов по уплате налогов и процентов (EBIT)	нд	нд	нд	нд	нд	нд
Проценты	нд	нд	нд	нд	нд	нд
Прибыль до налогообложения	нд	нд	нд	нд	нд	нд
Налог на прибыль	нд	нд	нд	нд	нд	нд
Чистая прибыль	нд	нд	нд	нд	нд	нд

Денежный поток на собственный капитал, руб.	2025	2026	2027	2028	2029	2030
Прибыль до вычета расходов по уплате налогов и процентов (EBIT)	нд	нд	нд	нд	нд	нд
Амортизация	нд	нд	нд	нд	нд	нд
Проценты	нд	нд	нд	нд	нд	нд
Налог на прибыль	нд	нд	нд	нд	нд	нд
НДС	нд	нд	нд	нд	нд	нд
Изменения в рабочем капитале	нд	нд	нд	нд	нд	нд
Инвестиции	нд	нд	нд	нд	нд	нд
Изменения финансовых обязательств	нд	нд	нд	нд	нд	нд
Чистый денежный поток	нд	нд	нд	нд	нд	нд
Накопленный чистый денежный поток	нд	нд	нд	нд	нд	нд
Коэффициент дисконтирования	нд	нд	нд	нд	нд	нд
Дисконтированный денежный поток нарастающим итогом (PV)	нд	нд	нд	нд	нд	нд
Чистая приведённая стоимость без учета продажи (NPV)	нд	нд	нд	нд	нд	нд
Внутренняя норма доходности (IRR)	нд	нд	нд	нд	нд	нд
Срок окупаемости (PBP)	нд	нд	нд	нд	нд	нд
Дисконтированный срок окупаемости (DBP)	нд	нд	нд	нд	нд	нд

* Форма заполняется:

- в отношении вновь создаваемых объектов, для которых могут применяться расчеты экономической эффективности реализации инвестиционных проектов
- в отношении реконструированных объектов в том случае, если данный объект после реконструкции "создает" новый финансовый поток
- по проектам, общая стоимость реализации которых составляет 500 млн. рублей и более.

** Показатели экономической эффективности рассчитываются за период от начала реализации проекта до момента истечения 10 лет с даты ввода объекта в эксплуатацию

Генеральный директор ООО "ПРОМЭЛЕКТРОСЕТЬ"

Р.А. Каримов

Год раскрытия информации: 2025 год

Паспорт инвестиционного проекта

Общество с ограниченной ответственностью «ПРОМЭЛЕКТРОСЕТЬ»
(фирменное наименование субъекта электроэнергетики)

Р ZXCVCBN20303
(идентификатор инвестиционного проекта)

Расчетка кустарников и мелколесья, вырубка деревьев с диаметром ствола до 11 см, 12 см и более (10 га) 19 ПС "Промбаза-1"
(наименование инвестиционного проекта)

Раздел 6.1. График реализации инвестиционного проекта

№	Наименование контрольных этапов реализации инвестпроекта с указанием событий/работ критического пути сетевого графика *	Сроки выполнения				Процент исполнения работ за весь период (%)	Процент выполнения за отчетный период (%)	Основные причины невыполнения	Предложения по корректирующим мероприятиям по устранению отставания
		План		Факт					
		начало 01.01.2030	окончание 31.12.2030	начало	окончание				
1	2	3	4	7	8	9	10	11	12
1	Предпроектный и проектный этап	январь 2030 г.	апрель 2030г.	нд	нд	нд	нд	нд	нд
1.1.	Заключение договора на ТП	январь 2030 г.	январь 2030 г.	нд	нд	нд	нд	нд	нд
1.2.	Утверждение платы за ТП по индивидуальному проекту	январь 2030 г.	январь 2030 г.	нд	нд	нд	нд	нд	нд
1.2.1.	Принятие уполномоченным органом решения о подготовке документации по планировке территории	февраль 2030 г.	февраль 2030 г.	нд	нд	нд	нд	нд	нд
1.3.	Утверждение документации по планировке территории	февраль 2030 г.	февраль 2030 г.	нд	нд	нд	нд	нд	нд
1.4.	Получение правоустанавливающих документов на земельный участок	февраль 2030 г.	февраль 2030 г.	нд	нд	нд	нд	нд	нд
1.5.	Заключение договора на разработку проектной документации	март 2030 г.	март 2030 г.	нд	нд	нд	нд	нд	нд
1.6.	Примечка проектной документации заказчиком	март 2030 г.	март 2030 г.	нд	нд	нд	нд	нд	нд
1.7.	Получение положительного заключения экспертизы проектной документации	март 2030 г.	март 2030 г.	нд	нд	нд	нд	нд	нд
1.8.	Получение положительного заключения государственной экологической экспертизы проектной документации	март 2030 г.	март 2030 г.	нд	нд	нд	нд	нд	нд
1.9.	Утверждение проектной документации	март 2030 г.	март 2030 г.	нд	нд	нд	нд	нд	нд
1.10.	Получение разрешения на строительство	апрель 2030 г.	апрель 2030 г.	нд	нд	нд	нд	нд	нд
1.11.	Разработка рабочей документации	апрель 2030 г.	апрель 2030 г.	нд	нд	нд	нд	нд	нд
1.12.	Организационный этап	июль 2030 г.	июль 2030 г.	нд	нд	100	100	нд	нд
2	Заключение договора на выполнение строительно-монтажных работ (дополнительного соглашения к договору)	июль 2030 г.	июль 2030 г.	нд	нд	нд	нд	нд	нд
2.1.	Закупка основного оборудования	июль 2030 г.	июль 2030 г.	нд	нд	100	100	нд	нд
2.2.	Выполнение строительно-монтажных и пусконаладочных работ	июль 2030 г.	сентябрь 2026 г.	нд	нд	100	100	нд	нд
3	Выполнение подготовительных работ на площадке строительства	июнь 2030 г.	июнь 2030 г.	нд	нд	100	100	нд	нд
3.1.	Поставка основного оборудования	март 2030 г.	март 2030 г.	нд	нд	100	100	нд	нд
3.2.	Монтаж основного оборудования	август 2030 г.	август 2030 г.	нд	нд	100	100	нд	нд
3.3.	Получение разрешения на эксплуатацию энергообъекта от органов государственного контроля и надзора на период пусконаладочных работ	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд
3.4.	Получение акта о выполнении субъектом электроэнергетики технических условий, согласованного соответствующим субъектом оперативно-диспетчерского управления (в случае, если технические условия были согласованы субъектом оперативно-диспетчерского управления).	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд
3.5.	Пусконаладочные работы	сентябрь 2030 г.	сентябрь 2030 г.	нд	нд	100	100	нд	нд
3.7.	Испытания и ввод в эксплуатацию	сентябрь 2030 г.	декабрь 2030 г.	нд	нд	100	100	нд	нд
4	Комплексное опробование оборудования	декабрь 2030 г.	декабрь 2030 г.	нд	нд	100	100	нд	нд
4.1.	Оформление акта приемки законченного строительством объекта за исключением случая, если застройщик является лицом, осуществляющим строительство	декабрь 2030 г.	декабрь 2030 г.	нд	нд	нд	нд	нд	нд
4.2.	Получение разрешения на эксплуатацию энергообъекта от органов государственного контроля и надзора	декабрь 2030 г.	декабрь 2030 г.	нд	нд	нд	нд	нд	нд

4.3.	Оформление (подписание) актов об осуществлении технологического присоединения к электрическим сетям	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд
4.4.	Приемка основных средств к бухгалтерскому учету	декабрь 2030 г.	декабрь 2030 г.	нд	нд	нд	нд	нд	нд
4.5.	Получение разрешения на ввод объекта в эксплуатацию.	декабрь 2030 г.	декабрь 2030 г.	нд	нд	нд	нд	нд	нд

Генеральный директор ООО "ПРОМЭЛЕКТРОСЕТЬ"

Р.А. Каримов

Общество с ограниченной ответственностью «ПРОМЭЛЕКТРОСЕТЬ»
(фирменное наименование субъекта электроэнергетики)

Расчистка кустарников и мелколесья, вырубка деревьев с диаметром ствола до 11 см, 12 см и более (10 га) 19 ПС "Промбаз-1"
(наименование инвестиционного проекта)

[illegible]

[illegible]

Год раскрытия информации: 2025 год

Паспорт инвестиционного проекта

Общество с ограниченной ответственностью «ПРОМЭЛЕКТРОСЕТЬ»
(фирменное наименование субъекта электроэнергетики)

P_ZXCVBN20303
(идентификатор инвестиционного проекта)

Расчистка кустарников и мелколесья, вырубка деревьев с диаметром ствола до 11 см, 12 см и более (10 га) 19 ПС "Промбаза-1"
(наименование инвестиционного проекта)

Раздел 7. Результаты закупок товаров, работ и услуг, выполненных для целей реализации инвестиционного проекта

[illegible]

Генеральный директор ООО "ПРОМЭЛЕКТРОСЕТЬ"

Р.А. Каримов

Год раскрытия информации: 2025 год

Паспорт инвестиционного проекта

Общество с ограниченной ответственностью «ПРОМЭЛЕКТРОСЕТЬ»
(фирменное наименование субъекта электроэнергетики)

P_ZXCVBN20303

(идентификатор инвестиционного проекта)

Расчистка кустарников и мелколесья, вырубка деревьев с диаметром ствола до 11 см, 12 см и более (10 га) 19 ПС "Промбаза-1"
(наименование инвестиционного проекта)

Раздел 8. Отчет о ходе реализации инвестиционного проекта. Общие сведения о реализации проекта.

Наименование объекта	Фидер 19 ПС "Промбаза-1" по адресу: Ростовская область, г. Волгодонск
Местоположение объекта (субъект РФ, населенный пункт)	Ростовская область, г. Волгодонск
Тип проекта	Модернизация
Вводимая мощность (в том числе прирост)	нд
Срок ввода объекта	2030
Фактическая стадия реализации проекта на отчетную дату	Планирование
Сметная стоимость проекта в ценах 2020 года с НДС, млн. руб.	нд
Документ, в соответствии с которым определена стоимость проекта	нд
Стоимость по результатам проведенных закупок с НДС, млн. руб.	нд
Объем заключенных на отчетную дату договоров по проекту, млн. руб.	нд
в том числе	нд
- по договорам подряда (в разбивке по каждому подрядчику и по договорам):	нд
объем заключенного договора в ценах _____ года с НДС, млн. руб.	нд
% от сметной стоимости проекта	нд
оплачено по договору, млн. руб.	нд
освоено по договору, млн. руб.	нд
- по договорам поставки основного оборудования (в разбивке по каждому поставщику и по договорам):	нд
объем заключенного договора в ценах _____ года с НДС, млн. руб.	нд
% от сметной стоимости проекта	нд
оплачено по договору, млн. руб.	нд
освоено по договору, млн. руб.	нд
- по прочим договорам (в разбивке по каждому контрагенту и по договорам)	нд
объем заключенного договора в ценах _____ года с НДС, млн. руб.	нд
% от сметной стоимости проекта	нд
оплачено по договору, млн. руб.	нд
освоено по договору, млн. руб.	нд
% законтрактованности объекта непосредственно с изготовителями и поставщиками	нд
в том числе	нд
- СМР, %	нд
- поставка основного оборудования, %	нд
- разработка проектной документации и рабочей документации, %	нд
% оплаты по объекту(предоплата)	нд
всего оплачено по объекту	нд

% освоения по объекту за отчетный период	нд
всего освоено по объекту	нд
Участники реализации инвестиционного проекта: - заказчик-застройщик - проектно-изыскательские организации - технические агенты - подрядчики - поставщики основного оборудования	нд
Перечень субподрядных организаций, участвующих в строительстве объекта	н.д
Количество строительно-монтажного персонала на площадке строительства энергообъекта	н.д
в том числе	н.д
- строительный персонал	н.д
- монтажный персонал	н.д
Основное оборудование	нд
График поставки основного оборудования	нд
- дата поставки	нд
- задержки в поставке	нд
- причины задержек	нд
Фактическое состояние реализации инвестиционного проекта в срок	нд
Факты и события, влияющие на ход реализации проекта, проблемные вопросы: - выявленные нарушения договоров подряда, - рекламации к заводам - изготовителям и поставщикам, - предписания надзорных органов, - дефицит источников финансирования и др., - другое (расшифровать)	нд

Генеральный директор ООО "ПРОМЭЛЕКТРОСЕТЬ"

Р.А. Каримов

Год раскрытия информации: 2025 год

Паспорт инвестиционного проекта

Общество с ограниченной ответственностью «ПРОМЭЛЕКТРОСЕТЬ»
(фирменное наименование субъекта электроэнергетики)

P_ZXCVBN20283
(идентификатор инвестиционного проекта)

Расчистка кустарников и мелколесья, вырубка деревьев с диаметром ствола до 11 см, 12 см и более (10 га) фидера 20 ПС "Промбаза-1"
(наименование инвестиционного проекта)

Раздел 1. Общая информация об инвестиционном проекте

№ пп	Наименование	Содержание
1	2	3
1	Группа инвестиционных проектов инвестиционной программы	1.2.2 Реконструкция, модернизация, техническое перевооружение линий электропередачи, всего, в том числе:
2	Цели (указать укрупненные цели в соответствии с приложением ____)	Повышение качества поставляемой потребителям электрической энергии за счет уменьшения повреждений линий, приведение технического состояния ВЛ в соответствие с требованиями законодательства РФ в области электроэнергетики
3	Наименование обособленного подразделения субъекта электроэнергетики, реализующего инвестиционный проект (если применимо)	Не применимо
4	Субъекты Российской Федерации, на территории которых реализуется проект	Ростовская область
5	Территории муниципальных образований, на территории которых реализуется инвестиционный проект	г. Волгодонск
6	Наличие решения о резервировании земель	Не требуется
7	Наличие решения об изъятии земельных участков для государственных или муниципальных нужд	Не требуется
8	Наличие решения о переводе земель или земельных участков из одной категории в другую	Не требуется
9	Наличие правоустанавливающих документов на земельный участок	Не требуется
10	Наличие утвержденной документации по планировке территории	Не требуется
11	Объект капитального строительства относится к видам объектов федерального, регионального, местного значения, подлежащим отображению в соответствующем документе территориального планирования	Не относится
12	Объект капитального строительства (федерального, регионального, местного значения) отображен в соответствующем документе территориального планирования (Российской Федерации, субъекта Российской Федерации, муниципального образования)	Не относится
13	Наличие заключения по результатам технологического и ценового аудита инвестиционного проекта	Отсутствует (на момент раскрытия информации о проекте инвестиционной программы)

1	2	3
14	Наличие положительного заключения экспертизы проектной документации	Не требуется
15	Наличие утвержденной проектной документации	Отсутствует (на момент раскрытия информации о проекте инвестиционной программы)
16	Наличие разрешения на строительство	Не требуется
17	Плановые значения количественных показателей реализации инвестиционной программы, соответствующих целям инвестиционного проекта, указанных в пункте 2	4,674 млн.руб. с НДС 20% в прогнозных ценах на момент реализации.
18	Информация об объектах электроэнергетики, предусмотренных инвестиционным проектом, содержащаяся в схеме и программе развития Единой энергетической системы России (схеме и программе развития электроэнергетики субъекта Российской Федерации)	Объект не подлежит рассмотрению в рамках схемы и программы развития Единой энергетической системы России (схемы и программы развития электроэнергетики Ростовской области)
19	Информация об объектах электроэнергетики, предусмотренных инвестиционным проектом, содержащаяся в схеме и программе развития электроэнергетики субъекта Российской Федерации	Отсутствует
20	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	Отсутствует
21	Проектные показатели планируемой нагрузки трансформаторных и иных подстанций, строительство (реконструкцию, модернизацию) которых планируется осуществить в рамках реализации инвестиционной программы (проекта инвестиционной программы)	Отсутствует
22	Информация о степени загрузки вводимых после строительства объектов электросетевого хозяйства, определяемой в соответствии с методическими указаниями, утверждаемыми Министерством энергетики Российской Федерации	Отсутствует
23	Информация о результатах контрольных замеров электрических нагрузок оборудования объектов электросетевого хозяйства, реконструкция (модернизация, техническое перевооружение) которых предусматривается инвестиционным проектом	Отсутствует
24	Общий объем финансирования капитальных вложений по инвестиционному проекту за период реализации инвестиционной программы	4,674 млн.руб. с НДС 20% в прогнозных ценах на момент реализации.
25	Общий объем освоения капитальных вложений по инвестиционному проекту за период реализации инвестиционной программы	4,674 млн.руб. с НДС 20% в прогнозных ценах на момент реализации.

Год раскрытия информации: 2025 год

Паспорт инвестиционного проекта

Общество с ограниченной ответственностью «ПРОМЭЛЕКТРОСЕТЬ»
(фирменное наименование субъекта электроэнергетики)

P_ZXCVBN20283
(идентификатор инвестиционного проекта)

Расчетка кустарников и мелколесья, вырубка деревьев с диаметром ствола до 11 см, 12 см и более (10 га) фидера 20 ПС "Промбаза-1"
(наименование инвестиционного проекта)

Раздел 2. Информация об энергопринимающих устройствах потребителей, с которыми заключены договоры об осуществлении технологического присоединения к электрическим сетям, предусматривающими выполнение мероприятий, реализуемых в рамках инвестиционного проекта, и об определенных указанными договорами обязательствах сетевой организации на выполнение мероприятий, предусмотренных инвестиционным проектом

№ пп	Реквизиты договора ТП	Реквизиты дополнительных соглашений к договору	Состояние договора ТП	Местонахождение энергопринимающего устройства, объекта по производству электрической энергии, объекта электросетевого хозяйства электросетевой организации или иного лица	Наименование энергопринимающего устройства, объекта по производству электрической энергии, объекта электросетевого хозяйства электросетевой организации или иного лица/	Наименование точки присоединения энергопринимающего устройства, объекта по производству электрической энергии, объекта электросетевого хозяйства электросетевой организации или иного лица	Максимальная мощность энергопринимаемых устройств всего, МВт	Максимальная мощность энергопринимаемых устройств ранее присоединенных, МВт	Максимальная мощность энергопринимаемых устройств присоединяемых, МВт	Напряжение, кВ	Занимаемая категория надежности	Мощность присоединяемых к сети трансформаторов в всего, МВА	Количество присоединяемых к сети трансформаторов в, всего	Мощность присоединяемых к сети генераторов, МВт	Количество присоединяемых к сети генераторов	Содержание в соответствии с договором ТП (ТУ) мероприятий, реализуемых в рамках инвестиционного проекта, по:		Размер платы за технологическое присоединение (в соответствии с договором об осуществлении технологического присоединения), млн рублей
																технологическому присоединению от существующих объектов электросетевого хозяйства до границы участка, на котором расположены энергопринимающие устройства и (или) объекты электроэнергетики (объекты по производству электрической энергии, объекты электросетевого хозяйства) заявителя (за исключением выполнения требований к усилению существующей электрической сети), реализуемое в рамках инвестиционного проекта	выполнению требований к усилению существующей электрической сети	
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16	17	18	19
нд	Реквизиты договора 1	нд	нд	Местонахождение 1	наименование энергопринимающего устройства 1	Наименование точки присоединения 1	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд
нд	Реквизиты договора 1	нд	нд	Местонахождение 1	Наименование энергопринимающего устройства 1	Наименование точки присоединения 1	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд
нд	Реквизиты договора 1	нд	нд	Местонахождение 1	Наименование энергопринимающего устройства 1	Наименование точки присоединения 2	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд
нд	Реквизиты договора 2	нд	нд	Местонахождение 2	Наименование энергопринимающего устройства 2	Всего по всем точкам присоединения, в том числе:	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд
нд	Реквизиты договора 2	нд	нд	Местонахождение 2	Наименование энергопринимающего устройства 2	Наименование точки присоединения 1	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд
нд	Реквизиты договора 2	нд	нд	Местонахождение 2	Наименование энергопринимающего устройства 2	Наименование точки присоединения 2	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд
нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд
нд	Всего	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд

Генеральный директор ООО "ПРОМЭЛЕКТРОСЕТЬ"

Р.А. Каримов

Р.А. Каримов

Год раскрытия информации: 2025 год

Паспорт инвестиционного проекта

Общество с ограниченной ответственностью «ПРОМЭЛЕКТРОСЕТЬ»
(фирменное наименование субъекта электроэнергетики)

Р_ZXCVBN20283
(идентификатор инвестиционного проекта)

Расчетка кустарников и мелколесья, вырубка деревьев с диаметром ствола до 11 см, 12 см и более (10 га) фидера 20 ПС "Промбаза-1"
(наименование инвестиционного проекта)

Раздел 3.2 Конкретные результаты реализации инвестиционного проекта

№ пп	Диспетчерское наименование линии электропередачи		Наименование участка линии электропередачи, реконструкция (модернизация, техническое перевооружение) которого предусматривается инвестиционным проектом		Напряжение, кВ				Год ввода в эксплуатацию участка линии электропередачи	Ценность участка линии электропередачи		Сечение провода на участке линии электропередачи		Тип линии		Протяженность по трассе, км		Год реконструкции (модернизации)	Год последнего капитального ремонта участка линии электропередачи	Количество капитальных ремонтов участка линии электропередачи с начала эксплуатации	Тип опор (преобладающий вид прокладки КЛ)		Техническое освидетельствование		Техническое обследование (далее -	
					проектное		рабочее																наименование, номер и дата регистрации документа по результатам ТО, организация, проводившая ТО	заключение, принятое по результатам ТО	наименование, номер и дата регистрации документа по результатам ТОБ, организация, проводившая ТОБ	заключение, принятое по результатам ТОБ
					До	После	До	После															До	После	До	После
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16	19	20	21	22	23	24	25	26	27	28	29
1	фидер 20 ПС "Промбаза-1"	фидер 20 ПС "Промбаза-1"	фидер 20 ПС "Промбаза-1"	фидер 20 ПС "Промбаза-1"	10	10	10	10	1982	1	1	70	70	ВЛ	ВЛ	ид	ид	ид	ид	ид	ж/б	ж/б	ид	ид	Дефектная ведомость	Требуется реконструкция

Генеральный директор ООО "ПРОМЭЛЕКТРОСЕТЬ" Р.А. Каримов

Год раскрытия информации: 2025 год

Паспорт инвестиционного проекта

Общество с ограниченной ответственностью «ПРОМЭЛЕКТРОСЕТЬ»
(фирменное наименование субъекта электроэнергетики)

P_ZXCVBN20283
(идентификатор инвестиционного проекта)

Расчистка кустарников и мелколесья, вырубка деревьев с диаметром ствола до 11 см, 12 см и более (10 га) фидера 20 ПС "Промбаза-1"
(наименование инвестиционного проекта)

Раздел 3.3 Планируемые цели, задачи, этапы, сроки и конкретные результаты реализации инвестиционного проекта

№ пп	Наименование	Содержание
1	2	3
1	Задачи, решаемые в рамках инвестиционного проекта	Повышение качества поставляемой потребителям электрической энергии за счет уменьшения повреждений линий, приведение технического состояния ВЛ в соответствие с требованиями законодательства РФ в области электроэнергетики
2	Описание конкретных результатов реализации инвестиционного проекта	Повышение качества электроэнергии, снижение количества аварийных отключений.
3	Описание состава объектов инвестиционной деятельности их количества и характеристик в отношении каждого такого объекта	Расчистка кустарников и мелколесья, вырубка деревьев с диаметром ствола до 11 см, 12 см и более (10 га) фидер 20 ПС "Промбаза-1"
4	Удельные стоимостные показатели реализации инвестиционного проекта	4,674 млн.руб. с НДС 20% в прогнозных ценах на момент реализации.
5	Описание этапов (при наличии этапности) реализации инвестиционного проекта	Подготовительные работы, основные работы, постановка под напряжение.
6	Обоснование необходимости реализации инвестиционного проекта	Уменьшение повреждений и возгораний
7	Год начала реализации инвестиционного проекта	2028
8	Год окончания реализации инвестиционного проекта	2028
9	Текущая стадия реализации инвестиционного проекта	Планирование

Генеральный директор ООО "ПРОМЭЛЕКТРОСЕТЬ"

Р.А. Каримов

Год раскрытия информации: 2025 год

Паспорт инвестиционного проекта

Общество с ограниченной ответственностью «ПРОМЭЛЕКТРОСЕТЬ»
(фирменное наименование субъекта электроэнергетики)

Р_2ХСХВВ20283
(идентификатор инвестиционного проекта)

Расчистка кустарников и мелколесья, вырубка деревьев с диаметром ствола до 11 см, 12 см и более (10 га) фидера 20 ПС "Промбаза-1"
(наименование инвестиционного проекта)

Раздел 3.4. Показатели инвестиционного проекта. Оценка ожидаемого изменения показателей уровня надежности оказываемых услуг по передаче электрической энергии

Фактические показатели уровня надежности оказываемых услуг по передаче электрической энергии (до реализации инвестиционного проекта)												Оценка ожидаемого изменения показателей уровня надежности оказываемых услуг по передаче электрической энергии (после реализации инвестиционного проекта)													
год	Диспетчерское наименование подстанции или линии электропередачи, в результате отключения которой произошло прекращение передачи электроэнергии	Ti, час	Ni	Pi, MВт	Ti-Ni, час	Ti-Pi, MВт час	Nt	Ti-Ni/Nt, час	Ni/Nt	Реквизиты документа первичной информации (акта расследования технологических нарушений (аварий) или иного документа	Причины, установленные соответствующими актами расследования технологических нарушений (аварий), которые привели к прекращению электроснабжения, и на устранение которых направлены мероприятия инвестиционного проекта	Годы реализации инвестиционной программы (начиная с года, следующего за годом ввода объектов, предусмотренных инвестиционным проектом до окончания периода инвестиционной программы)	Оценка ожидаемого количества прекращений передачи электрической энергии потребителям услуг на объектах электросетевого хозяйства указанных в графе 2 (l ^{мг})	$\Sigma^{fак}Ti-Ni$	$\Sigma^{fак}Ti$	$\Sigma^{fак}Ti/Nt$	Nt	$\Sigma^{fак}Ti-Ni/Nt$	$\Sigma^{fак}Ni/Nt$	$\Sigma^{fак}Ti-Pi$	$\Sigma^{fак}Ti/Nt$	ΔP_{saldi}	ΔP_{salfi}	ΔP_{ens}	Описание методологии расчета ожидаемых значений показателей надежности, достигаемых по результатам реализации инвестиционного проекта
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
всего в год (-1), в том числе:		$\Sigma^{fак(-1)}Ti$	$\Sigma^{fак(-1)}Ni$	$\Sigma^{fак(-1)}Pi$	$\Sigma^{fак(-1)}Ti-Ni$	$\Sigma^{fак(-1)}Ti-Pi$	Nt	$\Sigma^{fак(-1)}Ti-Ni/Nt$	$\Sigma^{fак(-1)}Ni/Nt$		Описание причин	Год 1													Описание
год 2024	фидера 20 ПС "Промбаза-1"	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд
всего в год (-2), в том числе:		$\Sigma^{fак(-2)}Ti$	$\Sigma^{fак(-2)}Ni$	$\Sigma^{fак(-2)}Pi$	$\Sigma^{fак(-2)}Ti-Ni$	$\Sigma^{fак(-2)}Ti-Pi$	Nt	$\Sigma^{fак(-2)}Ti-Ni/Nt$	$\Sigma^{fак(-2)}Ni/Nt$																
год 2023	фидера 20 ПС "Промбаза-1"	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд

Генеральный директор ООО "ПРОМЭЛЕКТРОСЕТЬ"

Р.А. Каримов

Паспорт инвестиционного проекта

Общество с ограниченной ответственностью «ПРОМЭЛЕКТРОСЕТЬ»
(фирменное наименование субъекта электроэнергетики)

P_ZXCVBN20283
(идентификатор инвестиционного проекта)

Расчистка кустарников и мелколесья, вырубка деревьев с диаметром ствола до 11 см, 12 см и более (10 га) фидера 20 ПС "Промбаз-1"
(наименование инвестиционного проекта)

Раздел 4. Показатели инвестиционного проекта (информация о федеральных законах, законах субъектов Российской Федерации, муниципальных правовых актах, решениях Правительства Российской Федерации (федерального органа исполнительной власти, органа государственной власти субъекта Российской Федерации, органа местного самоуправления), предусматривающих финансирование инвестиционного проекта (объектов капитального строительства, предусмотренных инвестиционным проектом))

[illegible]

Генеральный директор ООО "ПРОМЭЛЕКТРОСЕТЬ" Р.А. Каримов

Год раскрытия информации: 2025 год

Паспорт инвестиционного проекта

Общество с ограниченной ответственностью «ПРОМЭЛЕКТРОСЕТЬ»

(фирменное наименование субъекта электроэнергетики)

P_ZXCVBN20283

(идентификатор инвестиционного проекта)

Расчистка кустарников и мелколесья, вырубка деревьев с диаметром ствола до 11 см, 12 см и более (10 га) фидера 20 ПС "Промбаза-1"

(наименование инвестиционного проекта)

Раздел 5. Показатели инвестиционного проекта

Исходные данные	Значение
Общая стоимость объекта, руб. без НДС	3894864,28
Прочие расходы, руб. без НДС на объект	0
Срок амортизации, лет	20
Кол-во объектов, ед.	1
Затраты на ремонт объекта, руб. без НДС	0
Первый ремонт объекта, лет после постройки	нд
Периодичность ремонта объекта, лет	нд
Прочие расходы при эксплуатации объекта, руб. без НДС	0
Возникновение прочих расходов, лет после постройки	нд
Периодичность расходов, лет	нд
Налог на прибыль	нд
Прочие расходы, руб. без НДС в месяц	0
Рабочий капитал в % от выручки	нд
Срок кредита	нд
Ставка по кредиту	нд
Ставка по кредиту без учета субсидирования	нд
Доля заемных средств	нд
Ставка дисконтирования на собственный капитал	нд
Доля собственных средств	нд
Средневзвешенная стоимость капитала (WACC)	нд
Период	2025
Прогноз инфляции	нд
Кумулятивная инфляция	нд
Доход, руб. без НДС	нд

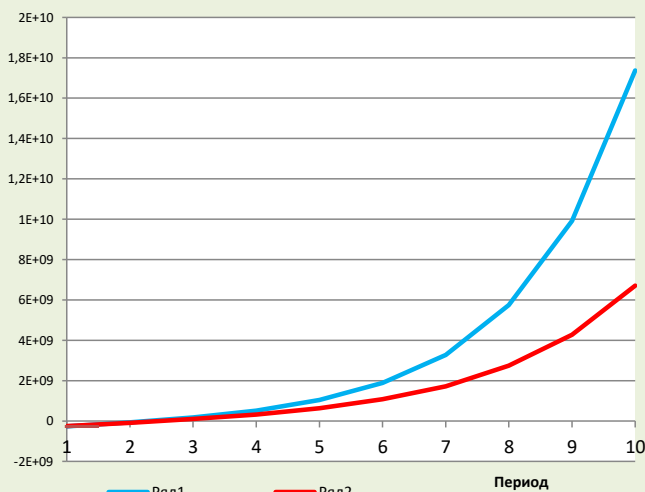
Кредит, руб.	2025	2026	2027	2028	2029	2030
Основной долг на начало периода	нд	нд	нд	нд	нд	нд
Поступление кредита	нд	нд	нд	нд	нд	нд
Погашение основного долга	нд	нд	нд	нд	нд	нд
Начисление процентов	нд	нд	нд	нд	нд	нд

Бюджет доходов и расходов, руб.	2025	2026	2027	2028	2029	2030
Доход	нд	нд	нд	нд	нд	нд

Собственный капитал

Простой период окупаемости, лет	
Дисконтированный период окупаемости, лет	
Чистая приведённая стоимость (NPV) через 10 лет после ввода объекта в эксплуатацию, руб.	

Денежный поток на собственный капитал, руб.



Операционные расходы	нд	нд	нд	нд	нд	нд
Ремонт объекта	0	0	0	0	0	0
Прочие расходы при эксплуатации объекта, руб. без НДС	0	0	0	0	0	0
Налог на имущество (После ввода объекта в эксплуатацию)	нд	нд	нд	нд	нд	нд
Прибыль до вычета расходов по уплате налогов, процентов, и начисленной амортизации (EBITDA)	нд	нд	нд	нд	нд	нд
Амортизация	нд	нд	нд	нд	нд	нд
Прибыль до вычета расходов по уплате налогов и процентов (EBIT)	нд	нд	нд	нд	нд	нд
Проценты	нд	нд	нд	нд	нд	нд
Прибыль до налогообложения	нд	нд	нд	нд	нд	нд
Налог на прибыль	нд	нд	нд	нд	нд	нд
Чистая прибыль	нд	нд	нд	нд	нд	нд

Денежный поток на собственный капитал, руб.	2025	2026	2027	2028	2029	2030
Прибыль до вычета расходов по уплате налогов и процентов (EBIT)	нд	нд	нд	нд	нд	нд
Амортизация	нд	нд	нд	нд	нд	нд
Проценты	нд	нд	нд	нд	нд	нд
Налог на прибыль	нд	нд	нд	нд	нд	нд
НДС	нд	нд	нд	нд	нд	нд
Изменения в рабочем капитале	нд	нд	нд	нд	нд	нд
Инвестиции	нд	нд	нд	нд	нд	нд
Изменения финансовых обязательств	нд	нд	нд	нд	нд	нд
Чистый денежный поток	нд	нд	нд	нд	нд	нд
Накопленный чистый денежный поток	нд	нд	нд	нд	нд	нд
Коэффициент дисконтирования	нд	нд	нд	нд	нд	нд
Дисконтированный денежный поток нарастающим итогом (PV)	нд	нд	нд	нд	нд	нд
Чистая приведённая стоимость без учета продажи (NPV)	нд	нд	нд	нд	нд	нд
Внутренняя норма доходности (IRR)	нд	нд	нд	нд	нд	нд
Срок окупаемости (PBP)	нд	нд	нд	нд	нд	нд
Дисконтированный срок окупаемости (DBP)	нд	нд	нд	нд	нд	нд

* Форма заполняется:

- в отношении вновь создаваемых объектов, для которых могут применяться расчеты экономической эффективности реализации инвестиционных проектов
- в отношении реконструированных объектов в том случае, если данный объект после реконструкции "создает" новый финансовый поток
- по проектам, общая стоимость реализации которых составляет 500 млн. рублей и более.

** Показатели экономической эффективности рассчитываются за период от начала реализации проекта до момента истечения 10 лет с даты ввода объекта в эксплуатацию

Генеральный директор ООО "ПРОМЭЛЕКТРОСЕТЬ"

Р.А. Каримов

Год раскрытия информации: 2025 год

Паспорт инвестиционного проекта

Общество с ограниченной ответственностью «ПРОМЭЛЕКТРОСЕТЬ»
(фирменное наименование субъекта электроэнергетики)

Р ZXCVCBN20283
(идентификатор инвестиционного проекта)

Расчистка кустарников и мелколесья, вырубка деревьев с диаметром ствола до 11 см, 12 см и более (10 га) Фидера 20 ПС "Промбаза-1"
(наименование инвестиционного проекта)

Раздел 6.1. График реализации инвестиционного проекта

№	Наименование контрольных этапов реализации инвестпроекта с указанием событий/работ критического пути сетевого графика *	Сроки выполнения				Процент исполнения работ за весь период (%)	Процент выполнения за отчетный период (%)	Основные причины невыполнения	Предложения по корректирующим мероприятиям по устранению отставания
		План		Факт					
		начало 01.01.2028	окончание 31.12.2028	начало	окончание				
1	2	3	4	7	8	9	10	11	12
1	Предпроектный и проектный этап	январь 2028 г.	апрель 2028г	нд	нд	нд	нд	нд	нд
1.1.	Заключение договора на ТП	январь 2028 г.	январь 2028 г.	нд	нд	нд	нд	нд	нд
1.2.	Утверждение платы за ТП по индивидуальному проекту	январь 2028 г.	январь 2028 г.	нд	нд	нд	нд	нд	нд
1.2.1.	Принятие уполномоченным органом решения о подготовке документации по планировке территории	февраль 2028 г.	февраль 2028 г.	нд	нд	нд	нд	нд	нд
1.3.	Утверждение документации по планировке территории	февраль 2028 г.	февраль 2028 г.	нд	нд	нд	нд	нд	нд
1.4.	Получение правоустанавливающих документов на земельный участок	февраль 2028 г.	февраль 2028 г.	нд	нд	нд	нд	нд	нд
1.5.	Заключение договора на разработку проектной документации	март 2028 г.	март 2028 г.	нд	нд	нд	нд	нд	нд
1.6.	Приемка проектной документации заказчиком	март 2028 г.	март 2028 г.	нд	нд	нд	нд	нд	нд
1.7.	Получение положительного заключения экспертизы проектной документации	март 2028 г.	март 2028 г.	нд	нд	нд	нд	нд	нд
1.8.	Получение положительного заключения государственной экологической экспертизы проектной документации	март 2028 г.	март 2028 г.	нд	нд	нд	нд	нд	нд
1.9.	Утверждение проектной документации	апрель 2028 г.	апрель 2028 г.	нд	нд	нд	нд	нд	нд
1.10.	Получение разрешения на строительство	апрель 2028 г.	апрель 2028 г.	нд	нд	нд	нд	нд	нд
1.11.	Разработка рабочей документации	апрель 2028 г.	апрель 2028 г.	нд	нд	нд	нд	нд	нд
1.12.	Организационный этап	апрель 2028 г.	апрель 2028 г.	нд	нд	100	100	нд	нд
2	Заключение договора на выполнение строительно-монтажных работ (дополнительного соглашения к договору)	апрель 2028 г.	апрель 2028 г.	нд	нд	нд	нд	нд	нд
2.1.	Закупка основного оборудования	апрель 2028 г.	апрель 2028 г.	нд	нд	100	100	нд	нд
2.2.	Выполнение строительно-монтажных и пусконаладочных работ	март 2028 г.	сентябрь 2028 г.	нд	нд	100	100	нд	нд
3	Выполнение подготовительных работ на площадке строительства	июнь 2028 г.	июнь 2028 г.	нд	нд	100	100	нд	нд
3.1.	Поставка основного оборудования	март 2028 г.	март 2028 г.	нд	нд	100	100	нд	нд
3.2.	Монтаж основного оборудования	август 2028 г.	август 2028 г.	нд	нд	100	100	нд	нд
3.3.	Получение разрешения на эксплуатацию энергообъекта от органов государственного контроля и надзора на период пусконаладочных работ	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд
3.4.	Получение акта о выполнении субъектом электроэнергетики технических условий, согласованного соответствующим субъектом оперативно-диспетчерского управления (в случае, если технические условия были согласованы субъектом оперативно-диспетчерского управления).	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд
3.5.	Пусконаладочные работы	сентябрь 2028 г.	сентябрь 2028 г.	нд	нд	100	100	нд	нд
3.7.	Испытания и ввод в эксплуатацию	сентябрь 2028 г.	декабрь 2028 г.	нд	нд	100	100	нд	нд
4	Комплексное опробование оборудования	декабрь 2028 г.	декабрь 2028 г.	нд	нд	100	100	нд	нд
4.1.	Оформление акта приемки законченного строительством объекта за исключением случая, если застройщик является лицом, осуществляющим строительство	декабрь 2028 г.	декабрь 2028 г.	нд	нд	нд	нд	нд	нд
4.2.	Получение разрешения на эксплуатацию энергообъекта от органов государственного контроля и надзора	декабрь 2028 г.	декабрь 2028 г.	нд	нд	нд	нд	нд	нд

4.3.	Оформление (подписание) актов об осуществлении технологического присоединения к электрическим сетям	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд
4.4.	Приемка основных средств к бухгалтерскому учету	декабрь 2028 г.	декабрь 2028 г.	нд	нд	нд	нд	нд	нд
4.5.	Получение разрешения на ввод объекта в эксплуатацию.	декабрь 2028 г.	декабрь 2028 г.	нд	нд	нд	нд	нд	нд

Генеральный директор ООО "ПРОМЭЛЕКТРОСЕТЬ"

Р.А. Каримов

Общество с ограниченной ответственностью «ПРОМЭЛЕКТРОСЕТЬ»

(фирменное наименование субъекта электроэнергетики)

P_ZXCVBN20283

(идентификатор инвестиционного проекта)

Расчистка кустарников и мелколесья, вырубка деревьев с диаметром ствола до 11 см, 12 см и более (10 га) фидера 20 ПС "Промбаза-1"

(наименование инвестиционного проекта)

Раздел 6.2. Графики реализации инвестиционного проекта

[illegible]

Год раскрытия информации: 2025 год

Паспорт инвестиционного проекта

Общество с ограниченной ответственностью «ПРОМЭЛЕКТРОСЕТЬ»
(фирменное наименование субъекта электроэнергетики)

P_ZXCVBN20283
(идентификатор инвестиционного проекта)

Расчистка кустарников и мелколесья, вырубка деревьев с диаметром ствола до 11 см, 12 см и более (10 га) физера 20 ПС "Промбаза-1"
(наименование инвестиционного проекта)

Раздел 7. Результаты закупок товаров, работ и услуг, выполненных для целей реализации инвестиционного проекта

№ п/п	Филиал/подразделение	Вид деятельности	Ввод объекта в эксплуатацию/окончание работ по проекту (месяц, год)	Характеристики объекта электроэнергетики (объекта инвестиционной деятельности), предусмотренного инвестиционным проектом										Вид закупки	Наименование продукции	Организатор закупки (юридическое лицо/физлицо)	Планируемая цена закупки (с НДС)	Документ, на основании которого планируется закупка (ГКПЗ, т.с.руб. (без НДС), плановая цена (предельная цена закупки)	Начальная (предельная) цена по извещению о проведении закупки, тыс. руб. (без НДС)	Способ закупки		Количество участников, подавших заявку/предложение	Наименование участника, подавшего заявку/предложение	Наименование участника, предоставившего заявку/предложение (офорт)	Наименование участника, предоставившего заявку/предложение (офорт)	Наименование участника, предоставившего заявку/предложение (офорт)	Наименование участника, предоставившего заявку/предложение (офорт)	Цена заявки/предложения (офорт)	Наименование победителя (офорт)	Цена заявки/предложения (офорт)	Наименование победителя (офорт)	Объем obligated (по плану)	Сведения о конкурентной процедуре				Сведения о разрешении заключения договора у единственного источника				Дата заключения договора (число, месяц, год)		Планируемая дата начала поставок и товаров, выполнения работ, оказания услуг по договору	Дата исполнения поставок и товаров, выполнения работ, оказания услуг по договору	Причины невыполнения сроков	Примечание																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																													
				План	Факт	Сведения о конкурентной процедуре		Сведения о разрешении заключения договора у единственного источника		Дата заключения договора (число, месяц, год)																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																	
						Публикация извещения на ЕТП	Дата объявления конкурентной процедуры (число, месяц, год)	Дата объявления конкурентной процедуры (число, месяц, год)	Дата объявления конкурентной процедуры (число, месяц, год)	Основание для проведения закупки у ЕН (дисконт, Паспорт, лицензия/Ста.диплома)	Наименование органа, принявшего решение	Дата	Номер							По решению комиссии	Факт																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																						
				Количество	МВт	МВт*А	МВт*р	кВт ВЛ 1-лен	кВт ВЛ 2-лен	кВт КЛ	Другое																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																

Генеральный директор ООО "ПРОМЭЛЕКТРОСЕТЬ"

Р.А. Каримов

Год раскрытия информации: 2025 год

Паспорт инвестиционного проекта

Общество с ограниченной ответственностью «ПРОМЭЛЕКТРОСЕТЬ»
(фирменное наименование субъекта электроэнергетики)

P_ZXCVBN20283

(идентификатор инвестиционного проекта)

Расчистка кустарников и мелколесья, вырубка деревьев с диаметром ствола до 11 см, 12 см и более (10 га) фидера 20 ПС "Промбаза-1"
(наименование инвестиционного проекта)

Раздел 8. Отчет о ходе реализации инвестиционного проекта. Общие сведения о реализации проекта.

Наименование объекта	Фидер 20 ПС "Промбаза-1" по адресу: Ростовская область, г. Волгодонск
Местоположение объекта (субъект РФ, населенный пункт)	Ростовская область, г. Волгодонск
Тип проекта	Модернизация
Вводимая мощность (в том числе прирост)	нд
Срок ввода объекта	2028
Фактическая стадия реализации проекта на отчетную дату	Планирование
Сметная стоимость проекта в ценах 2020 года с НДС, млн. руб.	нд
Документ, в соответствии с которым определена стоимость проекта	нд
Стоимость по результатам проведенных закупок с НДС, млн. руб.	нд
Объем заключенных на отчетную дату договоров по проекту, млн. руб.	нд
в том числе	нд
- по договорам подряда (в разбивке по каждому подрядчику и по договорам):	нд
объем заключенного договора в ценах _____ года с НДС, млн. руб.	нд
% от сметной стоимости проекта	нд
оплачено по договору, млн. руб.	нд
освоено по договору, млн. руб.	нд
- по договорам поставки основного оборудования (в разбивке по каждому поставщику и по договорам):	нд
объем заключенного договора в ценах _____ года с НДС, млн. руб.	нд
% от сметной стоимости проекта	нд
оплачено по договору, млн. руб.	нд
освоено по договору, млн. руб.	нд
- по прочим договорам (в разбивке по каждому контрагенту и по договорам)	нд
объем заключенного договора в ценах _____ года с НДС, млн. руб.	нд
% от сметной стоимости проекта	нд
оплачено по договору, млн. руб.	нд
освоено по договору, млн. руб.	нд
% законтрактованности объекта непосредственно с изготовителями и поставщиками	нд
в том числе	нд
- СМР, %	нд
- поставка основного оборудования, %	нд
- разработка проектной документации и рабочей документации, %	нд
% оплаты по объекту(предоплата)	нд
всего оплачено по объекту	нд

% освоения по объекту за отчетный период	нд
всего освоено по объекту	нд
Участники реализации инвестиционного проекта: - заказчик-застройщик - проектно-изыскательские организации - технические агенты - подрядчики - поставщики основного оборудования	нд
Перечень субподрядных организаций, участвующих в строительстве объекта	н.д
Количество строительно-монтажного персонала на площадке строительства энергообъекта	н.д
в том числе	н.д
- строительный персонал	н.д
- монтажный персонал	н.д
Основное оборудование	нд
График поставки основного оборудования	нд
- дата поставки	нд
- задержки в поставке	нд
- причины задержек	нд
Фактическое состояние реализации инвестиционного проекта в срок	нд
Факты и события, влияющие на ход реализации проекта, проблемные вопросы: - выявленные нарушения договоров подряда, - рекламации к заводам - изготовителям и поставщикам, - предписания надзорных органов, - дефицит источников финансирования и др., - другое (расшифровать)	нд

Генеральный директор ООО "ПРОМЭЛЕКТРОСЕТЬ"

Р.А. Каримов

Год раскрытия информации: 2025 год

Паспорт инвестиционного проекта

Общество с ограниченной ответственностью «ПРОМЭЛЕКТРОСЕТЬ»
(фирменное наименование субъекта электроэнергетики)

P_ZXCVBN20263
(идентификатор инвестиционного проекта)

Расчистка кустарников и мелколесья, вырубка деревьев с диаметром ствола до 11 см, 12 см и более (10 га) фидера 25 ПС "Промбаза-1"
(наименование инвестиционного проекта)

Раздел 1. Общая информация об инвестиционном проекте

№ пп	Наименование	Содержание
1	2	3
1	Группа инвестиционных проектов инвестиционной программы	1.2.2 Реконструкция, модернизация, техническое перевооружение линий электропередачи, всего, в том числе:
2	Цели (указать укрупненные цели в соответствии с приложением ____)	Повышение качества поставляемой потребителям электрической энергии за счет уменьшения повреждений линий, приведение технического состояния ВЛ в соответствие с требованиями законодательства РФ в области электроэнергетики
3	Наименование обособленного подразделения субъекта электроэнергетики, реализующего инвестиционный проект (если применимо)	Не применимо
4	Субъекты Российской Федерации, на территории которых реализуется проект	Ростовская область
5	Территории муниципальных образований, на территории которых реализуется инвестиционный проект	г. Волгодонск
6	Наличие решения о резервировании земель	Не требуется
7	Наличие решения об изъятии земельных участков для государственных или муниципальных нужд	Не требуется
8	Наличие решения о переводе земель или земельных участков из одной категории в другую	Не требуется
9	Наличие правоустанавливающих документов на земельный участок	Не требуется
10	Наличие утвержденной документации по планировке территории	Не требуется
11	Объект капитального строительства относится к видам объектов федерального, регионального, местного значения, подлежащим отображению в соответствующем документе территориального планирования	Не относится
12	Объект капитального строительства (федерального, регионального, местного значения) отображен в соответствующем документе территориального планирования (Российской Федерации, субъекта Российской Федерации, муниципального образования)	Не относится
13	Наличие заключения по результатам технологического и ценового аудита инвестиционного проекта	Отсутствует (на момент раскрытия информации о проекте инвестиционной программы)

1	2	3
14	Наличие положительного заключения экспертизы проектной документации	Не требуется
15	Наличие утвержденной проектной документации	Отсутствует (на момент раскрытия информации о проекте инвестиционной программы)
16	Наличие разрешения на строительство	Не требуется
17	Плановые значения количественных показателей реализации инвестиционной программы, соответствующих целям инвестиционного проекта, указанных в пункте 2	4,288 млн.руб. с НДС 20% в прогнозных ценах на момент реализации.
18	Информация об объектах электроэнергетики, предусмотренных инвестиционным проектом, содержащаяся в схеме и программе развития Единой энергетической системы России (схеме и программе развития электроэнергетики субъекта Российской Федерации)	Объект не подлежит рассмотрению в рамках схемы и программы развития Единой энергетической системы России (схемы и программы развития электроэнергетики Ростовской области)
19	Информация об объектах электроэнергетики, предусмотренных инвестиционным проектом, содержащаяся в схеме и программе развития электроэнергетики субъекта Российской Федерации	Отсутствует
20	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	Отсутствует
21	Проектные показатели планируемой нагрузки трансформаторных и иных подстанций, строительство (реконструкцию, модернизацию) которых планируется осуществить в рамках реализации инвестиционной программы (проекта инвестиционной программы)	Отсутствует
22	Информация о степени загрузки вводимых после строительства объектов электросетевого хозяйства, определяемой в соответствии с методическими указаниями, утверждаемыми Министерством энергетики Российской Федерации	Отсутствует
23	Информация о результатах контрольных замеров электрических нагрузок оборудования объектов электросетевого хозяйства, реконструкция (модернизация, техническое перевооружение) которых предусматривается инвестиционным проектом	Отсутствует
24	Общий объем финансирования капитальных вложений по инвестиционному проекту за период реализации инвестиционной программы	4,288 млн.руб. с НДС 20% в прогнозных ценах на момент реализации.
25	Общий объем освоения капитальных вложений по инвестиционному проекту за период реализации инвестиционной программы	4,288 млн.руб. с НДС 20% в прогнозных ценах на момент реализации.

Год раскрытия информации: 2025 год

Паспорт инвестиционного проекта

Общество с ограниченной ответственностью «ПРОМЭЛЕКТРОСЕТЬ»
(фирменное наименование субъекта электроэнергетики)

P_ZXCVBN20263
(идентификатор инвестиционного проекта)

Расчетка кустарников и мелколесья, вырубка деревьев с диаметром ствола до 11 см, 12 см и более (10 га) Фидера 25 ПС "Промбаз-1"
(наименование инвестиционного проекта)

Раздел 2. Информация об энергопринимающих устройствах потребителей, с которыми заключены договоры об осуществлении технологического присоединения к электрическим сетям, предусматривающими выполнение мероприятий, реализуемых в рамках инвестиционного проекта, и об определенных указанными договорами обязательствах сетевой организации на выполнение мероприятий, предусмотренных инвестиционным проектом

№ пп	Реквизиты договора ТП	Реквизиты дополнительных соглашений к договору	Состояние договора ТП	Местонахождение энергопринимающего устройства, объекта по производству электрической энергии, объекта электросетевого хозяйства электросетевой организации или иного лица	Наименование энергопринимающего устройства, объекта по производству электрической энергии, объекта электросетевого хозяйства электросетевой организации или иного лица/	Наименование точки присоединения энергопринимающего устройства, объекта по производству электрической энергии, объекта электросетевого хозяйства электросетевой организации или иного лица	Максимальная мощность энергопринимаемых устройств всего, МВт	Максимальная мощность энергопринимаемых устройств ранее присоединенных, МВт	Максимальная мощность энергопринимаемых устройств присоединяемых, МВт	Напряжение, кВ	Занимаемая категория надежности	Мощность присоединяемых к сети трансформаторов в всего, МВА	Количество присоединяемых к сети трансформаторов в, всего	Мощность присоединяемых к сети генераторов, МВт	Количество присоединяемых к сети генераторов	Содержание в соответствии с договором ТП (ТУ) мероприятий, реализуемых в рамках инвестиционного проекта, по:		Размер платы за технологическое присоединение (в соответствии с договором об осуществлении технологического присоединения), млн рублей
																технологическому присоединению от существующих объектов электросетевого хозяйства до границы участка, на котором расположены энергопринимающие устройства и (или) объекты электроэнергетики (объекты по производству электрической энергии, объекты электросетевого хозяйства) заявителя (за исключением выполнения требований к усилению существующей электрической сети), реализуемое в рамках инвестиционного проекта	выполнению требований к усилению существующей электрической сети	
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16	17	18	19
нд	Реквизиты договора 1	нд	нд	Местонахождение 1	наименование энергопринимающего устройства 1	всего по всем точкам присоединения,	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд
нд	Реквизиты договора 1	нд	нд	Местонахождение 1	Наименование энергопринимающего устройства 1	Наименование точки присоединения 1	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд
нд	Реквизиты договора 1	нд	нд	Местонахождение 1	Наименование энергопринимающего устройства 1	Наименование точки присоединения 2	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд
нд	Реквизиты договора 2	нд	нд	Местонахождение 2	Наименование энергопринимающего устройства 2	Всего по всем точкам присоединения, в том числе:	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд
нд	Реквизиты договора 2	нд	нд	Местонахождение 2	Наименование энергопринимающего устройства 2	Наименование точки присоединения 1	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд
нд	Реквизиты договора 2	нд	нд	Местонахождение 2	Наименование энергопринимающего устройства 2	Наименование точки присоединения 2	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд
нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд
нд	Всего	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд

Генеральный директор ООО "ПРОМЭЛЕКТРОСЕТЬ"

Р.А. Каримов

Паспорт инвестиционного проекта

P_ZXCVBN20263
(идентификатор инвестиционного проекта)

Раздел 3.1 Конкретные результаты реализации инвестиционного проекта

[illegible]

Выключатель
Автотрансформатор масляный
Автотрансформатор элегазовый
Трансформатор силовой масляный
Трансформатор силовой элегазовый
Генераторное оборудование
Синхронный компенсатор
Батарея статистических конденсаторов
Реактор шунтирующий
Реактор токоограничивающий

Генеральный директор ООО "ПРОМЭЛЕКТРОСЕТЬ"

Р.А. Каримов

Год раскрытия информации: 2025 год

Паспорт инвестиционного проекта

Общество с ограниченной ответственностью «ПРОМЭЛЕКТРОСЕТЬ»
(фирменное наименование субъекта электроэнергетики)

Р_ZXCVBN20263
(идентификатор инвестиционного проекта)

Расчистка кустарников и мелколесья, вырубка деревьев с диаметром ствола до 11 см, 12 см и более (10 га) фидера 25 ПС "Промбаза-1"
(наименование инвестиционного проекта)

Раздел 3.2 Конкретные результаты реализации инвестиционного проекта

№ пп	Диспетчерское наименование линии электропередачи		Наименование участка линии электропередачи, реконструкция (модернизация, техническое перевооружение) которого предусматривается инвестиционным проектом		Напряжение, кВ				Год ввода в эксплуатацию участка линии электропередачи	Ценность участка линии электропередачи		Сечение провода на участке линии электропередачи		Тип линии		Протяженность по трассе, км		Год реконструкции (модернизации)	Год последнего капитального ремонта участка линии электропередачи	Количество капитальных ремонтов участка линии электропередачи с начала эксплуатации	Тип опор (преобладающий вид прокладки КЛ)		Техническое освидетельствование		Техническое обследование (далее -	
					проектное		рабочее																наименование, номер и дата регистрации документа по результатам ТО, организация, проводившая ТО	заключение, принятое по результатам ТО	наименование, номер и дата регистрации документа по результатам ТОБ, организация, проводившая ТОБ	заключение, принятое по результатам ТОБ
					До	После	До	После															До	После	До	После
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16	19	20	21	22	23	24	25	26	27	28	29
1	фидер 25 ПС "Промбаза-1"	фидер 25 ПС "Промбаза-1"	фидер 25 ПС "Промбаза-1"	фидер 25 ПС "Промбаза-1"	10	10	10	10	1979	ид	ид	ид	ид	ВЛ	ВЛ	ид	ид	ид	ид	ид	ж/б	ж/б	ид	ид	Дефектная ведомость	Требуется реконструкция

Генеральный директор ООО "ПРОМЭЛЕКТРОСЕТЬ" Р.А. Каримов

Год раскрытия информации: 2025 год

Паспорт инвестиционного проекта

Общество с ограниченной ответственностью «ПРОМЭЛЕКТРОСЕТЬ»
(фирменное наименование субъекта электроэнергетики)

P_ZXCVBN20263
(идентификатор инвестиционного проекта)

Расчистка кустарников и мелколесья, вырубка деревьев с диаметром ствола до 11 см, 12 см и более (10 га) фидера 25 ПС "Промбаза-1"
(наименование инвестиционного проекта)

Раздел 3.3 Планируемые цели, задачи, этапы, сроки и конкретные результаты реализации инвестиционного проекта

№ пп	Наименование	Содержание
1	2	3
1	Задачи, решаемые в рамках инвестиционного проекта	Повышение качества поставляемой потребителям электрической энергии за счет уменьшения повреждений линий, приведение технического состояния ВЛ в соответствие с требованиями законодательства РФ в области электроэнергетики
2	Описание конкретных результатов реализации инвестиционного проекта	Повышение качества электроэнергии, снижение количества аварийных отключений.
3	Описание состава объектов инвестиционной деятельности их количества и характеристик в отношении каждого такого объекта	Расчистка кустарников и мелколесья, вырубка деревьев с диаметром ствола до 11 см, 12 см и более (10 га) фидер 25 ПС "Промбаза-1"
4	Удельные стоимостные показатели реализации инвестиционного проекта	4,288 млн.руб. с НДС 20% в прогнозных ценах на момент реализации.
5	Описание этапов (при наличии этапности) реализации инвестиционного проекта	Подготовительные работы, основные работы, постановка под напряжение.
6	Обоснование необходимости реализации инвестиционного проекта	Уменьшение повреждений и возгораний
7	Год начала реализации инвестиционного проекта	2026
8	Год окончания реализации инвестиционного проекта	2026
9	Текущая стадия реализации инвестиционного проекта	Планирование

Генеральный директор ООО "ПРОМЭЛЕКТРОСЕТЬ"

Р.А. Каримов

Год раскрытия информации: 2025 год

Паспорт инвестиционного проекта

Общество с ограниченной ответственностью «ПРОМЭЛЕКТРОСЕТЬ»
(фирменное наименование субъекта электроэнергетики)

Р_2ХСХВВ20263
(идентификатор инвестиционного проекта)

Расчистка кустарников и мелколесья, вырубка деревьев с диаметром ствола до 11 см, 12 см и более (10 га) фидера 25 ПС "Промбаза-1"
(наименование инвестиционного проекта)

Раздел 3.4. Показатели инвестиционного проекта. Оценка ожидаемого изменения показателей уровня надежности оказываемых услуг по передаче электрической энергии

Фактические показатели уровня надежности оказываемых услуг по передаче электрической энергии (до реализации инвестиционного проекта)												Оценка ожидаемого изменения показателей уровня надежности оказываемых услуг по передаче электрической энергии (после реализации инвестиционного проекта)													
год	Диспетчерское наименование подстанции или линии электропередачи, в результате отключения которой произошло прекращение передачи электроэнергии	Ti, час	Ni	Pi, MВт	Ti-Ni, час	Ti-Pi, MВт час	Nt	Ti-Ni/Nt, час	Ni/Nt	Реквизиты документа первичной информации (акта расследования технологических нарушений (аварий) или иного документа	Причины, установленные соответствующими актами расследования технологических нарушений (аварий), которые привели к прекращению электроснабжения, и на устранение которых направлены мероприятия инвестиционного проекта	Годы реализации инвестиционной программы (начиная с года, следующего за годом ввода объектов, предусмотренных инвестиционным проектом до окончания периода инвестиционной программы)	Оценка ожидаемого количества прекращений передачи электрической энергии потребителям услуг на объектах электросетевого хозяйства указанных в графе 2 (l ^{мг})	$\Sigma^{fак}Ti-Ni$	$\Sigma^{fак}Ti$	$\Sigma^{fак}Ti/Nt$	Nt	$\Sigma^{fак}Ti-Ni/Nt$	$\Sigma^{fак}Ni/Nt$	$\Sigma^{fак}Ti-Pi$	$\Sigma^{fак}Ti/Nt$	ΔP_{saldi}	ΔP_{salfi}	ΔP_{ens}	Описание методологии расчета ожидаемых значений показателей надежности, достигаемых по результатам реализации инвестиционного проекта
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
всего в год (-1), в том числе:		$\Sigma^{fак(-1)}Ti$	$\Sigma^{fак(-1)}Ni$	$\Sigma^{fак(-1)}Pi$	$\Sigma^{fак(-1)}Ti-Ni$	$\Sigma^{fак(-1)}Ti-Pi$	Nt	$\Sigma^{fак(-1)}Ti-Ni/Nt$	$\Sigma^{fак(-1)}Ni/Nt$		Описание причин	Год 1													Описание
год 2024	фидера 25 ПС "Промбаза-1"	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд
всего в год (-2), в том числе:		$\Sigma^{fак(-2)}Ti$	$\Sigma^{fак(-2)}Ni$	$\Sigma^{fак(-2)}Pi$	$\Sigma^{fак(-2)}Ti-Ni$	$\Sigma^{fак(-2)}Ti-Pi$	Nt	$\Sigma^{fак(-2)}Ti-Ni/Nt$	$\Sigma^{fак(-2)}Ni/Nt$																
год 2023	фидера 25 ПС "Промбаза-1"	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд

Генеральный директор ООО "ПРОМЭЛЕКТРОСЕТЬ"

Р.А. Каримов

Год раскрытия информации: 2025 год

Паспорт инвестиционного проекта

Общество с ограниченной ответственностью «ПРОМЭЛЕКТРОСЕТЬ»
(фирменное наименование субъекта электроэнергетики)

P_ZXCVCBN20263
(идентификатор инвестиционного проекта)

Расчистка кустарников и мелколесья, вырубка деревьев с диаметром ствола до 11 см, 12 см и более (10 га) фидера 25 ПС "Промбаза-1"
(наименование инвестиционного проекта)

Раздел 4. Показатели инвестиционного проекта (информация о федеральных законах, законах субъектов Российской Федерации, муниципальных правовых актах, решениях Правительства Российской Федерации (федерального органа исполнительной власти, органа государственной власти субъекта Российской Федерации, органа местного самоуправления), предусматривающих финансирование инвестиционного проекта (объектов капитального строительства, предусмотренных инвестиционным проектом))

№ пп	Год раскрытия информации о паспорте инвестиционного проекта	Наименование федерального закона, закона субъекта Российской Федерации, муниципального правового акта, решения Правительства Российской Федерации (федерального органа исполнительной власти, органа государственной власти субъекта Российской Федерации, органа местного самоуправления), предусматривающих финансирование инвестиционного проекта (объектов капитального строительства, предусмотренных инвестиционным проектом)	Реквизиты документа	Реквизиты положений документа, направленных на финансирование инвестиционного проекта					Объемы финансирования инвестиционного проекта за счет средств бюджетов бюджетной системы Российской Федерации, млн рублей					
				ГРБС	РзПр	ЦСР	ВР	Другое	N-1	N	N+1	N+2	N+3	N+4
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15
1	2025	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд

Генеральный директор ООО "ПРОМЭЛЕКТРОСЕТЬ" Р.А. Каримов

Год раскрытия информации: 2025 год

Паспорт инвестиционного проекта

Общество с ограниченной ответственностью «ПРОМЭЛЕКТРОСЕТЬ»

(фирменное наименование субъекта электроэнергетики)

P_ZXCVBN20263

(идентификатор инвестиционного проекта)

Расчистка кустарников и мелколесья, вырубка деревьев с диаметром ствола до 11 см, 12 см и более (10 га) фидера 25 ПС "Промбаза-1"

(наименование инвестиционного проекта)

Раздел 5. Показатели инвестиционного проекта

Исходные данные	Значение
Общая стоимость объекта, руб. без НДС	3573479,80
Прочие расходы, руб. без НДС на объект	0
Срок амортизации, лет	20
Кол-во объектов, ед.	1
Затраты на ремонт объекта, руб. без НДС	0
Первый ремонт объекта, лет после постройки	нд
Периодичность ремонта объекта, лет	нд
Прочие расходы при эксплуатации объекта, руб. без НДС	0
Возникновение прочих расходов, лет после постройки	нд
Периодичность расходов, лет	нд
Налог на прибыль	нд
Прочие расходы, руб. без НДС в месяц	0
Рабочий капитал в % от выручки	нд
Срок кредита	нд
Ставка по кредиту	нд
Ставка по кредиту без учета субсидирования	нд
Доля заемных средств	нд
Ставка дисконтирования на собственный капитал	нд
Доля собственных средств	нд
Средневзвешенная стоимость капитала (WACC)	нд
Период	2025
Прогноз инфляции	нд
Кумулятивная инфляция	нд
Доход, руб. без НДС	нд

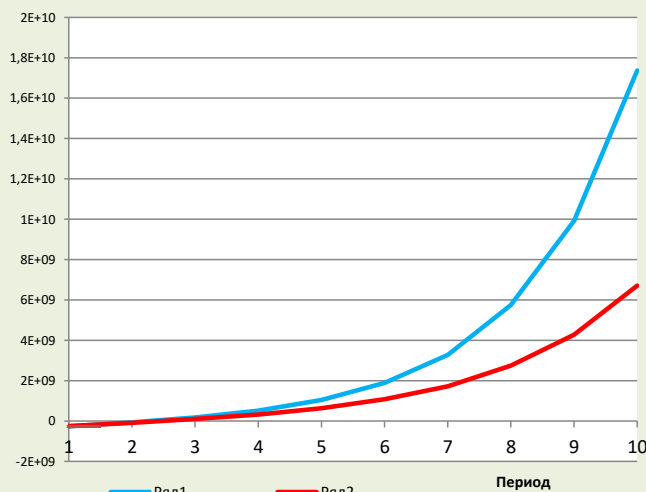
Кредит, руб.	2025	2026	2027	2028	2029	2030
Основной долг на начало периода	нд	нд	нд	нд	нд	нд
Поступление кредита	нд	нд	нд	нд	нд	нд
Погашение основного долга	нд	нд	нд	нд	нд	нд
Начисление процентов	нд	нд	нд	нд	нд	нд

Бюджет доходов и расходов, руб.	2025	2026	2027	2028	2029	2030
Доход	нд	нд	нд	нд	нд	нд

Собственный капитал

Простой период окупаемости, лет	
Дисконтированный период окупаемости, лет	
Чистая приведённая стоимость (NPV) через 10 лет после ввода объекта в эксплуатацию, руб.	

Денежный поток на собственный капитал, руб.



Операционные расходы	нд	нд	нд	нд	нд	нд
Ремонт объекта	0	0	0	0	0	0
Прочие расходы при эксплуатации объекта, руб. без НДС	0	0	0	0	0	0
Налог на имущество (После ввода объекта в эксплуатацию)	нд	нд	нд	нд	нд	нд
Прибыль до вычета расходов по уплате налогов, процентов, и начисленной амортизации (EBITDA)	нд	нд	нд	нд	нд	нд
Амортизация	нд	нд	нд	нд	нд	нд
Прибыль до вычета расходов по уплате налогов и процентов (EBIT)	нд	нд	нд	нд	нд	нд
Проценты	нд	нд	нд	нд	нд	нд
Прибыль до налогообложения	нд	нд	нд	нд	нд	нд
Налог на прибыль	нд	нд	нд	нд	нд	нд
Чистая прибыль	нд	нд	нд	нд	нд	нд

Денежный поток на собственный капитал, руб.	2025	2026	2027	2028	2029	2030
Прибыль до вычета расходов по уплате налогов и процентов (EBIT)	нд	нд	нд	нд	нд	нд
Амортизация	нд	нд	нд	нд	нд	нд
Проценты	нд	нд	нд	нд	нд	нд
Налог на прибыль	нд	нд	нд	нд	нд	нд
НДС	нд	нд	нд	нд	нд	нд
Изменения в рабочем капитале	нд	нд	нд	нд	нд	нд
Инвестиции	нд	нд	нд	нд	нд	нд
Изменения финансовых обязательств	нд	нд	нд	нд	нд	нд
Чистый денежный поток	нд	нд	нд	нд	нд	нд
Накопленный чистый денежный поток	нд	нд	нд	нд	нд	нд
Коэффициент дисконтирования	нд	нд	нд	нд	нд	нд
Дисконтированный денежный поток нарастающим итогом (PV)	нд	нд	нд	нд	нд	нд
Чистая приведённая стоимость без учета продажи (NPV)	нд	нд	нд	нд	нд	нд
Внутренняя норма доходности (IRR)	нд	нд	нд	нд	нд	нд
Срок окупаемости (PBP)	нд	нд	нд	нд	нд	нд
Дисконтированный срок окупаемости (DBP)	нд	нд	нд	нд	нд	нд

* Форма заполняется:

- в отношении вновь создаваемых объектов, для которых могут применяться расчеты экономической эффективности реализации инвестиционных проектов
- в отношении реконструированных объектов в том случае, если данный объект после реконструкции "создает" новый финансовый поток
- по проектам, общая стоимость реализации которых составляет 500 млн. рублей и более.

** Показатели экономической эффективности рассчитываются за период от начала реализации проекта до момента истечения 10 лет с даты ввода объекта в эксплуатацию

Генеральный директор ООО "ПРОМЭЛЕКТРОСЕТЬ"

Р.А. Каримов

Год раскрытия информации: 2025 год

Паспорт инвестиционного проекта

Общество с ограниченной ответственностью «ПРОМЭЛЕКТРОСЕТЬ»
(фирменное наименование субъекта электроэнергетики)

Р ZXCVCBN20263
(идентификатор инвестиционного проекта)

Расчистка кустарников и мелколесья, вырубка деревьев с диаметром ствола до 11 см, 12 см и более (10 га) фидера 25 ПС "Промбаза-1"
(наименование инвестиционного проекта)

Раздел 6.1. График реализации инвестиционного проекта

№	Наименование контрольных этапов реализации инвестпроекта с указанием событий/работ критического пути сетевого графика *	Сроки выполнения				Процент исполнения работ за весь период (%)	Процент выполнения за отчетный период (%)	Основные причины невыполнения	Предложения по корректирующим мероприятиям по устранению отставания
		План		Факт					
		начало 01.01.2026	окончание 31.12.2026	начало	окончание				
1	2	3	4	7	8	9	10	11	12
1	Предпроектный и проектный этап	январь 2026 г.	апрель 2026 г.	нд	нд	нд	нд	нд	нд
1.1.	Заключение договора на ТП	январь 2026 г.	январь 2026 г.	нд	нд	нд	нд	нд	нд
1.2.	Утверждение платы за ТП по индивидуальному проекту	январь 2026 г.	январь 2026 г.	нд	нд	нд	нд	нд	нд
1.2.1.	Принятие уполномоченным органом решения о подготовке документации по планировке территории	февраль 2026 г.	февраль 2026 г.	нд	нд	нд	нд	нд	нд
1.3.	Утверждение документации по планировке территории	февраль 2026 г.	февраль 2026 г.	нд	нд	нд	нд	нд	нд
1.4.	Получение правоустанавливающих документов на земельный участок	февраль 2026 г.	февраль 2026 г.	нд	нд	нд	нд	нд	нд
1.5.	Заключение договора на разработку проектной документации	март 2026 г.	март 2026 г.	нд	нд	нд	нд	нд	нд
1.6.	Примечка проектной документации заказчиком	март 2026 г.	март 2026 г.	нд	нд	нд	нд	нд	нд
1.7.	Получение положительного заключения экспертизы проектной документации	март 2026 г.	март 2026 г.	нд	нд	нд	нд	нд	нд
1.8.	Получение положительного заключения государственной экологической экспертизы проектной документации	март 2026 г.	март 2026 г.	нд	нд	нд	нд	нд	нд
1.9.	Утверждение проектной документации	март 2026 г.	март 2026 г.	нд	нд	нд	нд	нд	нд
1.10.	Получение разрешения на строительство	апрель 2026 г.	апрель 2026 г.	нд	нд	нд	нд	нд	нд
1.11.	Разработка рабочей документации	апрель 2026 г.	апрель 2026 г.	нд	нд	нд	нд	нд	нд
1.12.	Организационный этап	июль 2026 г.	июль 2026 г.	нд	нд	100	100	нд	нд
2	Заключение договора на выполнение строительно-монтажных работ (дополнительного соглашения к договору)	июль 2026 г.	июль 2026 г.	нд	нд	нд	нд	нд	нд
2.1.	Закупка основного оборудования	июль 2026 г.	июль 2026 г.	нд	нд	100	100	нд	нд
2.2.	Выполнение строительно-монтажных и пусконаладочных работ	июль 2026 г.	сентябрь 2026 г.	нд	нд	100	100	нд	нд
3	Выполнение подготовительных работ на площадке строительства	июнь 2026 г.	июнь 2026 г.	нд	нд	100	100	нд	нд
3.1.	Поставка основного оборудования	март 2026 г.	март 2026 г.	нд	нд	100	100	нд	нд
3.2.	Монтаж основного оборудования	август 2026 г.	август 2026 г.	нд	нд	100	100	нд	нд
3.3.	Получение разрешения на эксплуатацию энергообъекта от органов государственного контроля и надзора на период пусконаладочных работ	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд
3.4.	Получение акта о выполнении субъектом электроэнергетики технических условий, согласованного соответствующим субъектом оперативно-диспетчерского управления (в случае, если технические условия были согласованы субъектом оперативно-диспетчерского управления).	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд
3.5.	Пусконаладочные работы	сентябрь 2026 г.	сентябрь 2026 г.	нд	нд	100	100	нд	нд
3.7.	Испытания и ввод в эксплуатацию	сентябрь 2026 г.	декабрь 2026 г.	нд	нд	100	100	нд	нд
4	Комплексное опробование оборудования	декабрь 2026 г.	декабрь 2026 г.	нд	нд	100	100	нд	нд
4.1.	Оформление акта приемки законченного строительством объекта за исключением случая, если застройщик является лицом, осуществляющим строительство	декабрь 2026 г.	декабрь 2026 г.	нд	нд	нд	нд	нд	нд
4.2.	Получение разрешения на эксплуатацию энергообъекта от органов государственного контроля и надзора	декабрь 2026 г.	декабрь 2026 г.	нд	нд	нд	нд	нд	нд

4.3.	Оформление (подписание) актов об осуществлении технологического присоединения к электрическим сетям	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд
4.4.	Приемка основных средств к бухгалтерскому учету	декабрь 2026 г.	декабрь 2026 г.	нд	нд	нд	нд	нд	нд
4.5.	Получение разрешения на ввод объекта в эксплуатацию.	декабрь 2026 г.	декабрь 2026 г.	нд	нд	нд	нд	нд	нд

Генеральный директор ООО "ПРОМЭЛЕКТРОСЕТЬ"

Р.А. Каримов

Общество с ограниченной ответственностью «ПРОМЭЛЕКТРОСЕТЬ»
(фирменное наименование субъекта электроэнергетики)

Расчистка кустарников и мелколесья, вырубка деревьев с диаметром ствола до 11 см, 12 см и более (10 га) фидера 25 ПС "Промбаза-1"
(наименование инвестиционного проекта)

№№	Наименование показателя и единицы измерения	Всего по инвестиционному проекту		Остаток		План (факт) года 2025	Год 2026				Год 2027				Год 2028				Год 2029				Год 2030				Итого за период реализации инвестиционной программы	
							План		Предложение по корректировке плана		План		Предложение по корректировке плана		План		Предложение по корректировке плана		План		Предложение по корректировке плана		План		Предложение по корректировке плана			
		План	факт	по состоянию на 01.01.года (N-1)	по состоянию на 01.01.года X		Итого за год	Квартал	Итого за год	Квартал	Итого за год	Квартал	Итого за год	Квартал	Итого за год	Квартал	Итого за год	Квартал	Итого за год	Квартал	Итого за год	Квартал	Итого за год	Квартал	Итого за год	Квартал	План	факт
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	28	29
1	Финансирование капитальных вложений в прогнозные цены соответствующих лет всего, млн рублей (с НДС), в том числе за счет:	нд	4,288	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд
1.1	федерального бюджета	нд	0	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд
1.2	бюджетов субъектов Российской Федерации	нд	0	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд
1.3	средств, полученных от оказания услуг по регулируемым государством ценам (тарифам)	нд	4,288	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд
1.4	платы за технологическое присоединение	нд	0	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд
1.5	иных источников финансирования	нд	0	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд
2	Освоение капитальных вложений в прогнозные цены соответствующих лет всего, млн рублей (без НДС), в том числе:	нд	3,573	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд
2.1	проектно-изыскательские работы	нд	0,36448	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд
2.2	строительные работы, реконструкция, монтаж оборудования	нд	0,9648	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд
2.3	оборудование	нд	2	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд
2.4	прочие затраты	нд	0	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд
3	Постановка объектов электросетевого хозяйства под напряжение:	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд
3.1	объектов электросетевого хозяйства (объектов электроэнергетики), МВт	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд
3.2	объектов электросетевого хозяйства, МВ×А	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд
3.3	объектов электросетевого хозяйства, Мвар	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд
3.4	воздушных линий электропередачи в одноцепном исполнении, км	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд
3.5	воздушных линий электропередачи в двухцепном исполнении, км	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд
3.6	кабельных линий электропередачи																											

[illegible]

Генеральный директор ООО "ПРОМЭЛЕКТРОСЕТЬ"

Р.А. Каримов

Год раскрытия информации: 2025 год

Паспорт инвестиционного проекта

Общество с ограниченной ответственностью «ПРОМЭЛЕКТРОСЕТЬ»
(фирменное наименование субъекта электроэнергетики)

P_ZXCVBN20263
(идентификатор инвестиционного проекта)

Расчистка кустарников и мелколесья, вырубка деревьев с диаметром ствола до 11 см, 12 см и более (10 га) физера 25 ПС "Промбаз-1"
(наименование инвестиционного проекта)

Раздел 7. Результаты закупок товаров, работ и услуг, выполненных для целей реализации инвестиционного проекта

[illegible]

Генеральный директор ООО "ПРОМЭЛЕКТРОСЕТЬ"

Р.А. Каримов

Год раскрытия информации: 2025 год

Паспорт инвестиционного проекта

Общество с ограниченной ответственностью «ПРОМЭЛЕКТРОСЕТЬ»
(фирменное наименование субъекта электроэнергетики)

P_ZXCVBN20263

(идентификатор инвестиционного проекта)

Расчистка кустарников и мелколесья, вырубка деревьев с диаметром ствола до 11 см, 12 см и более (10 га) фидера 25 ПС "Промбаза-1"
(наименование инвестиционного проекта)

Раздел 8. Отчет о ходе реализации инвестиционного проекта. Общие сведения о реализации проекта.

Наименование объекта	Фидер 25 ПС "Промбаза-1" по адресу: Ростовская область, г. Волгодонск
Местоположение объекта (субъект РФ, населенный пункт)	Ростовская область, г. Волгодонск
Тип проекта	Модернизация
Вводимая мощность (в том числе прирост)	нд
Срок ввода объекта	2026
Фактическая стадия реализации проекта на отчетную дату	Планирование
Сметная стоимость проекта в ценах 2020 года с НДС, млн. руб.	нд
Документ, в соответствии с которым определена стоимость проекта	нд
Стоимость по результатам проведенных закупок с НДС, млн. руб.	нд
Объем заключенных на отчетную дату договоров по проекту, млн. руб.	нд
в том числе	нд
- по договорам подряда (в разбивке по каждому подрядчику и по договорам):	нд
объем заключенного договора в ценах _____ года с НДС, млн. руб.	нд
% от сметной стоимости проекта	нд
оплачено по договору, млн. руб.	нд
освоено по договору, млн. руб.	нд
- по договорам поставки основного оборудования (в разбивке по каждому поставщику и по договорам):	нд
объем заключенного договора в ценах _____ года с НДС, млн. руб.	нд
% от сметной стоимости проекта	нд
оплачено по договору, млн. руб.	нд
освоено по договору, млн. руб.	нд
- по прочим договорам (в разбивке по каждому контрагенту и по договорам)	нд
объем заключенного договора в ценах _____ года с НДС, млн. руб.	нд
% от сметной стоимости проекта	нд
оплачено по договору, млн. руб.	нд
освоено по договору, млн. руб.	нд
% законтрактованности объекта непосредственно с изготовителями и поставщиками	нд
в том числе	нд
- СМР, %	нд
- поставка основного оборудования, %	нд
- разработка проектной документации и рабочей документации, %	нд
% оплаты по объекту(предоплата)	нд
всего оплачено по объекту	нд

% освоения по объекту за отчетный период	нд
всего освоено по объекту	нд
Участники реализации инвестиционного проекта: - заказчик-застройщик - проектно-изыскательские организации - технические агенты - подрядчики - поставщики основного оборудования	нд
Перечень субподрядных организаций, участвующих в строительстве объекта	н.д
Количество строительно-монтажного персонала на площадке строительства энергообъекта	н.д
в том числе	н.д
- строительный персонал	н.д
- монтажный персонал	н.д
Основное оборудование	нд
График поставки основного оборудования	нд
- дата поставки	нд
- задержки в поставке	нд
- причины задержек	нд
Фактическое состояние реализации инвестиционного проекта в срок	нд
Факты и события, влияющие на ход реализации проекта, проблемные вопросы: - выявленные нарушения договоров подряда, - рекламации к заводам - изготовителям и поставщикам, - предписания надзорных органов, - дефицит источников финансирования и др., - другое (расшифровать)	нд

Генеральный директор ООО "ПРОМЭЛЕКТРОСЕТЬ"

Р.А. Каримов

Год раскрытия информации: 2025 год

Паспорт инвестиционного проекта

Общество с ограниченной ответственностью «ПРОМЭЛЕКТРОСЕТЬ»
(фирменное наименование субъекта электроэнергетики)

P_ZXCVBN20293
(идентификатор инвестиционного проекта)

Расчистка кустарников и мелколесья, вырубка деревьев с диаметром ствола до 11 см, 12 см и более (10 га) фидера 29 ПС "Промбаза-1"
(наименование инвестиционного проекта)

Раздел 1. Общая информация об инвестиционном проекте

№ пп	Наименование	Содержание
1	2	3
1	Группа инвестиционных проектов инвестиционной программы	1.2.2 Реконструкция, модернизация, техническое перевооружение линий электропередачи, всего, в том числе:
2	Цели (указать укрупненные цели в соответствии с приложением ____)	Повышение качества поставляемой потребителям электрической энергии за счет уменьшения повреждений линий, приведение технического состояния ВЛ в соответствие с требованиями законодательства РФ в области электроэнергетики
3	Наименование обособленного подразделения субъекта электроэнергетики, реализующего инвестиционный проект (если применимо)	Не применимо
4	Субъекты Российской Федерации, на территории которых реализуется проект	Ростовская область
5	Территории муниципальных образований, на территории которых реализуется инвестиционный проект	г. Волгодонск
6	Наличие решения о резервировании земель	Не требуется
7	Наличие решения об изъятии земельных участков для государственных или муниципальных нужд	Не требуется
8	Наличие решения о переводе земель или земельных участков из одной категории в другую	Не требуется
9	Наличие правоустанавливающих документов на земельный участок	Не требуется
10	Наличие утвержденной документации по планировке территории	Не требуется
11	Объект капитального строительства относится к видам объектов федерального, регионального, местного значения, подлежащим отображению в соответствующем документе территориального планирования	Не относится
12	Объект капитального строительства (федерального, регионального, местного значения) отображен в соответствующем документе территориального планирования (Российской Федерации, субъекта Российской Федерации, муниципального образования)	Не относится
13	Наличие заключения по результатам технологического и ценового аудита инвестиционного проекта	Отсутствует (на момент раскрытия информации о проекте инвестиционной программы)

1	2	3
14	Наличие положительного заключения экспертизы проектной документации	Не требуется
15	Наличие утвержденной проектной документации	Отсутствует (на момент раскрытия информации о проекте инвестиционной программы)
16	Наличие разрешения на строительство	Не требуется
17	Плановые значения количественных показателей реализации инвестиционной программы, соответствующих целям инвестиционного проекта, указанных в пункте 2	4,879 млн.руб. с НДС 20% в прогнозных ценах на момент реализации.
18	Информация об объектах электроэнергетики, предусмотренных инвестиционным проектом, содержащаяся в схеме и программе развития Единой энергетической системы России (схеме и программе развития электроэнергетики субъекта Российской Федерации)	Объект не подлежит рассмотрению в рамках схемы и программы развития Единой энергетической системы России (схемы и программы развития электроэнергетики Ростовской области)
19	Информация об объектах электроэнергетики, предусмотренных инвестиционным проектом, содержащаяся в схеме и программе развития электроэнергетики субъекта Российской Федерации	Отсутствует
20	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	Отсутствует
21	Проектные показатели планируемой нагрузки трансформаторных и иных подстанций, строительство (реконструкцию, модернизацию) которых планируется осуществить в рамках реализации инвестиционной программы (проекта инвестиционной программы)	Отсутствует
22	Информация о степени загрузки вводимых после строительства объектов электросетевого хозяйства, определяемой в соответствии с методическими указаниями, утверждаемыми Министерством энергетики Российской Федерации	Отсутствует
23	Информация о результатах контрольных замеров электрических нагрузок оборудования объектов электросетевого хозяйства, реконструкция (модернизация, техническое перевооружение) которых предусматривается инвестиционным проектом	Отсутствует
24	Общий объем финансирования капитальных вложений по инвестиционному проекту за период реализации инвестиционной программы	4,879 млн.руб. с НДС 20% в прогнозных ценах на момент реализации.
25	Общий объем освоения капитальных вложений по инвестиционному проекту за период реализации инвестиционной программы	4,879 млн.руб. с НДС 20% в прогнозных ценах на момент реализации.

Год раскрытия информации: 2025 год

Паспорт инвестиционного проекта

Общество с ограниченной ответственностью «ПРОМЭЛЕКТРОСЕТЬ»
(фирменное наименование субъекта электроэнергетики)

P_ZXCVCBN20293
(идентификатор инвестиционного проекта)

Расчетка кустарников и мелколесья, вырубка деревьев с диаметром ствола до 11 см, 12 см и более (10 га) фидера 29 ПС "Промбаза-1"
(наименование инвестиционного проекта)

Раздел 2. Информация об энергопринимающих устройствах потребителей, с которыми заключены договоры об осуществлении технологического присоединения к электрическим сетям, предусматривающими выполнение мероприятий, реализуемых в рамках инвестиционного проекта, и об определенных указанными договорами обязательствах сетевой организации на выполнение мероприятий, предусмотренных инвестиционным проектом

№ пп	Реквизиты договора ТП	Реквизиты дополнительных соглашений к договору	Состояние договора ТП	Местонахождение энергопринимающего устройства, объекта по производству электрической энергии, объекта электросетевого хозяйства электросетевой организации или иного лица	Наименование энергопринимающего устройства, объекта по производству электрической энергии, объекта электросетевого хозяйства электросетевой организации или иного лица/	Наименование точки присоединения энергопринимающего устройства, объекта по производству электрической энергии, объекта электросетевого хозяйства электросетевой организации или иного лица	Максимальная мощность энергопринимаемых устройств всего, МВт	Максимальная мощность энергопринимаемых устройств ранее присоединенных, МВт	Максимальная мощность энергопринимаемых устройств присоединяемых, МВт	Напряжение, кВ	Заниваемая категория надежности	Мощность присоединяемых к сети трансформаторов в всего, МВА	Количество присоединяемых к сети трансформаторов в, всего	Мощность присоединяемых к сети генераторов, МВт	Количество присоединяемых к сети генераторов	Содержание в соответствии с договором ТП (ТУ) мероприятий, реализуемых в рамках инвестиционного проекта, по:		Размер платы за технологическое присоединение (в соответствии с договором об осуществлении технологического присоединения), млн рублей
																технологическому присоединению от существующих объектов электросетевого хозяйства до границы участка, на котором расположены энергопринимающие устройства и (или) объекты электроэнергетики (объекты по производству электрической энергии, объекты электросетевого хозяйства) заявителя (за исключением выполнения требований к усилению существующей электрической сети), реализуемое в рамках инвестиционного проекта	выполнению требований к усилению существующей электрической сети	
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16	17	18	19
нд	Реквизиты договора 1	нд	нд	Местонахождение 1	наименование энергопринимающего устройства 1	Наименование точки присоединения 1	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд
нд	Реквизиты договора 1	нд	нд	Местонахождение 1	Наименование энергопринимающего устройства 1	Наименование точки присоединения 1	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд
нд	Реквизиты договора 1	нд	нд	Местонахождение 1	Наименование энергопринимающего устройства 1	Наименование точки присоединения 2	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд
нд	Реквизиты договора 2	нд	нд	Местонахождение 2	Наименование энергопринимающего устройства 2	Всего по всем точкам присоединения, в том числе:	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд
нд	Реквизиты договора 2	нд	нд	Местонахождение 2	Наименование энергопринимающего устройства 2	Наименование точки присоединения 1	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд
нд	Реквизиты договора 2	нд	нд	Местонахождение 2	Наименование энергопринимающего устройства 2	Наименование точки присоединения 2	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд
нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд
нд	Всего	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд

Генеральный директор ООО "ПРОМЭЛЕКТРОСЕТЬ"

Р.А. Каримов

Р.А. Каримов

Год раскрытия информации: 2025 год

Паспорт инвестиционного проекта

Общество с ограниченной ответственностью «ПРОМЭЛЕКТРОСЕТЬ»
(фирменное наименование субъекта электроэнергетики)

Р_ZXCVBN20293
(идентификатор инвестиционного проекта)

Расчетка кустарников и мелколесья, вырубка деревьев с диаметром ствола до 11 см, 12 см и более (10 га) фидера 29 ПС "Промбаза-1"
(наименование инвестиционного проекта)

Раздел 3.2 Конкретные результаты реализации инвестиционного проекта

№ пп	Диспетчерское наименование линии электропередачи		Наименование участка линии электропередачи, реконструкция (модернизация, техническое перевооружение) которого предусматривается инвестиционным проектом		Напряжение, кВ				Год ввода в эксплуатацию участка линии электропередачи	Ценность участка линии электропередачи		Сечение провода на участке линии электропередачи		Тип линии		Протяженность по трассе, км		Год реконструкции (модернизации)	Год последнего капитального ремонта участка линии электропередачи	Количество капитальных ремонтов участка линии электропередачи с начала эксплуатации	Тип опор (преобладающий вид прокладки КЛ)		Техническое освидетельствование		Техническое обследование (далее -	
					проектное		рабочее																наименование, номер и дата регистрации документа по результатам ТО, организация, проводившая ТО	заключение, принятое по результатам ТО	наименование, номер и дата регистрации документа по результатам ТОБ, организация, проводившая ТОБ	заключение, принятое по результатам ТОБ
					До	После	До	После																		
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16	19	20	21	22	23	24	25	26	27	28	29
1	фидер 29 ПС "Промбаза-1"	фидер 29 ПС "Промбаза-1"	фидер 29 ПС "Промбаза-1"	фидер 29 ПС "Промбаза-1"	10	10	10	10	1982	1	1	70	70	ВЛ	ВЛ	ид	ид	ид	ид	ид	ж/б	ж/б	ид	ид	Дефектная ведомость	Требуется реконструкция

Генеральный директор ООО "ПРОМЭЛЕКТРОСЕТЬ" Р.А. Каримов

Год раскрытия информации: 2025 год

Паспорт инвестиционного проекта

Общество с ограниченной ответственностью «ПРОМЭЛЕКТРОСЕТЬ»
(фирменное наименование субъекта электроэнергетики)

P_ZXCVBN20293
(идентификатор инвестиционного проекта)

Расчистка кустарников и мелколесья, вырубка деревьев с диаметром ствола до 11 см, 12 см и более (10 га) фидера 29 ПС "Промбаза-1"
(наименование инвестиционного проекта)

Раздел 3.3 Планируемые цели, задачи, этапы, сроки и конкретные результаты реализации инвестиционного проекта

№ пп	Наименование	Содержание
1	2	3
1	Задачи, решаемые в рамках инвестиционного проекта	Повышение качества поставляемой потребителям электрической энергии за счет уменьшения повреждений линий, приведение технического состояния ВЛ в соответствие с требованиями законодательства РФ в области электроэнергетики
2	Описание конкретных результатов реализации инвестиционного проекта	Повышение качества электроэнергии, снижение количества аварийных отключений.
3	Описание состава объектов инвестиционной деятельности их количества и характеристик в отношении каждого такого объекта	Расчистка кустарников и мелколесья, вырубка деревьев с диаметром ствола до 11 см, 12 см и более (10 га) фидер 12 ПС "Промбаза-1"
4	Удельные стоимостные показатели реализации инвестиционного проекта	4,879 млн.руб. с НДС 20% в прогнозных ценах на момент реализации.
5	Описание этапов (при наличии этапности) реализации инвестиционного проекта	Подготовительные работы, основные работы, постановка под напряжение.
6	Обоснование необходимости реализации инвестиционного проекта	Уменьшение повреждений и возгораний
7	Год начала реализации инвестиционного проекта	2029
8	Год окончания реализации инвестиционного проекта	2029
9	Текущая стадия реализации инвестиционного проекта	Планирование

Генеральный директор ООО "ПРОМЭЛЕКТРОСЕТЬ"

Р.А. Каримов

Год раскрытия информации: 2025 год

Паспорт инвестиционного проекта

Общество с ограниченной ответственностью «ПРОМЭЛЕКТРОСЕТЬ»
(фирменное наименование субъекта электроэнергетики)

Р_2ХСХВВ20293
(идентификатор инвестиционного проекта)

Расчистка кустарников и мелколесья, вырубка деревьев с диаметром ствола до 11 см, 12 см и более (10 га) фидера 29 ПС "Промбаза-1"
(наименование инвестиционного проекта)

Раздел 3.4. Показатели инвестиционного проекта. Оценка ожидаемого изменения показателей уровня надежности оказываемых услуг по передаче электрической энергии

Фактические показатели уровня надежности оказываемых услуг по передаче электрической энергии (до реализации инвестиционного проекта)												Оценка ожидаемого изменения показателей уровня надежности оказываемых услуг по передаче электрической энергии (после реализации инвестиционного проекта)													
год	Диспетчерское наименование подстанции или линии электропередачи, в результате отключения которой произошло прекращение передачи электроэнергии	Ti, час	Ni	PI, MBt	Ti-Ni, час	Ti-PI, MBt час	Nt	Ti-Ni/Nt, час	Ni/Nt	Реквизиты документа первичной информации (акта расследования технологических нарушений (аварий) или иного документа	Причины, установленные соответствующими актами расследования технологических нарушений (аварий), которые привели к прекращению электроснабжения, и на устранение которых направлены мероприятия инвестиционного проекта	Годы реализации инвестиционной программы (начиная с года, следующего за годом ввода объектов, предусмотренных инвестиционным проектом до окончания периода инвестиционной программы)	Оценка ожидаемого количества прекращений передачи электрической энергии потребителям услуг на объектах электросетвтового хозяйства указанных в графе 2 (l ^{мг})	$\Sigma^{fак}Ti-Ni$	$\Sigma^{fак}Ti$	$\Sigma^{fак}Ti/Nt$	Nt	$\Sigma^{fак}Ti-Ni/Nt$	$\Sigma^{fак}Ni/Nt$	$\Sigma^{fак}Ti-PI$	$\Sigma^{fак}Ti/Nt$	ΔP_{saldi}	ΔP_{salfi}	ΔP_{ens}	Описание методологии расчета ожидаемых значений показателей надежности, достигаемых по результатам реализации инвестиционного проекта
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
всего в год (-1), в том числе:		$\Sigma^{fак(-1)}Ti$	$\Sigma^{fак(-1)}Ni$	$\Sigma^{fак(-1)}PI$	$\Sigma^{fак(-1)}Ti-Ni$	$\Sigma^{fак(-1)}Ti-PI$	Nt	$\Sigma^{fак(-1)}Ti-Ni/Nt$	$\Sigma^{fак(-1)}Ni/Nt$		Описание причин	Год 1													Описание
год 2024	фидера 29 ПС "Промбаза-1"	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд
всего в год (-2), в том числе:		$\Sigma^{fак(-2)}Ti$	$\Sigma^{fак(-2)}Ni$	$\Sigma^{fак(-2)}PI$	$\Sigma^{fак(-2)}Ti-Ni$	$\Sigma^{fак(-2)}Ti-PI$	Nt	$\Sigma^{fак(-2)}Ti-Ni/Nt$	$\Sigma^{fак(-2)}Ni/Nt$																
год 2023	фидера 29 ПС "Промбаза-1"	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд

Генеральный директор ООО "ПРОМЭЛЕКТРОСЕТЬ"

Р.А. Каримов

Год раскрытия информации: 2025 год

Паспорт инвестиционного проекта

Общество с ограниченной ответственностью «ПРОМЭЛЕКТРОСЕТЬ»
(фирменное наименование субъекта электроэнергетики)

P_ZXCVCBN20293
(идентификатор инвестиционного проекта)

Расчистка кустарников и мелколесья, вырубка деревьев с диаметром ствола до 11 см, 12 см и более (10 га) фидера 29 ПС "Промбаза-1"
(наименование инвестиционного проекта)

Раздел 4. Показатели инвестиционного проекта (информация о федеральных законах, законах субъектов Российской Федерации, муниципальных правовых актах, решениях Правительства Российской Федерации (федерального органа исполнительной власти, органа государственной власти субъекта Российской Федерации, органа местного самоуправления), предусматривающих финансирование инвестиционного проекта (объектов капитального строительства, предусмотренных инвестиционным проектом))

№ пп	Год раскрытия информации о паспорте инвестиционного проекта	Наименование федерального закона, закона субъекта Российской Федерации, муниципального правового акта, решения Правительства Российской Федерации (федерального органа исполнительной власти, органа государственной власти субъекта Российской Федерации, органа местного самоуправления), предусматривающих финансирование инвестиционного проекта (объектов капитального строительства, предусмотренных инвестиционным проектом)	Реквизиты документа	Реквизиты положений документа, направленных на финансирование инвестиционного проекта					Объемы финансирования инвестиционного проекта за счет средств бюджетов бюджетной системы Российской Федерации, млн рублей					
				ГРБС	РзПр	ЦСР	ВР	Другое	N-1	N	N+1	N+2	N+3	N+4
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15
1	2025	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд

Генеральный директор ООО "ПРОМЭЛЕКТРОСЕТЬ" Р.А. Каримов

Год раскрытия информации: 2025 год

Паспорт инвестиционного проекта

Общество с ограниченной ответственностью «ПРОМЭЛЕКТРОСЕТЬ»

(фирменное наименование субъекта электроэнергетики)

P_ZXCVBN20293

(идентификатор инвестиционного проекта)

Расчистка кустарников и мелколесья, вырубка деревьев с диаметром ствола до 11 см, 12 см и более (10 га) фидера 29 ПС "Промбаза-1"

(наименование инвестиционного проекта)

Раздел 5. Показатели инвестиционного проекта

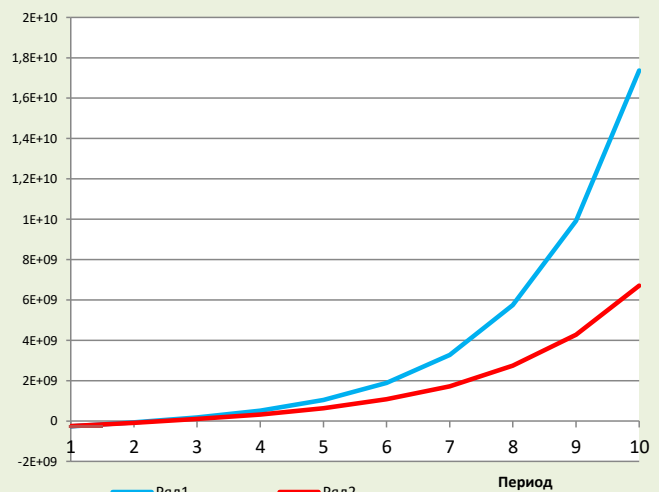
Исходные данные	Значение
Общая стоимость объекта, руб. без НДС	4066238,31
Прочие расходы, руб. без НДС на объект	0
Срок амортизации, лет	20
Кол-во объектов, ед.	1
Затраты на ремонт объекта, руб. без НДС	0
Первый ремонт объекта, лет после постройки	нд
Периодичность ремонта объекта, лет	нд
Прочие расходы при эксплуатации объекта, руб. без НДС	0
Возникновение прочих расходов, лет после постройки	нд
Периодичность расходов, лет	нд
Налог на прибыль	нд
Прочие расходы, руб. без НДС в месяц	0
Рабочий капитал в % от выручки	нд
Срок кредита	нд
Ставка по кредиту	нд
Ставка по кредиту без учета субсидирования	нд
Доля заемных средств	нд
Ставка дисконтирования на собственный капитал	нд
Доля собственных средств	нд
Средневзвешенная стоимость капитала (WACC)	нд
Период	2025
Прогноз инфляции	нд
Кумулятивная инфляция	нд
Доход, руб. без НДС	нд

Кредит, руб.	2025	2026	2027	2028	2029	2030
Основной долг на начало периода	нд	нд	нд	нд	нд	нд
Поступление кредита	нд	нд	нд	нд	нд	нд
Погашение основного долга	нд	нд	нд	нд	нд	нд
Начисление процентов	нд	нд	нд	нд	нд	нд
Бюджет доходов и расходов, руб.	2025	2026	2027	2028	2029	2030
Доход	нд	нд	нд	нд	нд	нд

Собственный капитал

Простой период окупаемости, лет	
Дисконтированный период окупаемости, лет	
Чистая приведённая стоимость (NPV) через 10 лет после ввода объекта в эксплуатацию, руб.	

Денежный поток на собственный капитал, руб.



Операционные расходы	нд	нд	нд	нд	нд	нд
Ремонт объекта	0	0	0	0	0	0
Прочие расходы при эксплуатации объекта, руб. без НДС	0	0	0	0	0	0
Налог на имущество (После ввода объекта в эксплуатацию)	нд	нд	нд	нд	нд	нд
Прибыль до вычета расходов по уплате налогов, процентов, и начисленной амортизации (EBITDA)	нд	нд	нд	нд	нд	нд
Амортизация	нд	нд	нд	нд	нд	нд
Прибыль до вычета расходов по уплате налогов и процентов (EBIT)	нд	нд	нд	нд	нд	нд
Проценты	нд	нд	нд	нд	нд	нд
Прибыль до налогообложения	нд	нд	нд	нд	нд	нд
Налог на прибыль	нд	нд	нд	нд	нд	нд
Чистая прибыль	нд	нд	нд	нд	нд	нд

Денежный поток на собственный капитал, руб.	2025	2026	2027	2028	2029	2030
Прибыль до вычета расходов по уплате налогов и процентов (EBIT)	нд	нд	нд	нд	нд	нд
Амортизация	нд	нд	нд	нд	нд	нд
Проценты	нд	нд	нд	нд	нд	нд
Налог на прибыль	нд	нд	нд	нд	нд	нд
НДС	нд	нд	нд	нд	нд	нд
Изменения в рабочем капитале	нд	нд	нд	нд	нд	нд
Инвестиции	нд	нд	нд	нд	нд	нд
Изменения финансовых обязательств	нд	нд	нд	нд	нд	нд
Чистый денежный поток	нд	нд	нд	нд	нд	нд
Накопленный чистый денежный поток	нд	нд	нд	нд	нд	нд
Коэффициент дисконтирования	нд	нд	нд	нд	нд	нд
Дисконтированный денежный поток нарастающим итогом (PV)	нд	нд	нд	нд	нд	нд
Чистая приведённая стоимость без учета продажи (NPV)	нд	нд	нд	нд	нд	нд
Внутренняя норма доходности (IRR)	нд	нд	нд	нд	нд	нд
Срок окупаемости (PBP)	нд	нд	нд	нд	нд	нд
Дисконтированный срок окупаемости (DBP)	нд	нд	нд	нд	нд	нд

* Форма заполняется:

- в отношении вновь создаваемых объектов, для которых могут применяться расчеты экономической эффективности реализации инвестиционных проектов
- в отношении реконструированных объектов в том случае, если данный объект после реконструкции "создает" новый финансовый поток
- по проектам, общая стоимость реализации которых составляет 500 млн. рублей и более.

** Показатели экономической эффективности рассчитываются за период от начала реализации проекта до момента истечения 10 лет с даты ввода объекта в эксплуатацию

Генеральный директор ООО "ПРОМЭЛЕКТРОСЕТЬ"

Р.А. Каримов

Год раскрытия информации: 2025 год

Паспорт инвестиционного проекта

Общество с ограниченной ответственностью «ПРОМЭЛЕКТРОСЕТЬ»
(фирменное наименование субъекта электроэнергетики)

Р ZXCVCBN20293
(идентификатор инвестиционного проекта)

Расчистка кустарников и мелколесья, вырубка деревьев с диаметром ствола до 11 см, 12 см и более (10 га) Фидера 29 ПС "Промбаза-1"
(наименование инвестиционного проекта)

Раздел 6.1. График реализации инвестиционного проекта

№	Наименование контрольных этапов реализации инвестпроекта с указанием событий/работ критического пути сетевого графика *	Сроки выполнения				Процент исполнения работ за весь период (%)	Процент выполнения за отчетный период (%)	Основные причины невыполнения	Предложения по корректирующим мероприятиям по устранению отставания
		План		Факт					
		начало 01.01.2029	окончание 31.12.2029	начало	окончание				
1	2	3	4	7	8	9	10	11	12
1	Предпроектный и проектный этап	январь 2029 г.	апрель 2029 г.	нд	нд	нд	нд	нд	нд
1.1.	Заключение договора на ТП	январь 2029 г.	январь 2029 г.	нд	нд	нд	нд	нд	нд
1.2.	Утверждение платы за ТП по индивидуальному проекту	январь 2096 г.	январь 2096 г.	нд	нд	нд	нд	нд	нд
1.2.1.	Принятие уполномоченным органом решения о подготовке документации по планировке территории	февраль 2029 г.	февраль 2029 г.	нд	нд	нд	нд	нд	нд
1.3.	Утверждение документации по планировке территории	февраль 2029 г.	февраль 2029 г.	нд	нд	нд	нд	нд	нд
1.4.	Получение правоустанавливающих документов на земельный участок	февраль 2029 г.	февраль 2029 г.	нд	нд	нд	нд	нд	нд
1.5.	Заключение договора на разработку проектной документации	март 2029 г.	март 2029 г.	нд	нд	нд	нд	нд	нд
1.6.	Примечка проектной документации заказчиком	март 2029 г.	март 2029 г.	нд	нд	нд	нд	нд	нд
1.7.	Получение положительного заключения экспертизы проектной документации	март 2029 г.	март 2029 г.	нд	нд	нд	нд	нд	нд
1.8.	Получение положительного заключения государственной экологической экспертизы проектной документации	март 2029 г.	март 2029 г.	нд	нд	нд	нд	нд	нд
1.9.	Утверждение проектной документации	март 2029 г.	март 2029 г.	нд	нд	нд	нд	нд	нд
1.10.	Получение разрешения на строительство	апрель 2029 г.	апрель 2029 г.	нд	нд	нд	нд	нд	нд
1.11.	Разработка рабочей документации	апрель 2029 г.	апрель 2029 г.	нд	нд	нд	нд	нд	нд
1.12.	Организационный этап	июль 2029 г.	июль 2029 г.	нд	нд	100	100	нд	нд
2	Заключение договора на выполнение строительно-монтажных работ (дополнительного соглашения к договору)	июль 2029 г.	июль 2029 г.	нд	нд	нд	нд	нд	нд
2.1.	Закупка основного оборудования	июль 2029 г.	июль 2029 г.	нд	нд	100	100	нд	нд
2.2.	Выполнение строительно-монтажных и пусконаладочных работ	июль 2029 г.	сентябрь 2026 г.	нд	нд	100	100	нд	нд
3	Выполнение подготовительных работ на площадке строительства	июнь 2029 г.	июнь 2029 г.	нд	нд	100	100	нд	нд
3.1.	Поставка основного оборудования	март 2029 г.	март 2029 г.	нд	нд	100	100	нд	нд
3.2.	Монтаж основного оборудования	август 2029 г.	август 2029 г.	нд	нд	100	100	нд	нд
3.3.	Получение разрешения на эксплуатацию энергообъекта от органов государственного контроля и надзора на период пусконаладочных работ	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд
3.4.	Получение акта о выполнении субъектом электроэнергетики технических условий, согласованного соответствующим субъектом оперативно-диспетчерского управления (в случае, если технические условия были согласованы субъектом оперативно-диспетчерского управления).	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд
3.5.	Пусконаладочные работы	сентябрь 2029 г.	сентябрь 2029 г.	нд	нд	100	100	нд	нд
3.7.	Испытания и ввод в эксплуатацию	сентябрь 2029 г.	декабрь 2026 г.	нд	нд	100	100	нд	нд
4	Комплексное опробование оборудования	декабрь 2029 г.	декабрь 2029 г.	нд	нд	100	100	нд	нд
4.1.	Оформление акта приемки законченного строительством объекта за исключением случая, если застройщик является лицом, осуществляющим строительство	декабрь 2029 г.	декабрь 2029 г.	нд	нд	нд	нд	нд	нд
4.2.	Получение разрешения на эксплуатацию энергообъекта от органов государственного контроля и надзора	декабрь 2029 г.	декабрь 2029 г.	нд	нд	нд	нд	нд	нд

4.3.	Оформление (подписание) актов об осуществлении технологического присоединения к электрическим сетям	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд
4.4.	Приемка основных средств к бухгалтерскому учету	декабрь 2029 г.	декабрь 2029 г.	нд	нд	нд	нд	нд	нд
4.5.	Получение разрешения на ввод объекта в эксплуатацию.	декабрь 2029 г.	декабрь 2029 г.	нд	нд	нд	нд	нд	нд

Генеральный директор ООО "ПРОМЭЛЕКТРОСЕТЬ"

Р.А. Каримов

Общество с ограниченной ответственностью «ПРОМЭЛЕКТРОСЕТЬ»
(фирменное наименование субъекта электроэнергетики)

Расчистка кустарников и мелколесья, вырубка деревьев с диаметром ствола до 11 см, 12 см и более (10 га) фидера 29 ПС "Промбаза-1"
(наименование инвестиционного проекта)

[illegible]

Год раскрытия информации: 2025 год

Паспорт инвестиционного проекта

Общество с ограниченной ответственностью «ПРОМЭЛЕКТРОСЕТЬ»
(фирменное наименование субъекта электроэнергетики)

P_ZXCVBN20293
(идентификатор инвестиционного проекта)

Расчистка кустарников и мелколетья, вырубка деревьев с диаметром ствола до 11 см, 12 см и более (10 га) фидера 29 ПС "Промбаз-1"
(наименование инвестиционного проекта)

Раздел 7. Результаты закупок товаров, работ и услуг, выполненных для целей реализации инвестиционного проекта

[illegible]

Генеральный директор ООО "ПРОМЭЛЕКТРОСЕТЬ"

Р.А. Каримов

Год раскрытия информации: 2025 год

Паспорт инвестиционного проекта

Общество с ограниченной ответственностью «ПРОМЭЛЕКТРОСЕТЬ»
(фирменное наименование субъекта электроэнергетики)

P_ZXCVBN20293

(идентификатор инвестиционного проекта)

Расчистка кустарников и мелколесья, вырубка деревьев с диаметром ствола до 11 см, 12 см и более (10 га) фидера 29 ПС "Промбаза-1"
(наименование инвестиционного проекта)

Раздел 8. Отчет о ходе реализации инвестиционного проекта. Общие сведения о реализации проекта.

Наименование объекта	Фидер 29 ПС "Промбаза-1" по адресу: Ростовская область, г. Волгодонск
Местоположение объекта (субъект РФ, населенный пункт)	Ростовская область, г. Волгодонск
Тип проекта	Модернизация
Вводимая мощность (в том числе прирост)	нд
Срок ввода объекта	2029
Фактическая стадия реализации проекта на отчетную дату	Планирование
Сметная стоимость проекта в ценах 2020 года с НДС, млн. руб.	нд
Документ, в соответствии с которым определена стоимость проекта	нд
Стоимость по результатам проведенных закупок с НДС, млн. руб.	нд
Объем заключенных на отчетную дату договоров по проекту, млн. руб.	нд
в том числе	нд
- по договорам подряда (в разбивке по каждому подрядчику и по договорам):	нд
объем заключенного договора в ценах _____ года с НДС, млн. руб.	нд
% от сметной стоимости проекта	нд
оплачено по договору, млн. руб.	нд
освоено по договору, млн. руб.	нд
- по договорам поставки основного оборудования (в разбивке по каждому поставщику и по договорам):	нд
объем заключенного договора в ценах _____ года с НДС, млн. руб.	нд
% от сметной стоимости проекта	нд
оплачено по договору, млн. руб.	нд
освоено по договору, млн. руб.	нд
- по прочим договорам (в разбивке по каждому контрагенту и по договорам)	нд
объем заключенного договора в ценах _____ года с НДС, млн. руб.	нд
% от сметной стоимости проекта	нд
оплачено по договору, млн. руб.	нд
освоено по договору, млн. руб.	нд
% законтрактованности объекта непосредственно с изготовителями и поставщиками	нд
в том числе	нд
- СМР, %	нд
- поставка основного оборудования, %	нд
- разработка проектной документации и рабочей документации, %	нд
% оплаты по объекту(предоплата)	нд
всего оплачено по объекту	нд

% освоения по объекту за отчетный период	нд
всего освоено по объекту	нд
Участники реализации инвестиционного проекта: - заказчик-застройщик - проектно-изыскательские организации - технические агенты - подрядчики - поставщики основного оборудования	нд
Перечень субподрядных организаций, участвующих в строительстве объекта	н.д
Количество строительно-монтажного персонала на площадке строительства энергообъекта	н.д
в том числе	н.д
- строительный персонал	н.д
- монтажный персонал	н.д
Основное оборудование	нд
График поставки основного оборудования	нд
- дата поставки	нд
- задержки в поставке	нд
- причины задержек	нд
Фактическое состояние реализации инвестиционного проекта в срок	нд
Факты и события, влияющие на ход реализации проекта, проблемные вопросы: - выявленные нарушения договоров подряда, - рекламации к заводам - изготовителям и поставщикам, - предписания надзорных органов, - дефицит источников финансирования и др., - другое (расшифровать)	нд

Генеральный директор ООО "ПРОМЭЛЕКТРОСЕТЬ"

Р.А. Каримов

Год раскрытия информации: 2025 год

Паспорт инвестиционного проекта

Общество с ограниченной ответственностью «ПРОМЭЛЕКТРОСЕТЬ»
(фирменное наименование субъекта электроэнергетики)

P_ZXCVBN20284
(идентификатор инвестиционного проекта)

Включение приборов учета в систему сбора и передачи данных, класс напряжения 0,22 (0,4) кВ, садоводство "Атоммашевец"
(наименование инвестиционного проекта)

Раздел 1. Общая информация об инвестиционном проекте

№ пп	Наименование	Содержание
1	2	3
1	Группа инвестиционных проектов инвестиционной программы	1.2.3.5 "Включение приборов учета в систему сбора и передачи данных, класс напряжения 0,22 (0,4) кВ, всего, в том числе:"
2	Цели (указать укрупненные цели в соответствии с приложением ____)	Автоматизация учета и управления, предотвращение технических неполадок или чрезвычайных ситуаций, повышение качества поставляемой потребителям электрической энергии, приведение технического состояния ВЛ в соответствие с требованиями законодательства РФ в области электроэнергетики
3	Наименование обособленного подразделения субъекта электроэнергетики, реализующего инвестиционный проект (если применимо)	Не применимо
4	Субъекты Российской Федерации, на территории которых реализуется проект	Ростовская область
5	Территории муниципальных образований, на территории которых реализуется инвестиционный проект	г. Волгодонск
6	Наличие решения о резервировании земель	Не требуется
7	Наличие решения об изъятии земельных участков для государственных или муниципальных нужд	Не требуется
8	Наличие решения о переводе земель или земельных участков из одной категории в другую	Не требуется
9	Наличие правоустанавливающих документов на земельный участок	Не требуется
10	Наличие утвержденной документации по планировке территории	Не требуется
11	Объект капитального строительства относится к видам объектов федерального, регионального, местного значения, подлежащим отображению в соответствующем документе территориального планирования	Не относится
12	Объект капитального строительства (федерального, регионального, местного значения) отображен в соответствующем документе территориального планирования (Российской Федерации, субъекта Российской Федерации, муниципального образования)	Не относится

1	2	3
13	Наличие заключения по результатам технологического и ценового аудита инвестиционного проекта	Отсутствует (на момент раскрытия информации о проекте инвестиционной программы)
14	Наличие положительного заключения экспертизы проектной документации	Не требуется
15	Наличие утвержденной проектной документации	Отсутствует (на момент раскрытия информации о проекте инвестиционной программы)
16	Наличие разрешения на строительство	Не требуется
17	Плановые значения количественных показателей реализации инвестиционной программы, соответствующих целям инвестиционного проекта, указанных в пункте 2	11,934 млн.руб. с НДС 20% в прогнозных ценах на момент реализации.
18	Информация об объектах электроэнергетики, предусмотренных инвестиционным проектом, содержащаяся в схеме и программе развития Единой энергетической системы России (схеме и программе развития электроэнергетики субъекта Российской Федерации)	Объект не подлежит рассмотрению в рамках схемы и программы развития Единой энергетической системы России (схемы и программы развития электроэнергетики Ростовской области)
19	Информация об объектах электроэнергетики, предусмотренных инвестиционным проектом, содержащаяся в схеме и программе развития электроэнергетики субъекта Российской Федерации	Отсутствует
20	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	Отсутствует
21	Проектные показатели планируемой нагрузки трансформаторных и иных подстанций, строительство (реконструкцию, модернизацию) которых планируется осуществить в рамках реализации инвестиционной программы (проекта инвестиционной программы)	Отсутствует
22	Информация о степени загрузки вводимых после строительства объектов электросетевого хозяйства, определяемой в соответствии с методическими указаниями, утверждаемыми Министерством энергетики Российской Федерации	Отсутствует
23	Информация о результатах контрольных замеров электрических нагрузок оборудования объектов электросетевого хозяйства, реконструкция (модернизация, техническое перевооружение) которых предусматривается инвестиционным проектом	Отсутствует
24	Общий объем финансирования капитальных вложений по инвестиционному проекту за период реализации инвестиционной программы	11,934 млн.руб. с НДС 20% в прогнозных ценах на момент реализации.
25	Общий объем освоения капитальных вложений по инвестиционному проекту за период реализации инвестиционной программы	11,934 млн.руб. с НДС 20% в прогнозных ценах на момент реализации.

Год раскрытия информации: 2025 год

Паспорт инвестиционного проекта

Общество с ограниченной ответственностью «ПРОМЭЛЕКТРОСЕТЬ»
(фирменное наименование субъекта электроэнергетики)

P_ZXCVBN20284
(идентификатор инвестиционного проекта)

Включение приборов учета в систему сбора и передачи данных, класс напряжения 0,22 (0,4) кВ, садоводство "Атоммашевск"
(наименование инвестиционного проекта)

Раздел 2. Информация об энергопринимающих устройствах потребителей, с которыми заключены договоры об осуществлении технологического присоединения к электрическим сетям, предусматривающими выполнение мероприятий, реализуемых в рамках инвестиционного проекта, и об определенных указанными договорами обязательствах сетевой организации на выполнение мероприятий, предусмотренных инвестиционным проектом

№ пп	Реквизиты договора ТП	Реквизиты дополнительных соглашений к договору	Состояние договора ТП	Местонахождение энергопринимающего устройства, объекта по производству электрической энергии, объекта электросетевого хозяйства электросетевой организации или иного лица	Наименование энергопринимающего устройства, объекта по производству электрической энергии, объекта электросетевого хозяйства электросетевой организации или иного лица/	Наименование точки присоединения энергопринимающего устройства, объекта по производству электрической энергии, объекта электросетевого хозяйства электросетевой организации или иного лица	Максимальная мощность энергопринимаемых устройств всего, МВт	Максимальная мощность энергопринимаемых устройств ранее присоединенных, МВт	Максимальная мощность энергопринимаемых устройств присоединяемых, МВт	Напряжение, кВ	Занимаемая категория надежности	Мощность присоединяемых к сети трансформаторов в всего, МВА	Количество присоединяемых к сети трансформаторов в, всего	Мощность присоединяемых к сети генераторов, МВт	Количество присоединяемых к сети генераторов	Содержание в соответствии с договором ТП (ТУ) мероприятий, реализуемых в рамках инвестиционного проекта, по:		Размер платы за технологическое присоединение (в соответствии с договором об осуществлении технологического присоединения), млн рублей
																технологическому присоединению от существующих объектов электросетевого хозяйства до границы участка, на котором расположены энергопринимающие устройства и (или) объекты электроэнергетики (объекты по производству электрической энергии, объекты электросетевого хозяйства) заявителя (за исключением выполнения требований к усилению существующей электрической сети), реализуемое в рамках инвестиционного проекта	выполнению требований к усилению существующей электрической сети	
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16	17	18	19
нд	Реквизиты договора 1	нд	нд	Местонахождение 1	наименование энергопринимающего устройства 1	Наименование точки присоединения 1	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд
нд	Реквизиты договора 1	нд	нд	Местонахождение 1	Наименование энергопринимающего устройства 1	Наименование точки присоединения 1	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд
нд	Реквизиты договора 1	нд	нд	Местонахождение 1	Наименование энергопринимающего устройства 1	Наименование точки присоединения 2	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд
нд	Реквизиты договора 2	нд	нд	Местонахождение 2	Наименование энергопринимающего устройства 2	Всего по всем точкам присоединения, в том числе:	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд
нд	Реквизиты договора 2	нд	нд	Местонахождение 2	Наименование энергопринимающего устройства 2	Наименование точки присоединения 1	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд
нд	Реквизиты договора 2	нд	нд	Местонахождение 2	Наименование энергопринимающего устройства 2	Наименование точки присоединения 2	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд
нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд
нд	Всего	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд

Генеральный директор ООО "ПРОМЭЛЕКТРОСЕТЬ"

Р.А. Каримов

Паспорт инвестиционного проекта

P_ZXCVBN20284
(идентификатор инвестиционного проекта)

Раздел 3.1 Конкретные результаты реализации инвестиционного проекта

[illegible]

Выключатель
Автотрансформатор масляный
Автотрансформатор элегазовый
Трансформатор силовой масляный
Трансформатор силовой элегазовый
Генераторное оборудование
Синхронный компенсатор
Батарея статистических конденсаторов
Реактор шунтирующий
Реактор токоограничивающий

Генеральный директор ООО "ПРОМЭЛЕКТРОСЕТЬ"

Р.А. Каримов

Год раскрытия информации: 2025 год

Паспорт инвестиционного проекта

Общество с ограниченной ответственностью «ПРОМЭЛЕКТРОСЕТЬ»
(фирменное наименование субъекта электроэнергетики)

Р_ZXCVBN20284
(идентификатор инвестиционного проекта)

Включение приборов учета в систему сбора и передачи данных, класс напряжения 0,22 (0,4) кВ, садоводство "Атоммашевец"
(наименование инвестиционного проекта)

Раздел 3.2 Конкретные результаты реализации инвестиционного проекта

№ пп	Диспетчерское наименование линии электропередачи		Наименование участка линии электропередачи, реконструкция (модернизация, техническое перевооружение) которого предусматривается инвестиционным проектом		Напряжение, кВ				Год ввода в эксплуатацию участка линии электропередачи	Цепность участка линии электропередачи		Сечение провода на участке линии электропередачи		Тип линии		Протяженность по трассе, км		Год реконструкции (модернизации)	Год последнего капитального ремонта участка линии электропередачи	Количество капитальных ремонтов участка линии электропередачи с начала эксплуатации	Тип опор (преобладающий вид прокладок КЛ)		Техническое освидетельствование		Техническое обследование (далее -		
					проектное		рабочее																наименование, номер и дата регистрации документа по результатам ТО, организация, проводившая ТО	заключение, принятое по результатам ТО	наименование, номер и дата регистрации документа по результатам ТОБ, организация, проводившая ТОБ	заключение, принятое по результатам ТОБ	
До	После	До	После	До	После	До	После	До	До	После	До	После	До	После	До	После	До	До	До	До	После	До	После	До	До		
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16	19	20	21	22	23	24	25	26	27	28	29	
1	В.Л-0,4кВ КТП 8341А, Ф-1 ПС "Романовская"	В.Л-0,4кВ КТП 8341А, Ф-1 ПС "Романовская"	В.Л-0,4кВ КТП 8341А, Ф-1 ПС "Романовская"	В.Л-0,4кВ КТП 8341А, Ф-1 ПС "Романовская"	0,4	0,4	0,4	0,4	нд	нд	нд	нд	нд	В.Л	В.Л	нд	нд	нд	нд	нд	нд	ж/б	ж/б	нд	нд	Дефектная ведомость	Требуется реконструкция

Генеральный директор ООО "ПРОМЭЛЕКТРОСЕТЬ"

Р.А. Каримов

Год раскрытия информации: 2025 год

Паспорт инвестиционного проекта

Общество с ограниченной ответственностью «ПРОМЭЛЕКТРОСЕТЬ»
(фирменное наименование субъекта электроэнергетики)

P_ZXCVBN20284
(идентификатор инвестиционного проекта)

Включение приборов учета в систему сбора и передачи данных, класс напряжения 0,22 (0,4) кВ, садоводство "Атоммашевец"
(наименование инвестиционного проекта)

Раздел 3.3 Планируемые цели, задачи, этапы, сроки и конкретные результаты реализации инвестиционного проекта

№ пп	Наименование	Содержание
1	2	3
1	Задачи, решаемые в рамках инвестиционного проекта	Повышение качества поставляемой потребителям электрической энергии, приведение технического состояния ВЛ в соответствие с требованиями законодательства РФ в области электроэнергетики
2	Описание конкретных результатов реализации инвестиционного проекта	Удобство и автоматизация, эффективное управление энергопотреблением, повышение прозрачности, снижение эксплуатационных затрат, безопасность и контроль
3	Описание состава объектов инвестиционной деятельности их количества и характеристик в отношении каждого такого объекта	Включение приборов учета в систему сбора и передачи данных, класс напряжения 0,22 (0,4) кВ, садоводство "Атоммашевец"
4	Удельные стоимостные показатели реализации инвестиционного проекта	11,934 млн.руб. с НДС 20% в прогнозных ценах на момент реализации.
5	Описание этапов (при наличии этапности) реализации инвестиционного проекта	Строительно-монтажные работы, пуско-наладочные работы, постановка под напряжение, ввод в эксплуатацию
6	Обоснование необходимости реализации инвестиционного проекта	Повышения контроля электропотребления
7	Год начала реализации инвестиционного проекта	2028
8	Год окончания реализации инвестиционного проекта	2028
9	Текущая стадия реализации инвестиционного проекта	Планирование

Генеральный директор ООО "ПРОМЭЛЕКТРОСЕТЬ"

Р.А. Каримов

Год раскрытия информации: 2025 год

Паспорт инвестиционного проекта

Общество с ограниченной ответственностью «ПРОМЭЛЕКТРОСЕТЬ»
(фирменное наименование субъекта электроэнергетики)

Р_2ХСХВВ20284
(идентификатор инвестиционного проекта)

Включение приборов учета в систему сбора и передачи данных, класс напряжения 0,22 (0,4) кВ, садоводство "Атоммашевск"
(наименование инвестиционного проекта)

Раздел 3.4. Показатели инвестиционного проекта. Оценка ожидаемого изменения показателей уровня надежности оказываемых услуг по передаче электрической энергии

Фактические показатели уровня надежности оказываемых услуг по передаче электрической энергии (до реализации инвестиционного проекта)												Оценка ожидаемого изменения показателей уровня надежности оказываемых услуг по передаче электрической энергии (после реализации инвестиционного проекта)													
год	Диспетчерское наименование подстанции или линии электропередачи, в результате отключения которой произошло прекращение передачи электроэнергии	Tl, час	Nl	Pl, MВт	Tl-Nl, час	Tl-Pl, MВт час	Nt	Tl-Nl/Nt, час	Nl/Nt	Реквизиты документа первичной информации (акта расследования технологических нарушений (аварий) или иного документа	Причины, установленные соответствующими актами расследования технологических нарушений (аварий), которые привели к прекращению электроснабжения, и на устранение которых направлены мероприятия инвестиционного проекта	Годы реализации инвестиционной программы (начиная с года, следующего за годом ввода объектов, предусмотренных инвестиционным проектом до окончания периода инвестиционной программы)	Оценка ожидаемого количества прекращений передачи электрической энергии потребителям услуг на объектах электросетевго хозяйства указанных в графе 2 (l ^{мн})	$\Sigma^{fna}Tl-Nl$	$\Sigma^{fna}Tl$	$\Sigma^{fna}Tl/Nt$	Nt	$\Sigma^{fna}Tl-Nl/Nt$	$\Sigma^{fna}Nl/Nt$	$\Sigma^{fna}Tl-Pl$	$\Sigma^{fna}Tl/Nt$	Δl_{saldi}	Δl_{salfi}	Δl_{pens}	Описание методологии расчета ожидаемых значений показателей надежности, достигаемых по результатам реализации инвестиционного проекта
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
всего в год (-1), в том числе:		$\Sigma^{fna(-1)}Tl$	$\Sigma^{fna(-1)}Nl$	$\Sigma^{fna(-1)}Pl$	$\Sigma^{fna(-1)}Tl-Nl$	$\Sigma^{fna(-1)}Tl-Pl$	Nt	$\Sigma^{fna(-1)}Tl-Nl/Nt$	$\Sigma^{fna(-1)}Nl/Nt$		Описание причин	Год 1													Описание
год 2024	ВЛ-0,4кВ КТП 8341А, Ф-1 ПС "Романовская"	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд
всего в год (-2), в том числе:		$\Sigma^{fna(-2)}Tl$	$\Sigma^{fna(-2)}Nl$	$\Sigma^{fna(-2)}Pl$	$\Sigma^{fna(-2)}Tl-Nl$	$\Sigma^{fna(-2)}Tl-Pl$	Nt	$\Sigma^{fna(-2)}Tl-Nl/Nt$	$\Sigma^{fna(-2)}Nl/Nt$																
год 2023	ВЛ-0,4кВ КТП 8341А, Ф-1 ПС "Романовская"	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд

Генеральный директор ООО "ПРОМЭЛЕКТРОСЕТЬ"

Р.А. Каримов

Год раскрытия информации: 2025 год

Паспорт инвестиционного проекта

Общество с ограниченной ответственностью «ПРОМЭЛЕКТРОСЕТЬ»
(фирменное наименование субъекта электроэнергетики)

P_ZXCVBN20284
(идентификатор инвестиционного проекта)

Включение приборов учета в систему сбора и передачи данных, класс напряжения 0,22 (0,4) кВ, садоводство "Атоммашевец"
(наименование инвестиционного проекта)

Раздел 4. Показатели инвестиционного проекта (информация о федеральных законах, законах субъектов Российской Федерации, муниципальных правовых актах, решениях Правительства Российской Федерации (федерального органа исполнительной власти, органа государственной власти субъекта Российской Федерации, органа местного самоуправления), предусматривающих финансирование инвестиционного проекта (объектов капитального строительства, предусмотренных инвестиционным проектом))

№ пп	Год раскрытия информации о паспорте инвестиционного проекта	Наименование федерального закона, закона субъекта Российской Федерации, муниципального правового акта, решения Правительства Российской Федерации (федерального органа исполнительной власти, органа государственной власти субъекта Российской Федерации, органа местного самоуправления), предусматривающих финансирование инвестиционного проекта (объектов капитального строительства, предусмотренных инвестиционным проектом)	Реквизиты документа	Реквизиты положений документа, направленных на финансирование инвестиционного проекта					Объемы финансирования инвестиционного проекта за счет средств бюджетов бюджетной системы Российской Федерации, млн рублей					
				ГРБС	РзПр	ЦСР	ВР	Другое	N-1	N	N+1	N+2	N+3	N+4
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15
1	2025	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд

Генеральный директор ООО "ПРОМЭЛЕКТРОСЕТЬ" Р.А. Каримов

Год раскрытия информации: 2025 год

Паспорт инвестиционного проекта

Общество с ограниченной ответственностью «ПРОМЭЛЕКТРОСЕТЬ»

(фирменное наименование субъекта электроэнергетики)

P_ZXCVBN20284

(идентификатор инвестиционного проекта)

Включение приборов учета в систему сбора и передачи данных, класс напряжения 0,22 (0,4) кВ, садоводство "Атоммашевец"

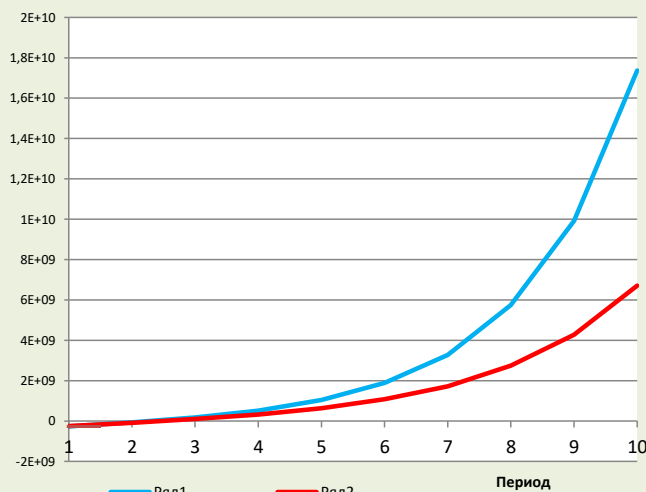
(наименование инвестиционного проекта)

Раздел 5. Показатели инвестиционного проекта

Исходные данные	Значение
Общая стоимость объекта, руб. без НДС	9945823,88
Прочие расходы, руб. без НДС на объект	0
Срок амортизации, лет	20
Кол-во объектов, ед.	1
Затраты на ремонт объекта, руб. без НДС	0
Первый ремонт объекта, лет после постройки	нд
Периодичность ремонта объекта, лет	нд
Прочие расходы при эксплуатации объекта, руб. без НДС	0
Возникновение прочих расходов, лет после постройки	нд
Периодичность расходов, лет	нд
Налог на прибыль	нд
Прочие расходы, руб. без НДС в месяц	0
Рабочий капитал в % от выручки	нд
Срок кредита	нд
Ставка по кредиту	нд
Ставка по кредиту без учета субсидирования	нд
Доля заемных средств	нд
Ставка дисконтирования на собственный капитал	нд
Доля собственных средств	нд
Средневзвешенная стоимость капитала (WACC)	нд
Период	2025
Прогноз инфляции	нд
Кумулятивная инфляция	нд
Доход, руб. без НДС	нд

Собственный капитал	
Простой период окупаемости, лет	
Дисконтированный период окупаемости, лет	
Чистая приведённая стоимость (NPV) через 10 лет после ввода объекта в эксплуатацию, руб.	

Денежный поток на собственный капитал, руб.



Кредит, руб.	2025	2026	2027	2028	2029	2030
Основной долг на начало периода	нд	нд	нд	нд	нд	нд
Поступление кредита	нд	нд	нд	нд	нд	нд
Погашение основного долга	нд	нд	нд	нд	нд	нд
Начисление процентов	нд	нд	нд	нд	нд	нд
Бюджет доходов и расходов, руб.	2025	2026	2027	2028	2029	2030
Доход	нд	нд	нд	нд	нд	нд

Операционные расходы	нд	нд	нд	нд	нд	нд
Ремонт объекта	0	0	0	0	0	0
Прочие расходы при эксплуатации объекта, руб. без НДС	0	0	0	0	0	0
Налог на имущество (После ввода объекта в эксплуатацию)	нд	нд	нд	нд	нд	нд
Прибыль до вычета расходов по уплате налогов, процентов, и начисленной амортизации (EBITDA)	нд	нд	нд	нд	нд	нд
Амортизация	нд	нд	нд	нд	нд	нд
Прибыль до вычета расходов по уплате налогов и процентов (EBIT)	нд	нд	нд	нд	нд	нд
Проценты	нд	нд	нд	нд	нд	нд
Прибыль до налогообложения	нд	нд	нд	нд	нд	нд
Налог на прибыль	нд	нд	нд	нд	нд	нд
Чистая прибыль	нд	нд	нд	нд	нд	нд

Денежный поток на собственный капитал, руб.	2025	2026	2027	2028	2029	2030
Прибыль до вычета расходов по уплате налогов и процентов (EBIT)	нд	нд	нд	нд	нд	нд
Амортизация	нд	нд	нд	нд	нд	нд
Проценты	нд	нд	нд	нд	нд	нд
Налог на прибыль	нд	нд	нд	нд	нд	нд
НДС	нд	нд	нд	нд	нд	нд
Изменения в рабочем капитале	нд	нд	нд	нд	нд	нд
Инвестиции	нд	нд	нд	нд	нд	нд
Изменения финансовых обязательств	нд	нд	нд	нд	нд	нд
Чистый денежный поток	нд	нд	нд	нд	нд	нд
Накопленный чистый денежный поток	нд	нд	нд	нд	нд	нд
Коэффициент дисконтирования	нд	нд	нд	нд	нд	нд
Дисконтированный денежный поток нарастающим итогом (PV)	нд	нд	нд	нд	нд	нд
Чистая приведённая стоимость без учета продажи (NPV)	нд	нд	нд	нд	нд	нд
Внутренняя норма доходности (IRR)	нд	нд	нд	нд	нд	нд
Срок окупаемости (PBP)	нд	нд	нд	нд	нд	нд
Дисконтированный срок окупаемости (DBP)	нд	нд	нд	нд	нд	нд

* Форма заполняется:

- в отношении вновь создаваемых объектов, для которых могут применяться расчеты экономической эффективности реализации инвестиционных проектов
- в отношении реконструированных объектов в том случае, если данный объект после реконструкции "создает" новый финансовый поток
- по проектам, общая стоимость реализации которых составляет 500 млн. рублей и более.

** Показатели экономической эффективности рассчитываются за период от начала реализации проекта до момента истечения 10 лет с даты ввода объекта в эксплуатацию

Генеральный директор ООО "ПРОМЭЛЕКТРОСЕТЬ"

Р.А. Каримов

Год раскрытия информации: 2025 год

Паспорт инвестиционного проекта

Общество с ограниченной ответственностью «ПРОМЭЛЕКТРОСЕТЬ»
(фирменное наименование субъекта электроэнергетики)

Р ZXCVCBN20284
(идентификатор инвестиционного проекта)

Включение приборов учета в систему сбора и передачи данных, класс напряжения 0,22 (0,4) кВ, садоводство "Атоммашевен"
(наименование инвестиционного проекта)

Раздел 6.1. График реализации инвестиционного проекта

№	Наименование контрольных этапов реализации инвестпроекта с указанием событий/работ критического пути сетевого графика *	Сроки выполнения				Процент исполнения работ за весь период (%)	Процент выполнения за отчетный период (%)	Основные причины невыполнения	Предложения по корректирующим мероприятиям по устранению отставания
		План		Факт					
		начало 01.01.2028	окончание 31.12.2028	начало	окончание				
1	2	3	4	7	8	9	10	11	12
1	Предпроектный и проектный этап	январь 2028 г.	апрель 2028г	нд	нд	нд	нд	нд	нд
1.1.	Заключение договора на ТП	январь 2028 г.	январь 2028 г.	нд	нд	нд	нд	нд	нд
1.2.	Утверждение платы за ТП по индивидуальному проекту	январь 2028 г.	январь 2028 г.	нд	нд	нд	нд	нд	нд
1.2.1.	Принятие уполномоченным органом решения о подготовке документации по планировке территории	февраль 2028 г.	февраль 2028 г.	нд	нд	нд	нд	нд	нд
1.3.	Утверждение документации по планировке территории	февраль 2028 г.	февраль 2028 г.	нд	нд	нд	нд	нд	нд
1.4.	Получение правоустанавливающих документов на земельный участок	февраль 2028 г.	февраль 2028 г.	нд	нд	нд	нд	нд	нд
1.5.	Заключение договора на разработку проектной документации	март 2028 г.	март 2028 г.	нд	нд	нд	нд	нд	нд
1.6.	Примечка проектной документации заказчиком	март 2028 г.	март 2028 г.	нд	нд	нд	нд	нд	нд
1.7.	Получение положительного заключения экспертизы проектной документации	март 2028 г.	март 2028 г.	нд	нд	нд	нд	нд	нд
1.8.	Получение положительного заключения государственной экологической экспертизы проектной документации	март 2028 г.	март 2028 г.	нд	нд	нд	нд	нд	нд
1.9.	Утверждение проектной документации	апрель 2028 г.	апрель 2028 г.	нд	нд	нд	нд	нд	нд
1.10.	Получение разрешения на строительство	апрель 2028 г.	апрель 2028 г.	нд	нд	нд	нд	нд	нд
1.11.	Разработка рабочей документации	апрель 2028 г.	апрель 2028 г.	нд	нд	нд	нд	нд	нд
1.12.	Организационный этап	апрель 2028 г.	апрель 2028 г.	нд	нд	100	100	нд	нд
2	Заключение договора на выполнение строительно-монтажных работ (дополнительного соглашения к договору)	апрель 2028 г.	апрель 2028 г.	нд	нд	нд	нд	нд	нд
2.1.	Закупка основного оборудования	апрель 2028 г.	апрель 2028 г.	нд	нд	100	100	нд	нд
2.2.	Выполнение строительно-монтажных и пусконаладочных работ	март 2028 г.	сентябрь 2028 г.	нд	нд	100	100	нд	нд
3	Выполнение подготовительных работ на площадке строительства	июнь 2028 г.	июнь 2028 г.	нд	нд	100	100	нд	нд
3.1.	Поставка основного оборудования	март 2028 г.	март 2028 г.	нд	нд	100	100	нд	нд
3.2.	Монтаж основного оборудования	август 2028 г.	август 2028 г.	нд	нд	100	100	нд	нд
3.3.	Получение разрешения на эксплуатацию энергообъекта от органов государственного контроля и надзора на период пусконаладочных работ	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд
3.4.	Получение акта о выполнении субъектом электроэнергетики технических условий, согласованного соответствующим субъектом оперативно-диспетчерского управления (в случае, если технические условия были согласованы субъектом оперативно-диспетчерского управления).	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд
3.5.	Пусконаладочные работы	сентябрь 2028 г.	сентябрь 2028 г.	нд	нд	100	100	нд	нд
3.7.	Испытания и ввод в эксплуатацию	сентябрь 2028 г.	декабрь 2028 г.	нд	нд	100	100	нд	нд
4	Комплексное опробование оборудования	декабрь 2028 г.	декабрь 2028 г.	нд	нд	100	100	нд	нд
4.1.	Оформление акта приемки законченного строительством объекта за исключением случая, если застройщик является лицом, осуществляющим строительство	декабрь 2028 г.	декабрь 2028 г.	нд	нд	нд	нд	нд	нд
4.2.	Получение разрешения на эксплуатацию энергообъекта от органов государственного контроля и надзора	декабрь 2028 г.	декабрь 2028 г.	нд	нд	нд	нд	нд	нд

4.3.	Оформление (подписание) актов об осуществлении технологического присоединения к электрическим сетям	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд
4.4.	Приемка основных средств к бухгалтерскому учету	декабрь 2028 г.	декабрь 2028 г.	нд	нд	нд	нд	нд	нд
4.5.	Получение разрешения на ввод объекта в эксплуатацию.	декабрь 2028 г.	декабрь 2028 г.	нд	нд	нд	нд	нд	нд

Генеральный директор ООО "ПРОМЭЛЕКТРОСЕТЬ"

Р.А. Каримов

Общество с ограниченной ответственностью «ПРОМЭЛЕКТРОСЕТЬ»

(фирменное наименование субъекта электроэнергетики)

P_ZXCVBN20284

(идентификатор инвестиционного проекта)

Включение приборов учета в систему сбора и передачи данных, класс напряжения 0,22 (0,4) кВ, садоводство "Атоммашевец"

(наименование инвестиционного проекта)

Раздел 6.2. Графики реализации инвестиционного проекта

[illegible]

[illegible]

Генеральный директор ООО "ПРОМЭЛЕКТРОСЕТЬ"

Р.А. Каримов

Год раскрытия информации: 2025 год

Паспорт инвестиционного проекта

Общество с ограниченной ответственностью «ПРОМЭЛЕКТРОСЕТЬ»
(фирменное наименование субъекта электроэнергетики)

P_ZXCVBN20284
(идентификатор инвестиционного проекта)

Включение приборов учета в систему сбора и передачи данных, класс напряжения 0,22 (0,4) кВ, садоводство "Атоммашевец"
(наименование инвестиционного проекта)

Раздел 7. Результаты закупок товаров, работ и услуг, выполненных для целей реализации инвестиционного проекта

[illegible]

Генеральный директор ООО "ПРОМЭЛЕКТРОСЕТЬ"

Р.А. Каримов

Год раскрытия информации: 2025 год

Паспорт инвестиционного проекта

Общество с ограниченной ответственностью «ПРОМЭЛЕКТРОСЕТЬ»
(фирменное наименование субъекта электроэнергетики)

P_ZXCVBN20284

(идентификатор инвестиционного проекта)

Включение приборов учета в систему сбора и передачи данных, класс напряжения 0,22 (0,4) кВ, садоводство "Атоммашевец"
(наименование инвестиционного проекта)

Раздел 8. Отчет о ходе реализации инвестиционного проекта. Общие сведения о реализации проекта.

Наименование объекта	ВЛ-0,4кВ КТП 8341А, Ф-1 ПС "Романовская" по адресу: Ростовская область, г. Волгодонск
Местоположение объекта (субъект РФ, населенный пункт)	Ростовская область, г. Волгодонск
Тип проекта	Модернизация
Вводимая мощность (в том числе прирост)	нд
Срок ввода объекта	2028
Фактическая стадия реализации проекта на отчетную дату	Планирование
Сметная стоимость проекта в ценах 2020 года с НДС, млн. руб.	нд
Документ, в соответствии с которым определена стоимость проекта	нд
Стоимость по результатам проведенных закупок с НДС, млн. руб.	нд
Объем заключенных на отчетную дату договоров по проекту, млн. руб.	нд
в том числе	нд
- по договорам подряда (в разбивке по каждому подрядчику и по договорам):	нд
объем заключенного договора в ценах _____ года с НДС, млн. руб.	нд
% от сметной стоимости проекта	нд
оплачено по договору, млн. руб.	нд
освоено по договору, млн. руб.	нд
- по договорам поставки основного оборудования (в разбивке по каждому поставщику и по договорам):	нд
объем заключенного договора в ценах _____ года с НДС, млн. руб.	нд
% от сметной стоимости проекта	нд
оплачено по договору, млн. руб.	нд
освоено по договору, млн. руб.	нд
- по прочим договорам (в разбивке по каждому контрагенту и по договорам)	нд
объем заключенного договора в ценах _____ года с НДС, млн. руб.	нд
% от сметной стоимости проекта	нд
оплачено по договору, млн. руб.	нд
освоено по договору, млн. руб.	нд
% законтрактованности объекта непосредственно с изготовителями и поставщиками	нд
в том числе	нд
- СМР, %	нд
- поставка основного оборудования, %	нд
- разработка проектной документации и рабочей документации, %	нд
% оплаты по объекту(предоплата)	нд
всего оплачено по объекту	нд

% освоения по объекту за отчетный период	нд
всего освоено по объекту	нд
Участники реализации инвестиционного проекта: - заказчик-застройщик - проектно-изыскательские организации - технические агенты - подрядчики - поставщики основного оборудования	нд
Перечень субподрядных организаций, участвующих в строительстве объекта	н.д
Количество строительно-монтажного персонала на площадке строительства энергообъекта	н.д
в том числе	н.д
- строительный персонал	н.д
- монтажный персонал	н.д
Основное оборудование	нд
График поставки основного оборудования	нд
- дата поставки	нд
- задержки в поставке	нд
- причины задержек	нд
Фактическое состояние реализации инвестиционного проекта в срок	нд
Факты и события, влияющие на ход реализации проекта, проблемные вопросы: - выявленные нарушения договоров подряда, - рекламации к заводам - изготовителям и поставщикам, - предписания надзорных органов, - дефицит источников финансирования и др., - другое (расшифровать)	нд

Генеральный директор ООО "ПРОМЭЛЕКТРОСЕТЬ"

Р.А. Каримов

Год раскрытия информации: 2025 год

Паспорт инвестиционного проекта

Общество с ограниченной ответственностью «ПРОМЭЛЕКТРОСЕТЬ»
(фирменное наименование субъекта электроэнергетики)

P_ZXCVBN20264
(идентификатор инвестиционного проекта)

Включение приборов учета в систему сбора и передачи данных, класс напряжения 0,22 (0,4) кВ, садоводство "Ветеран"
(наименование инвестиционного проекта)

Раздел 1. Общая информация об инвестиционном проекте

№ пп	Наименование	Содержание
1	2	3
1	Группа инвестиционных проектов инвестиционной программы	1.2.3.5 "Включение приборов учета в систему сбора и передачи данных, класс напряжения 0,22 (0,4) кВ, всего, в том числе:"
2	Цели (указать укрупненные цели в соответствии с приложением ____)	Автоматизация учета и управления, предотвращение технических неполадок или чрезвычайных ситуаций, повышение качества поставляемой потребителям электрической энергии, приведение технического состояния ВЛ в соответствие с требованиями законодательства РФ в области электроэнергетики
3	Наименование обособленного подразделения субъекта электроэнергетики, реализующего инвестиционный проект (если применимо)	Не применимо
4	Субъекты Российской Федерации, на территории которых реализуется проект	Ростовская область
5	Территории муниципальных образований, на территории которых реализуется инвестиционный проект	г. Волгодонск
6	Наличие решения о резервировании земель	Не требуется
7	Наличие решения об изъятии земельных участков для государственных или муниципальных нужд	Не требуется
8	Наличие решения о переводе земель или земельных участков из одной категории в другую	Не требуется
9	Наличие правоустанавливающих документов на земельный участок	Не требуется
10	Наличие утвержденной документации по планировке территории	Не требуется
11	Объект капитального строительства относится к видам объектов федерального, регионального, местного значения, подлежащим отображению в соответствующем документе территориального планирования	Не относится
12	Объект капитального строительства (федерального, регионального, местного значения) отображен в соответствующем документе территориального планирования (Российской Федерации, субъекта Российской Федерации, муниципального образования)	Не относится

1	2	3
13	Наличие заключения по результатам технологического и ценового аудита инвестиционного проекта	Отсутствует (на момент раскрытия информации о проекте инвестиционной программы)
14	Наличие положительного заключения экспертизы проектной документации	Не требуется
15	Наличие утвержденной проектной документации	Отсутствует (на момент раскрытия информации о проекте инвестиционной программы)
16	Наличие разрешения на строительство	Не требуется
17	Плановые значения количественных показателей реализации инвестиционной программы, соответствующих целям инвестиционного проекта, указанных в пункте 2	10,950 млн.руб. с НДС 20% в прогнозных ценах на момент реализации.
18	Информация об объектах электроэнергетики, предусмотренных инвестиционным проектом, содержащаяся в схеме и программе развития Единой энергетической системы России (схеме и программе развития электроэнергетики субъекта Российской Федерации)	Объект не подлежит рассмотрению в рамках схемы и программы развития Единой энергетической системы России (схемы и программы развития электроэнергетики Ростовской области)
19	Информация об объектах электроэнергетики, предусмотренных инвестиционным проектом, содержащаяся в схеме и программе развития электроэнергетики субъекта Российской Федерации	Отсутствует
20	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	Отсутствует
21	Проектные показатели планируемой нагрузки трансформаторных и иных подстанций, строительство (реконструкцию, модернизацию) которых планируется осуществить в рамках реализации инвестиционной программы (проекта инвестиционной программы)	Отсутствует
22	Информация о степени загрузки вводимых после строительства объектов электросетевого хозяйства, определяемой в соответствии с методическими указаниями, утверждаемыми Министерством энергетики Российской Федерации	Отсутствует
23	Информация о результатах контрольных замеров электрических нагрузок оборудования объектов электросетевого хозяйства, реконструкция (модернизация, техническое перевооружение) которых предусматривается инвестиционным проектом	Отсутствует
24	Общий объем финансирования капитальных вложений по инвестиционному проекту за период реализации инвестиционной программы	10,950 млн.руб. с НДС 20% в прогнозных ценах на момент реализации.
25	Общий объем освоения капитальных вложений по инвестиционному проекту за период реализации инвестиционной программы	10,950 млн.руб. с НДС 20% в прогнозных ценах на момент реализации.

Год раскрытия информации: 2025 год

Паспорт инвестиционного проекта

Общество с ограниченной ответственностью «ПРОМЭЛЕКТРОСЕТЬ»
(фирменное наименование субъекта электроэнергетики)

P_ZXCVBN20264
(идентификатор инвестиционного проекта)

Включение приборов учета в систему сбора и передачи данных, класс напряжения 0.22 (0.4) кВ, садоводство "Ветеран"
(наименование инвестиционного проекта)

Раздел 2. Информация об энергопринимающих устройствах потребителей, с которыми заключены договоры об осуществлении технологического присоединения к электрическим сетям, предусматривающими выполнение мероприятий, реализуемых в рамках инвестиционного проекта, и об определенных указанными договорами обязательствах сетевой организации на выполнение мероприятий, предусмотренных инвестиционным проектом

№ пп	Реквизиты договора ТП	Реквизиты дополнительных соглашений к договору	Состояние договора ТП	Местонахождение энергопринимающего устройства, объекта по производству электрической энергии, объекта электросетевого хозяйства электросетевой организации или иного лица	Наименование энергопринимающего устройства, объекта по производству электрической энергии, объекта электросетевого хозяйства электросетевой организации или иного лица/	Наименование точки присоединения энергопринимающего устройства, объекта по производству электрической энергии, объекта электросетевого хозяйства электросетевой организации или иного лица	Максимальная мощность энергопринимаемых устройств всего, МВт	Максимальная мощность энергопринимаемых устройств ранее присоединенных, МВт	Максимальная мощность энергопринимаемых устройств присоединяемых, МВт	Напряжение, кВ	Заявляемая категория надежности	Мощность присоединяемых к сети трансформаторов в всего, МВА	Количество присоединяемых к сети трансформаторов в, всего	Мощность присоединяемых к сети генераторов, МВт	Количество присоединяемых к сети генераторов	Содержание в соответствии с договором ТП (ТУ) мероприятий, реализуемых в рамках инвестиционного проекта, по:		Размер платы за технологическое присоединение (в соответствии с договором об осуществлении технологического присоединения), млн рублей
																технологическому присоединению от существующих объектов электросетевого хозяйства до границы участка, на котором расположены энергопринимающие устройства и (или) объекты электроэнергетики (объекты по производству электрической энергии, объекты электросетевого хозяйства) заявителя (за исключением выполнения требований к усилению существующей электрической сети), реализуемое в рамках инвестиционного проекта	выполнению требований к усилению существующей электрической сети	
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16	17	18	19
нд	Реквизиты договора 1	нд	нд	Местонахождение 1	наименование энергопринимающего устройства 1	Наименование точки присоединения 1	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд
нд	Реквизиты договора 1	нд	нд	Местонахождение 1	Наименование энергопринимающего устройства 1	Наименование точки присоединения 1	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд
нд	Реквизиты договора 1	нд	нд	Местонахождение 1	Наименование энергопринимающего устройства 1	Наименование точки присоединения 2	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд
нд	Реквизиты договора 2	нд	нд	Местонахождение 2	Наименование энергопринимающего устройства 2	Всего по всем точкам присоединения, в том числе:	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд
нд	Реквизиты договора 2	нд	нд	Местонахождение 2	Наименование энергопринимающего устройства 2	Наименование точки присоединения 1	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд
нд	Реквизиты договора 2	нд	нд	Местонахождение 2	Наименование энергопринимающего устройства 2	Наименование точки присоединения 2	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд
нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд
нд	Всего	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд

Генеральный директор ООО "ПРОМЭЛЕКТРОСЕТЬ"

Р.А. Каримов

Паспорт инвестиционного проекта

P_ZXCVBN20264
(идентификатор инвестиционного проекта)

Раздел 3.1 Конкретные результаты реализации инвестиционного проекта

[illegible]

Выключатель
Автотрансформатор масляный
Автотрансформатор элегазовый
Трансформатор силовой масляный
Трансформатор силовой элегазовый
Генераторное оборудование
Синхронный компенсатор
Батарея статистических конденсаторов
Реактор шунтирующий
Реактор токоограничивающий

Генеральный директор ООО "ПРОМЭЛЕКТРОСЕТЬ"

Р.А. Каримов

Год раскрытия информации: 2025 год

Паспорт инвестиционного проекта

Общество с ограниченной ответственностью «ПРОМЭЛЕКТРОСЕТЬ»
(фирменное наименование субъекта электроэнергетики)

Р_ZXCVBN20264
(идентификатор инвестиционного проекта)

Включение приборов учета в систему сбора и передачи данных, класс напряжения 0.22 (0.4) кВ, садоводство "Ветеран"
(наименование инвестиционного проекта)

Раздел 3.2 Конкретные результаты реализации инвестиционного проекта

№ пп	Диспетчерское наименование линии электропередачи		Наименование участка линии электропередачи, реконструкция (модернизация, техническое перевооружение) которого предусматривается инвестиционным проектом		Напряжение, кВ				Год ввода в эксплуатацию участка линии электропередачи	Цепность участка линии электропередачи		Сечение провода на участке линии электропередачи		Тип линии		Протяженность по трассе, км		Год реконструкции (модернизации)	Год последнего капитального ремонта участка линии электропередачи	Количество капитальных ремонтов участка линии электропередачи с начала эксплуатации	Тип опор (преобладающий вид прокладок КЛ)		Техническое освидетельствование		Техническое обследование (далее -	
					проектное		рабочее																наименование, номер и дата регистрации документа по результатам ТО, организация, проводившая ТО	заключение, принятое по результатам ТО	наименование, номер и дата регистрации документа по результатам ТОБ, организация, проводившая ТОБ	заключение, принятое по результатам ТОБ
До	После	До	После	До	После	До	После	До	До	После	До	После	До	После	До	После	До	До	До	До	После	До	До	До	До	
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16	19	20	21	22	23	24	25	26	27	28	29
1	В.Л-0,4кВ КТП 01293 Ф-6 ПС "Центральная"	В.Л-0,4кВ КТП 01293 Ф-6 ПС "Центральная"	В.Л-0,4кВ КТП 01293 Ф-6 ПС "Центральная"	В.Л-0,4кВ КТП 01293 Ф-6 ПС "Центральная"	0,4	0,4	0,4	0,4	нд	нд	нд	нд	нд	В.Л	В.Л	нд	нд	нд	нд	нд	ж/б	ж/б	нд	нд	Дефектная ведомость	Требуется реконструкция

Генеральный директор ООО "ПРОМЭЛЕКТРОСЕТЬ"

Р.А. Каримов

Год раскрытия информации: 2025 год

Паспорт инвестиционного проекта

Общество с ограниченной ответственностью «ПРОМЭЛЕКТРОСЕТЬ»
(фирменное наименование субъекта электроэнергетики)

P_ZXCVBN20264
(идентификатор инвестиционного проекта)

Включение приборов учета в систему сбора и передачи данных, класс напряжения 0,22 (0,4) кВ, садоводство "Ветеран"
(наименование инвестиционного проекта)

Раздел 3.3 Планируемые цели, задачи, этапы, сроки и конкретные результаты реализации инвестиционного проекта

№ пп	Наименование	Содержание
1	2	3
1	Задачи, решаемые в рамках инвестиционного проекта	Повышение качества поставляемой потребителям электрической энергии, приведение технического состояния ВЛ в соответствие с требованиями законодательства РФ в области электроэнергетики
2	Описание конкретных результатов реализации инвестиционного проекта	Удобство и автоматизация, эффективное управление энергопотреблением, повышение прозрачности, снижение эксплуатационных затрат, безопасность и контроль
3	Описание состава объектов инвестиционной деятельности их количества и характеристик в отношении каждого такого объекта	Включение приборов учета в систему сбора и передачи данных, класс напряжения 0,22 (0,4) кВ, садоводство "Ветеран"
4	Удельные стоимостные показатели реализации инвестиционного проекта	10,950 млн.руб. с НДС 20% в прогнозных ценах на момент реализации.
5	Описание этапов (при наличии этапности) реализации инвестиционного проекта	Строительно-монтажные работы, пуско-наладочные работы, постановка под напряжение, ввод в эксплуатацию
6	Обоснование необходимости реализации инвестиционного проекта	Повышения контроля электропотребления
7	Год начала реализации инвестиционного проекта	2026
8	Год окончания реализации инвестиционного проекта	2026
9	Текущая стадия реализации инвестиционного проекта	Планирование

Генеральный директор ООО "ПРОМЭЛЕКТРОСЕТЬ"

Р.А. Каримов

Год раскрытия информации: 2025 год

Паспорт инвестиционного проекта

Общество с ограниченной ответственностью «ПРОМЭЛЕКТРОСЕТЬ»
(фирменное наименование субъекта электроэнергетики)

Р_2XCVBN20264
(идентификатор инвестиционного проекта)

Включение приборов учета в систему сбора и передачи данных, класс напряжения 0,22 (0,4) кВ, садоводство "Ветеран"
(наименование инвестиционного проекта)

Раздел 3.4. Показатели инвестиционного проекта. Оценка ожидаемого изменения показателей уровня надежности оказываемых услуг по передаче электрической энергии

Фактические показатели уровня надежности оказываемых услуг по передаче электрической энергии (до реализации инвестиционного проекта)												Оценка ожидаемого изменения показателей уровня надежности оказываемых услуг по передаче электрической энергии (после реализации инвестиционного проекта)													
год	Диспетчерское наименование подстанции или линии электропередачи, в результате отключения которой произошло прекращение передачи электроэнергии	Tl, час	Nl	Pl, MВт	Tl-Nl, час	Tl-Pl, MВт час	Nt	Tl-Nl/Nt, час	Nl/Nt	Реквизиты документа первичной информации (акта расследования технологических нарушений (аварий) или иного документа	Причины, установленные соответствующими актами расследования технологических нарушений (аварий), которые привели к прекращению электроснабжения, и на устранение которых направлены мероприятия инвестиционного проекта	Годы реализации инвестиционной программы (начиная с года, следующего за годом ввода объектов, предусмотренных инвестиционным проектом до окончания периода инвестиционной программы)	Оценка ожидаемого количества прекращений передачи электрической энергии потребителям услуг на объектах электросетевго хозяйства указанных в графе 2 (l ^{мг})	$\Sigma^{fna}Ti-Nl$	$\Sigma^{fna}Ti$	$\Sigma^{fna}Ti/Nt$	Nt	$\Sigma^{fna}Ti-Nl/Nt$	$\Sigma^{fna}Ni/Nt$	$\Sigma^{fna}Ti-Pl$	$\Sigma^{fna}Ti/Nt$	Δl_{saldi}	Δl_{salfi}	Δl_{pens}	Описание методологии расчета ожидаемых значений показателей надежности, достигаемых по результатам реализации инвестиционного проекта
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
всего в год (-1), в том числе:		$\Sigma^{fna(-1)}Ti$	$\Sigma^{fna(-1)}Ni$	$\Sigma^{fna(-1)}Pl$	$\Sigma^{fna(-1)}Ti-Nl$	$\Sigma^{fna(-1)}Ti-Pl$	Nt	$\Sigma^{fna(-1)}Ti-Nl/Nt$	$\Sigma^{fna(-1)}Ni/Nt$		Описание причин	Год 1													Описание
год 2024	ВЛ-0,4кВ КТП 01293 Ф-6 ПС "Центральная"	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд
всего в год (-2), в том числе:		$\Sigma^{fna(-2)}Ti$	$\Sigma^{fna(-2)}Ni$	$\Sigma^{fna(-2)}Pl$	$\Sigma^{fna(-2)}Ti-Nl$	$\Sigma^{fna(-2)}Ti-Pl$	Nt	$\Sigma^{fna(-2)}Ti-Nl/Nt$	$\Sigma^{fna(-2)}Ni/Nt$																
год 2023	ВЛ-0,4кВ КТП 01293 Ф-6 ПС "Центральная"	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд

Генеральный директор ООО "ПРОМЭЛЕКТРОСЕТЬ"

Р.А. Каримов

Год раскрытия информации: 2025 год

Паспорт инвестиционного проекта

Общество с ограниченной ответственностью «ПРОМЭЛЕКТРОСЕТЬ»
(фирменное наименование субъекта электроэнергетики)

P_ZXCVBN20264
(идентификатор инвестиционного проекта)

Включение приборов учета в систему сбора и передачи данных, класс напряжения 0.22 (0.4) кВ, садоводство "Ветеран"
(наименование инвестиционного проекта)

Раздел 4. Показатели инвестиционного проекта (информация о федеральных законах, законах субъектов Российской Федерации, муниципальных правовых актах, решениях Правительства Российской Федерации (федерального органа исполнительной власти, органа государственной власти субъекта Российской Федерации, органа местного самоуправления), предусматривающих финансирование инвестиционного проекта (объектов капитального строительства, предусмотренных инвестиционным проектом))

№ пп	Год раскрытия информации о паспорте инвестиционного проекта	Наименование федерального закона, закона субъекта Российской Федерации, муниципального правового акта, решения Правительства Российской Федерации (федерального органа исполнительной власти, органа государственной власти субъекта Российской Федерации, органа местного самоуправления), предусматривающих финансирование инвестиционного проекта (объектов капитального строительства, предусмотренных инвестиционным проектом)	Реквизиты документа	Реквизиты положений документа, направленных на финансирование инвестиционного проекта					Объемы финансирования инвестиционного проекта за счет средств бюджетов бюджетной системы Российской Федерации, млн рублей					
				ГРБС	РзПр	ЦСР	ВР	Другое	N-1	N	N+1	N+2	N+3	N+4
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15
1	2025	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд

Генеральный директор ООО "ПРОМЭЛЕКТРОСЕТЬ" Р.А. Каримов

Год раскрытия информации: 2025 год

Паспорт инвестиционного проекта

Общество с ограниченной ответственностью «ПРОМЭЛЕКТРОСЕТЬ»

(фирменное наименование субъекта электроэнергетики)

P_ZXCVBN20264

(идентификатор инвестиционного проекта)

Включение приборов учета в систему сбора и передачи данных, класс напряжения 0,22 (0,4) кВ, садоводство "Ветеран"

(наименование инвестиционного проекта)

Раздел 5. Показатели инвестиционного проекта

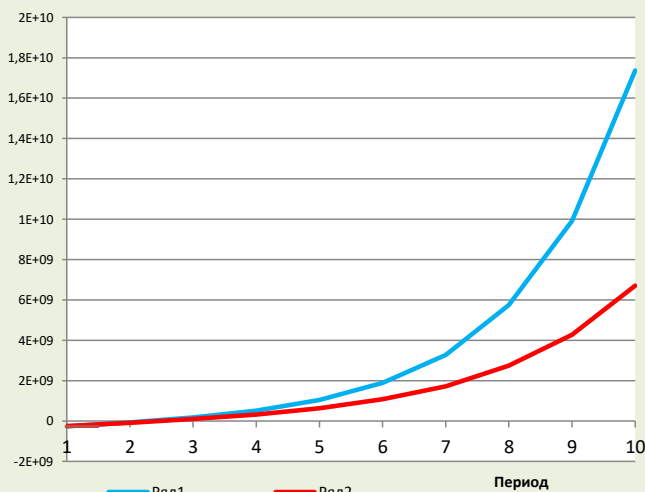
Исходные данные	Значение
Общая стоимость объекта, руб. без НДС	9125144,85
Прочие расходы, руб. без НДС на объект	0
Срок амортизации, лет	20
Кол-во объектов, ед.	1
Затраты на ремонт объекта, руб. без НДС	0
Первый ремонт объекта, лет после постройки	нд
Периодичность ремонта объекта, лет	нд
Прочие расходы при эксплуатации объекта, руб. без НДС	0
Возникновение прочих расходов, лет после постройки	нд
Периодичность расходов, лет	нд
Налог на прибыль	нд
Прочие расходы, руб. без НДС в месяц	0
Рабочий капитал в % от выручки	нд
Срок кредита	нд
Ставка по кредиту	нд
Ставка по кредиту без учета субсидирования	нд
Доля заемных средств	нд
Ставка дисконтирования на собственный капитал	нд
Доля собственных средств	нд
Средневзвешенная стоимость капитала (WACC)	нд
Период	2025
Прогноз инфляции	нд
Кумулятивная инфляция	нд
Доход, руб. без НДС	нд

Кредит, руб.	2025	2026	2027	2028	2029	2030
Основной долг на начало периода	нд	нд	нд	нд	нд	нд
Поступление кредита	нд	нд	нд	нд	нд	нд
Погашение основного долга	нд	нд	нд	нд	нд	нд
Начисление процентов	нд	нд	нд	нд	нд	нд
Бюджет доходов и расходов, руб.	2025	2026	2027	2028	2029	2030
Доход	нд	нд	нд	нд	нд	нд

Собственный капитал

Простой период окупаемости, лет	
Дисконтированный период окупаемости, лет	
Чистая приведённая стоимость (NPV) через 10 лет после ввода объекта в эксплуатацию, руб.	

Денежный поток на собственный капитал, руб.



Операционные расходы	нд	нд	нд	нд	нд	нд
Ремонт объекта	0	0	0	0	0	0
Прочие расходы при эксплуатации объекта, руб. без НДС	0	0	0	0	0	0
Налог на имущество (После ввода объекта в эксплуатацию)	нд	нд	нд	нд	нд	нд
Прибыль до вычета расходов по уплате налогов, процентов, и начисленной амортизации (EBITDA)	нд	нд	нд	нд	нд	нд
Амортизация	нд	нд	нд	нд	нд	нд
Прибыль до вычета расходов по уплате налогов и процентов (EBIT)	нд	нд	нд	нд	нд	нд
Проценты	нд	нд	нд	нд	нд	нд
Прибыль до налогообложения	нд	нд	нд	нд	нд	нд
Налог на прибыль	нд	нд	нд	нд	нд	нд
Чистая прибыль	нд	нд	нд	нд	нд	нд

Денежный поток на собственный капитал, руб.	2025	2026	2027	2028	2029	2030
Прибыль до вычета расходов по уплате налогов и процентов (EBIT)	нд	нд	нд	нд	нд	нд
Амортизация	нд	нд	нд	нд	нд	нд
Проценты	нд	нд	нд	нд	нд	нд
Налог на прибыль	нд	нд	нд	нд	нд	нд
НДС	нд	нд	нд	нд	нд	нд
Изменения в рабочем капитале	нд	нд	нд	нд	нд	нд
Инвестиции	нд	нд	нд	нд	нд	нд
Изменения финансовых обязательств	нд	нд	нд	нд	нд	нд
Чистый денежный поток	нд	нд	нд	нд	нд	нд
Накопленный чистый денежный поток	нд	нд	нд	нд	нд	нд
Коэффициент дисконтирования	нд	нд	нд	нд	нд	нд
Дисконтированный денежный поток нарастающим итогом (PV)	нд	нд	нд	нд	нд	нд
Чистая приведённая стоимость без учета продажи (NPV)	нд	нд	нд	нд	нд	нд
Внутренняя норма доходности (IRR)	нд	нд	нд	нд	нд	нд
Срок окупаемости (PBP)	нд	нд	нд	нд	нд	нд
Дисконтированный срок окупаемости (DBP)	нд	нд	нд	нд	нд	нд

* Форма заполняется:

- в отношении вновь создаваемых объектов, для которых могут применяться расчеты экономической эффективности реализации инвестиционных проектов
- в отношении реконструированных объектов в том случае, если данный объект после реконструкции "создает" новый финансовый поток
- по проектам, общая стоимость реализации которых составляет 500 млн. рублей и более.

** Показатели экономической эффективности рассчитываются за период от начала реализации проекта до момента истечения 10 лет с даты ввода объекта в эксплуатацию

Генеральный директор ООО "ПРОМЭЛЕКТРОСЕТЬ"

Р.А. Каримов

Год раскрытия информации: 2025 год

Паспорт инвестиционного проекта

Общество с ограниченной ответственностью «ПРОМЭЛЕКТРОСЕТЬ»
(фирменное наименование субъекта электроэнергетики)

Р ZXCVCBN20264
(идентификатор инвестиционного проекта)

Включение приборов учета в систему сбора и передачи данных, класс напряжения 0,22 (0,4) кВ, садоводство "Ветеран"
(наименование инвестиционного проекта)

Раздел 6.1. График реализации инвестиционного проекта

№	Наименование контрольных этапов реализации инвестпроекта с указанием событий/работ критического пути сетевого графика *	Сроки выполнения				Процент исполнения работ за весь период (%)	Процент выполнения за отчетный период (%)	Основные причины невыполнения	Предложения по корректирующим мероприятиям по устранению отставания
		План		Факт					
		начало 01.01.2026	окончание 31.12.2026	начало	окончание				
1	2	3	4	7	8	9	10	11	12
1	Предпроектный и проектный этап	январь 2026 г.	апрель 2026 г.	нд	нд	нд	нд	нд	нд
1.1.	Заключение договора на ТП	январь 2026 г.	январь 2026 г.	нд	нд	нд	нд	нд	нд
1.2.	Утверждение платы за ТП по индивидуальному проекту	январь 2026 г.	январь 2026 г.	нд	нд	нд	нд	нд	нд
1.2.1.	Принятие уполномоченным органом решения о подготовке документации по планировке территории	февраль 2026 г.	февраль 2026 г.	нд	нд	нд	нд	нд	нд
1.3.	Утверждение документации по планировке территории	февраль 2026 г.	февраль 2026 г.	нд	нд	нд	нд	нд	нд
1.4.	Получение правоустанавливающих документов на земельный участок	февраль 2026 г.	февраль 2026 г.	нд	нд	нд	нд	нд	нд
1.5.	Заключение договора на разработку проектной документации	март 2026 г.	март 2026 г.	нд	нд	нд	нд	нд	нд
1.6.	Примечка проектной документации заказчиком	март 2026 г.	март 2026 г.	нд	нд	нд	нд	нд	нд
1.7.	Получение положительного заключения экспертизы проектной документации	март 2026 г.	март 2026 г.	нд	нд	нд	нд	нд	нд
1.8.	Получение положительного заключения государственной экологической экспертизы проектной документации	март 2026 г.	март 2026 г.	нд	нд	нд	нд	нд	нд
1.9.	Утверждение проектной документации	март 2026 г.	март 2026 г.	нд	нд	нд	нд	нд	нд
1.10.	Получение разрешения на строительство	апрель 2026 г.	апрель 2026 г.	нд	нд	нд	нд	нд	нд
1.11.	Разработка рабочей документации	апрель 2026 г.	апрель 2026 г.	нд	нд	нд	нд	нд	нд
1.12.	Организационный этап	июль 2026 г.	июль 2026 г.	нд	нд	100	100	нд	нд
2	Заключение договора на выполнение строительно-монтажных работ (дополнительного соглашения к договору)	июль 2026 г.	июль 2026 г.	нд	нд	нд	нд	нд	нд
2.1.	Закупка основного оборудования	июль 2026 г.	июль 2026 г.	нд	нд	100	100	нд	нд
2.2.	Выполнение строительно-монтажных и пусконаладочных работ	июль 2026 г.	сентябрь 2026 г.	нд	нд	100	100	нд	нд
3	Выполнение подготовительных работ на площадке строительства	июнь 2026 г.	июнь 2026 г.	нд	нд	100	100	нд	нд
3.1.	Поставка основного оборудования	март 2026 г.	март 2026 г.	нд	нд	100	100	нд	нд
3.2.	Монтаж основного оборудования	август 2026 г.	август 2026 г.	нд	нд	100	100	нд	нд
3.3.	Получение разрешения на эксплуатацию энергообъекта от органов государственного контроля и надзора на период пусконаладочных работ	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд
3.4.	Получение акта о выполнении субъектом электроэнергетики технических условий, согласованного соответствующим субъектом оперативно-диспетчерского управления (в случае, если технические условия были согласованы субъектом оперативно-диспетчерского управления).	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд
3.5.	Пусконаладочные работы	сентябрь 2026 г.	сентябрь 2026 г.	нд	нд	100	100	нд	нд
3.7.	Испытания и ввод в эксплуатацию	сентябрь 2026 г.	декабрь 2026 г.	нд	нд	100	100	нд	нд
4	Комплексное опробование оборудования	декабрь 2026 г.	декабрь 2026 г.	нд	нд	100	100	нд	нд
4.1.	Оформление акта приемки законченного строительством объекта за исключением случая, если застройщик является лицом, осуществляющим строительство	декабрь 2026 г.	декабрь 2026 г.	нд	нд	нд	нд	нд	нд
4.2.	Получение разрешения на эксплуатацию энергообъекта от органов государственного контроля и надзора	декабрь 2026 г.	декабрь 2026 г.	нд	нд	нд	нд	нд	нд

4.3.	Оформление (подписание) актов об осуществлении технологического присоединения к электрическим сетям	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд
4.4.	Приемка основных средств к бухгалтерскому учету	декабрь 2026 г.	декабрь 2026 г.	нд	нд	нд	нд	нд	нд
4.5.	Получение разрешения на ввод объекта в эксплуатацию.	декабрь 2026 г.	декабрь 2026 г.	нд	нд	нд	нд	нд	нд

Генеральный директор ООО "ПРОМЭЛЕКТРОСЕТЬ"

Р.А. Каримов

Общество с ограниченной ответственностью «ПРОМЭЛЕКТРОСЕТЬ»
(фирменное наименование субъекта электроэнергетики)

Включение приборов учета в систему сбора и передачи данных, класс напряжения 0.22 (0.4) кВ, садоводство "Ветеран"
(наименование инвестиционного проекта)

Раздел 6.2. Графики реализации инвестиционного проекта

[illegible]

Общество с ограниченной ответственностью «ПРОМЭЛЕКТРОСЕТЬ»
(фирменное наименование субъекта электроэнергетики)

(идентификатор инвестиционного проекта)

(наименование инвестиционного проекта)

[illegible]

Р.А. Каримов

Год раскрытия информации: 2025 год

Паспорт инвестиционного проекта

Общество с ограниченной ответственностью «ПРОМЭЛЕКТРОСЕТЬ»
(фирменное наименование субъекта электроэнергетики)

P_ZXCVBN20264

(идентификатор инвестиционного проекта)

Включение приборов учета в систему сбора и передачи данных, класс напряжения 0,22 (0,4) кВ, садоводство "Ветеран"
(наименование инвестиционного проекта)

Раздел 8. Отчет о ходе реализации инвестиционного проекта. Общие сведения о реализации проекта.

Наименование объекта	ВЛ-0,4кВ КТП 01293 Ф-6 ПС "Центральная" по адресу: Ростовская область, г. Волгодонск
Местоположение объекта (субъект РФ, населенный пункт)	Ростовская область, г. Волгодонск
Тип проекта	Модернизация
Вводимая мощность (в том числе прирост)	нд
Срок ввода объекта	2026
Фактическая стадия реализации проекта на отчетную дату	Планирование
Сметная стоимость проекта в ценах 2020 года с НДС, млн. руб.	нд
Документ, в соответствии с которым определена стоимость проекта	нд
Стоимость по результатам проведенных закупок с НДС, млн. руб.	нд
Объем заключенных на отчетную дату договоров по проекту, млн. руб.	нд
в том числе	нд
- по договорам подряда (в разбивке по каждому подрядчику и по договорам):	нд
объем заключенного договора в ценах _____ года с НДС, млн. руб.	нд
% от сметной стоимости проекта	нд
оплачено по договору, млн. руб.	нд
освоено по договору, млн. руб.	нд
- по договорам поставки основного оборудования (в разбивке по каждому поставщику и по договорам):	нд
объем заключенного договора в ценах _____ года с НДС, млн. руб.	нд
% от сметной стоимости проекта	нд
оплачено по договору, млн. руб.	нд
освоено по договору, млн. руб.	нд
- по прочим договорам (в разбивке по каждому контрагенту и по договорам)	нд
объем заключенного договора в ценах _____ года с НДС, млн. руб.	нд
% от сметной стоимости проекта	нд
оплачено по договору, млн. руб.	нд
освоено по договору, млн. руб.	нд
% законтрактованности объекта непосредственно с изготовителями и поставщиками	нд
в том числе	нд
- СМР, %	нд
- поставка основного оборудования, %	нд
- разработка проектной документации и рабочей документации, %	нд
% оплаты по объекту(предоплата)	нд
всего оплачено по объекту	нд

% освоения по объекту за отчетный период	нд
всего освоено по объекту	нд
Участники реализации инвестиционного проекта: - заказчик-застройщик - проектно-изыскательские организации - технические агенты - подрядчики - поставщики основного оборудования	нд
Перечень субподрядных организаций, участвующих в строительстве объекта	н.д
Количество строительно-монтажного персонала на площадке строительства энергообъекта	н.д
в том числе	н.д
- строительный персонал	н.д
- монтажный персонал	н.д
Основное оборудование	нд
График поставки основного оборудования	нд
- дата поставки	нд
- задержки в поставке	нд
- причины задержек	нд
Фактическое состояние реализации инвестиционного проекта в срок	нд
Факты и события, влияющие на ход реализации проекта, проблемные вопросы: - выявленные нарушения договоров подряда, - рекламации к заводам - изготовителям и поставщикам, - предписания надзорных органов, - дефицит источников финансирования и др., - другое (расшифровать)	нд

Генеральный директор ООО "ПРОМЭЛЕКТРОСЕТЬ"

Р.А. Каримов

Год раскрытия информации: 2025 год

Паспорт инвестиционного проекта

Общество с ограниченной ответственностью «ПРОМЭЛЕКТРОСЕТЬ»
(фирменное наименование субъекта электроэнергетики)

P_ZXCVBN20274
(идентификатор инвестиционного проекта)

Включение приборов учета в систему сбора и передачи данных, класс напряжения 0,22 (0,4) кВ, садоводство "Дон"
(наименование инвестиционного проекта)

Раздел 1. Общая информация об инвестиционном проекте

№ пп	Наименование	Содержание
1	2	3
1	Группа инвестиционных проектов инвестиционной программы	1.2.3.5 "Включение приборов учета в систему сбора и передачи данных, класс напряжения 0,22 (0,4) кВ, всего, в том числе:"
2	Цели (указать укрупненные цели в соответствии с приложением ____)	Автоматизация учета и управления, предотвращение технических неполадок или чрезвычайных ситуаций, повышение качества поставляемой потребителям электрической энергии, приведение технического состояния ВЛ в соответствие с требованиями законодательства РФ в области электроэнергетики
3	Наименование обособленного подразделения субъекта электроэнергетики, реализующего инвестиционный проект (если применимо)	Не применимо
4	Субъекты Российской Федерации, на территории которых реализуется проект	Ростовская область
5	Территории муниципальных образований, на территории которых реализуется инвестиционный проект	г. Волгодонск
6	Наличие решения о резервировании земель	Не требуется
7	Наличие решения об изъятии земельных участков для государственных или муниципальных нужд	Не требуется
8	Наличие решения о переводе земель или земельных участков из одной категории в другую	Не требуется
9	Наличие правоустанавливающих документов на земельный участок	Не требуется
10	Наличие утвержденной документации по планировке территории	Не требуется
11	Объект капитального строительства относится к видам объектов федерального, регионального, местного значения, подлежащим отображению в соответствующем документе территориального планирования	Не относится
12	Объект капитального строительства (федерального, регионального, местного значения) отображен в соответствующем документе территориального планирования (Российской Федерации, субъекта Российской Федерации, муниципального образования)	Не относится

1	2	3
13	Наличие заключения по результатам технологического и ценового аудита инвестиционного проекта	Отсутствует (на момент раскрытия информации о проекте инвестиционной программы)
14	Наличие положительного заключения экспертизы проектной документации	Не требуется
15	Наличие утвержденной проектной документации	Отсутствует (на момент раскрытия информации о проекте инвестиционной программы)
16	Наличие разрешения на строительство	Не требуется
17	Плановые значения количественных показателей реализации инвестиционной программы, соответствующих целям инвестиционного проекта, указанных в пункте 2	11,432 млн.руб. с НДС 20% в прогнозных ценах на момент реализации.
18	Информация об объектах электроэнергетики, предусмотренных инвестиционным проектом, содержащаяся в схеме и программе развития Единой энергетической системы России (схеме и программе развития электроэнергетики субъекта Российской Федерации)	Объект не подлежит рассмотрению в рамках схемы и программы развития Единой энергетической системы России (схемы и программы развития электроэнергетики Ростовской области)
19	Информация об объектах электроэнергетики, предусмотренных инвестиционным проектом, содержащаяся в схеме и программе развития электроэнергетики субъекта Российской Федерации	Отсутствует
20	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	Отсутствует
21	Проектные показатели планируемой нагрузки трансформаторных и иных подстанций, строительство (реконструкцию, модернизацию) которых планируется осуществить в рамках реализации инвестиционной программы (проекта инвестиционной программы)	Отсутствует
22	Информация о степени загрузки вводимых после строительства объектов электросетевого хозяйства, определяемой в соответствии с методическими указаниями, утверждаемыми Министерством энергетики Российской Федерации	Отсутствует
23	Информация о результатах контрольных замеров электрических нагрузок оборудования объектов электросетевого хозяйства, реконструкция (модернизация, техническое перевооружение) которых предусматривается инвестиционным проектом	Отсутствует
24	Общий объем финансирования капитальных вложений по инвестиционному проекту за период реализации инвестиционной программы	11,432 млн.руб. с НДС 20% в прогнозных ценах на момент реализации.
25	Общий объем освоения капитальных вложений по инвестиционному проекту за период реализации инвестиционной программы	11,432 млн.руб. с НДС 20% в прогнозных ценах на момент реализации.

Год раскрытия информации: 2025 год

Паспорт инвестиционного проекта

Общество с ограниченной ответственностью «ПРОМЭЛЕКТРОСЕТЬ»
(фирменное наименование субъекта электроэнергетики)

P_ZXCVBN20274
(идентификатор инвестиционного проекта)

Включение приборов учета в систему сбора и передачи данных, класс напряжения 0,22 (0,4) кВ, саловодство "Дон"
(наименование инвестиционного проекта)

Раздел 2. Информация об энергопринимающих устройствах потребителей, с которыми заключены договоры об осуществлении технологического присоединения к электрическим сетям, предусматривающими выполнение мероприятий, реализуемых в рамках инвестиционного проекта, и об определенных указанными договорами обязательствах сетевой организации на выполнение мероприятий, предусмотренных инвестиционным проектом

№ пп	Реквизиты договора ТП	Реквизиты дополнительных соглашений к договору	Состояние договора ТП	Местонахождение энергопринимающего устройства, объекта по производству электрической энергии, объекта электросетевого хозяйства электросетевой организации или иного лица	Наименование энергопринимающего устройства, объекта по производству электрической энергии, объекта электросетевого хозяйства электросетевой организации или иного лица/	Наименование точки присоединения энергопринимающего устройства, объекта по производству электрической энергии, объекта электросетевого хозяйства электросетевой организации или иного лица	Максимальная мощность энергопринимаемых устройств всего, МВт	Максимальная мощность энергопринимаемых устройств ранее присоединенных, МВт	Максимальная мощность энергопринимаемых устройств присоединяемых, МВт	Напряжение, кВ	Заявляемая категория надежности	Мощность присоединяемых к сети трансформаторов в всего, МВА	Количество присоединяемых к сети трансформаторов в, всего	Мощность присоединяемых к сети генераторов, МВт	Количество присоединяемых к сети генераторов	Содержание в соответствии с договором ТП (ТУ) мероприятий, реализуемых в рамках инвестиционного проекта, по:		Размер платы за технологическое присоединение (в соответствии с договором об осуществлении технологического присоединения), млн рублей
																технологическому присоединению от существующих объектов электросетевого хозяйства до границы участка, на котором расположены энергопринимающие устройства и (или) объекты электроэнергетики (объекты по производству электрической энергии, объекты электросетевого хозяйства) заявителя (за исключением выполнения требований к усилению существующей электрической сети), реализуемое в рамках инвестиционного проекта	выполнению требований к усилению существующей электрической сети	
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16	17	18	19
нд	Реквизиты договора 1	нд	нд	Местонахождение 1	наименование энергопринимающего устройства 1	Наименование точки присоединения 1	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд
нд	Реквизиты договора 1	нд	нд	Местонахождение 1	Наименование энергопринимающего устройства 1	Наименование точки присоединения 1	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд
нд	Реквизиты договора 1	нд	нд	Местонахождение 1	Наименование энергопринимающего устройства 1	Наименование точки присоединения 2	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд
нд	Реквизиты договора 2	нд	нд	Местонахождение 2	Наименование энергопринимающего устройства 2	Всего по всем точкам присоединения, в том числе:	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд
нд	Реквизиты договора 2	нд	нд	Местонахождение 2	Наименование энергопринимающего устройства 2	Наименование точки присоединения 1	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд
нд	Реквизиты договора 2	нд	нд	Местонахождение 2	Наименование энергопринимающего устройства 2	Наименование точки присоединения 2	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд
нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд
нд	Всего	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд

Генеральный директор ООО "ПРОМЭЛЕКТРОСЕТЬ"

Р.А. Каримов

Паспорт инвестиционного проекта

P_ZXCVBN20274
(идентификатор инвестиционного проекта)

Раздел 3.1 Конкретные результаты реализации инвестиционного проекта

[illegible]

Выключатель
Автотрансформатор масляный
Автотрансформатор элегазовый
Трансформатор силовой масляный
Трансформатор силовой элегазовый
Генераторное оборудование
Синхронный компенсатор
Батарея статистических конденсаторов
Реактор шунтирующий
Реактор токоограничивающий

Генеральный директор ООО "ПРОМЭЛЕКТРОСЕТЬ"

Р.А. Каримов

Год раскрытия информации: 2025 год

Паспорт инвестиционного проекта

Общество с ограниченной ответственностью «ПРОМЭЛЕКТРОСЕТЬ»
(фирменное наименование субъекта электроэнергетики)

Р_ZXCVBN20274
(идентификатор инвестиционного проекта)

Включение приборов учета в систему сбора и передачи данных, класс напряжения 0.22 (0.4) кВ, садоводство "Дон"
(наименование инвестиционного проекта)

Раздел 3.2 Конкретные результаты реализации инвестиционного проекта

№ пп	Диспетчерское наименование линии электропередачи		Наименование участка линии электропередачи, реконструкция (модернизация, техническое перевооружение) которого предусматривается инвестиционным проектом		Напряжение, кВ				Год ввода в эксплуатацию участка линии электропередачи	Цепность участка линии электропередачи		Сечение провода на участке линии электропередачи		Тип линии		Протяженность по трассе, км		Год реконструкции (модернизации)	Год последнего капитального ремонта участка линии электропередачи	Количество капитальных ремонтов участка линии электропередачи с начала эксплуатации	Тип опор (преобладающий вид прокладок КЛ)		Техническое освидетельствование		Техническое обследование (далее -	
					проектное		рабочее																наименование, номер и дата регистрации документа по результатам ТО, организация, проводившая ТО	заключение, принятое по результатам ТО	наименование, номер и дата регистрации документа по результатам ТОБ, организация, проводившая ТОБ	заключение, принятое по результатам ТОБ
	До	После	До	После	До	После	До	После	До	До	После	До	После	До	После	До	До	До	До	До	После	До	До	До	До	
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16	19	20	21	22	23	24	25	26	27	28	29
1	В.Л-0,4кВ КТП-8529А, Ф-13 ПС "Романовская"	В.Л-0,4кВ КТП-8529А, Ф-13 ПС "Романовская"	В.Л-0,4кВ КТП-8529А, Ф-13 ПС "Романовская"	В.Л-0,4кВ КТП-8529А, Ф-13 ПС "Романовская"	0,4	0,4	0,4	0,4	нд	нд	нд	нд	нд	В.Л	В.Л	нд	нд	нд	нд	нд	ж/б	ж/б	нд	нд	Дефектная ведомость	Требуется реконструкция

Генеральный директор ООО "ПРОМЭЛЕКТРОСЕТЬ"

Р.А. Каримов

Год раскрытия информации: 2025 год

Паспорт инвестиционного проекта

Общество с ограниченной ответственностью «ПРОМЭЛЕКТРОСЕТЬ»
(фирменное наименование субъекта электроэнергетики)

P_ZXCVBN20274
(идентификатор инвестиционного проекта)

Включение приборов учета в систему сбора и передачи данных, класс напряжения 0.22 (0.4) кВ, садоводство "Дон"
(наименование инвестиционного проекта)

Раздел 3.3 Планируемые цели, задачи, этапы, сроки и конкретные результаты реализации инвестиционного проекта

№ пп	Наименование	Содержание
1	2	3
1	Задачи, решаемые в рамках инвестиционного проекта	Повышение качества поставляемой потребителям электрической энергии, приведение технического состояния ВЛ в соответствие с требованиями законодательства РФ в области электроэнергетики
2	Описание конкретных результатов реализации инвестиционного проекта	Удобство и автоматизация, эффективное управление энергопотреблением, повышение прозрачности, снижение эксплуатационных затрат, безопасность и контроль
3	Описание состава объектов инвестиционной деятельности их количества и характеристик в отношении каждого такого объекта	Включение приборов учета в систему сбора и передачи данных, класс напряжения 0,22 (0,4) кВ, садоводство "Дон"
4	Удельные стоимостные показатели реализации инвестиционного проекта	11,432 млн.руб. с НДС 20% в прогнозных ценах на момент реализации.
5	Описание этапов (при наличии этапности) реализации инвестиционного проекта	Строительно-монтажные работы, пуско-наладочные работы, постановка под напряжение, ввод в эксплуатацию
6	Обоснование необходимости реализации инвестиционного проекта	Повышения контроля электропотребления
7	Год начала реализации инвестиционного проекта	2027
8	Год окончания реализации инвестиционного проекта	2027
9	Текущая стадия реализации инвестиционного проекта	Планирование

Генеральный директор ООО "ПРОМЭЛЕКТРОСЕТЬ"

Р.А. Каримов

Год раскрытия информации: 2025 год

Паспорт инвестиционного проекта

Общество с ограниченной ответственностью «ПРОМЭЛЕКТРОСЕТЬ»
(фирменное наименование субъекта электроэнергетики)

Р_2ХСХВВ20274
(идентификатор инвестиционного проекта)

Включение приборов учета в систему сбора и передачи данных, класс напряжения 0,22 (0,4) кВ, садоводство "Дон"
(наименование инвестиционного проекта)

Раздел 3.4. Показатели инвестиционного проекта. Оценка ожидаемого изменения показателей уровня надежности оказываемых услуг по передаче электрической энергии

Фактические показатели уровня надежности оказываемых услуг по передаче электрической энергии (до реализации инвестиционного проекта)												Оценка ожидаемого изменения показателей уровня надежности оказываемых услуг по передаче электрической энергии (после реализации инвестиционного проекта)													
год	Диспетчерское наименование подстанции или линии электропередачи, в результате отключения которой произошло прекращение передачи электроэнергии	Tl, час	Nl	Pl, MВт	Tl-Nl, час	Tl-Pl, MВт час	Nt	Tl-Nl/Nt, час	Nl/Nt	Реквизиты документа первичной информации (акта расследования технологических нарушений (аварий) или иного документа	Причины, установленные соответствующими актами расследования технологических нарушений (аварий), которые привели к прекращению электроснабжения, и на устранение которых направлены мероприятия инвестиционного проекта	Годы реализации инвестиционной программы (начиная с года, следующего за годом ввода объектов, предусмотренных инвестиционным проектом до окончания периода инвестиционной программы)	Оценка ожидаемого количества прекращений передачи электрической энергии потребителям услуг на объектах электросетевого хозяйства указанных в графе 2 (l ^{мг})	$\Sigma^{na}Ti-Nl$	$\Sigma^{na}Ti$	$\Sigma^{na}Ti/Nt$	Nt	$\Sigma^{na}Ti-Nl/Nt$	$\Sigma^{na}Ni/Nt$	$\Sigma^{na}Ti-Pl$	$\Sigma^{na}Ti/Nt$	Δl_{saldi}	Δl_{saifi}	Δl_{pens}	Описание методологии расчета ожидаемых значений показателей надежности, достигаемых по результатам реализации инвестиционного проекта
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
всего в год (-1), в том числе:		$\Sigma^{na(-1)}Ti$	$\Sigma^{na(-1)}Ni$	$\Sigma^{na(-1)}Pl$	$\Sigma^{na(-1)}Ti-Nl$	$\Sigma^{na(-1)}Ti-Pl$	Nt	$\Sigma^{na(-1)}Ti-Nl/Nt$	$\Sigma^{na(-1)}Ni/Nt$		Описание причин	Год 1													Описание
год 2024	ВЛ-0,4кВ КТП-8529А, Ф-13 ПС "Романовская"	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд
всего в год (-2), в том числе:		$\Sigma^{na(-2)}Ti$	$\Sigma^{na(-2)}Ni$	$\Sigma^{na(-2)}Pl$	$\Sigma^{na(-2)}Ti-Nl$	$\Sigma^{na(-2)}Ti-Pl$	Nt	$\Sigma^{na(-2)}Ti-Nl/Nt$	$\Sigma^{na(-2)}Ni/Nt$																
год 2023	ВЛ-0,4кВ КТП-8529А, Ф-13 ПС "Романовская"	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд

Генеральный директор ООО "ПРОМЭЛЕКТРОСЕТЬ"

Р.А. Каримов

Год раскрытия информации: 2025 год

Паспорт инвестиционного проекта

Общество с ограниченной ответственностью «ПРОМЭЛЕКТРОСЕТЬ»
(фирменное наименование субъекта электроэнергетики)

P_ZXCVBN20274
(идентификатор инвестиционного проекта)

Включение приборов учета в систему сбора и передачи данных, класс напряжения 0.22 (0.4) кВ, садоводство "Дюп"
(наименование инвестиционного проекта)

Раздел 4. Показатели инвестиционного проекта (информация о федеральных законах, законах субъектов Российской Федерации, муниципальных правовых актах, решениях Правительства Российской Федерации (федерального органа исполнительной власти, органа государственной власти субъекта Российской Федерации, органа местного самоуправления), предусматривающих финансирование инвестиционного проекта (объектов капитального строительства, предусмотренных инвестиционным проектом))

№ пп	Год раскрытия информации о паспорте инвестиционного проекта	Наименование федерального закона, закона субъекта Российской Федерации, муниципального правового акта, решения Правительства Российской Федерации (федерального органа исполнительной власти, органа государственной власти субъекта Российской Федерации, органа местного самоуправления), предусматривающих финансирование инвестиционного проекта (объектов капитального строительства, предусмотренных инвестиционным проектом)	Реквизиты документа	Реквизиты положений документа, направленных на финансирование инвестиционного проекта					Объемы финансирования инвестиционного проекта за счет средств бюджетов бюджетной системы Российской Федерации, млн рублей					
				ГРБС	РзПр	ЦСР	ВР	Другое	N-1	N	N+1	N+2	N+3	N+4
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15
1	2025	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд

Генеральный директор ООО "ПРОМЭЛЕКТРОСЕТЬ" Р.А. Каримов

Год раскрытия информации: 2025 год

Паспорт инвестиционного проекта

Общество с ограниченной ответственностью «ПРОМЭЛЕКТРОСЕТЬ»

(фирменное наименование субъекта электроэнергетики)

P_ZXCVBN20274

(идентификатор инвестиционного проекта)

Включение приборов учета в систему сбора и передачи данных, класс напряжения 0,22 (0,4) кВ, садоводство "Дон"

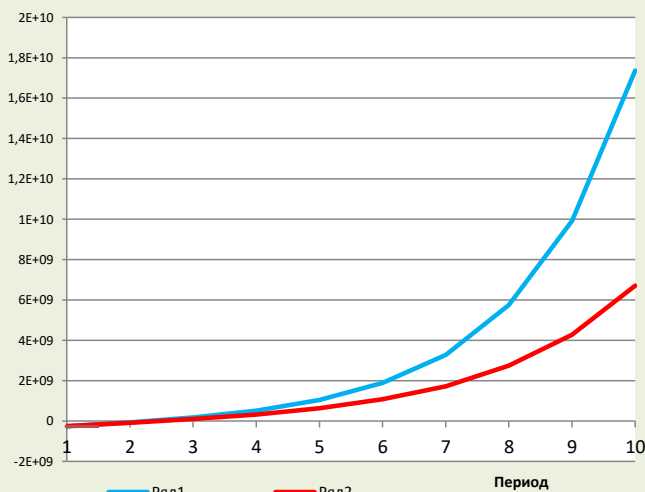
(наименование инвестиционного проекта)

Раздел 5. Показатели инвестиционного проекта

Исходные данные	Значение
Общая стоимость объекта, руб. без НДС	9526651,22
Прочие расходы, руб. без НДС на объект	0
Срок амортизации, лет	20
Кол-во объектов, ед.	1
Затраты на ремонт объекта, руб. без НДС	0
Первый ремонт объекта, лет после постройки	нд
Периодичность ремонта объекта, лет	нд
Прочие расходы при эксплуатации объекта, руб. без НДС	0
Возникновение прочих расходов, лет после постройки	нд
Периодичность расходов, лет	нд
Налог на прибыль	нд
Прочие расходы, руб. без НДС в месяц	0
Рабочий капитал в % от выручки	нд
Срок кредита	нд
Ставка по кредиту	нд
Ставка по кредиту без учета субсидирования	нд
Доля заемных средств	нд
Ставка дисконтирования на собственный капитал	нд
Доля собственных средств	нд
Средневзвешенная стоимость капитала (WACC)	нд
Период	2025
Прогноз инфляции	нд
Кумулятивная инфляция	нд
Доход, руб. без НДС	нд

Собственный капитал	
Простой период окупаемости, лет	
Дисконтированный период окупаемости, лет	
Чистая приведённая стоимость (NPV) через 10 лет после ввода объекта в эксплуатацию, руб.	

Денежный поток на собственный капитал, руб.



Кредит, руб.	2025	2026	2027	2028	2029	2030
Основной долг на начало периода	нд	нд	нд	нд	нд	нд
Поступление кредита	нд	нд	нд	нд	нд	нд
Погашение основного долга	нд	нд	нд	нд	нд	нд
Начисление процентов	нд	нд	нд	нд	нд	нд
Бюджет доходов и расходов, руб.	2025	2026	2027	2028	2029	2030
Доход	нд	нд	нд	нд	нд	нд

Операционные расходы	нд	нд	нд	нд	нд	нд
Ремонт объекта	0	0	0	0	0	0
Прочие расходы при эксплуатации объекта, руб. без НДС	0	0	0	0	0	0
Налог на имущество (После ввода объекта в эксплуатацию)	нд	нд	нд	нд	нд	нд
Прибыль до вычета расходов по уплате налогов, процентов, и начисленной амортизации (EBITDA)	нд	нд	нд	нд	нд	нд
Амортизация	нд	нд	нд	нд	нд	нд
Прибыль до вычета расходов по уплате налогов и процентов (EBIT)	нд	нд	нд	нд	нд	нд
Проценты	нд	нд	нд	нд	нд	нд
Прибыль до налогообложения	нд	нд	нд	нд	нд	нд
Налог на прибыль	нд	нд	нд	нд	нд	нд
Чистая прибыль	нд	нд	нд	нд	нд	нд

Денежный поток на собственный капитал, руб.	2025	2026	2027	2028	2029	2030
Прибыль до вычета расходов по уплате налогов и процентов (EBIT)	нд	нд	нд	нд	нд	нд
Амортизация	нд	нд	нд	нд	нд	нд
Проценты	нд	нд	нд	нд	нд	нд
Налог на прибыль	нд	нд	нд	нд	нд	нд
НДС	нд	нд	нд	нд	нд	нд
Изменения в рабочем капитале	нд	нд	нд	нд	нд	нд
Инвестиции	нд	нд	нд	нд	нд	нд
Изменения финансовых обязательств	нд	нд	нд	нд	нд	нд
Чистый денежный поток	нд	нд	нд	нд	нд	нд
Накопленный чистый денежный поток	нд	нд	нд	нд	нд	нд
Коэффициент дисконтирования	нд	нд	нд	нд	нд	нд
Дисконтированный денежный поток нарастающим итогом (PV)	нд	нд	нд	нд	нд	нд
Чистая приведённая стоимость без учета продажи (NPV)	нд	нд	нд	нд	нд	нд
Внутренняя норма доходности (IRR)	нд	нд	нд	нд	нд	нд
Срок окупаемости (PBP)	нд	нд	нд	нд	нд	нд
Дисконтированный срок окупаемости (DBP)	нд	нд	нд	нд	нд	нд

* Форма заполняется:

- в отношении вновь создаваемых объектов, для которых могут применяться расчеты экономической эффективности реализации инвестиционных проектов
- в отношении реконструированных объектов в том случае, если данный объект после реконструкции "создает" новый финансовый поток
- по проектам, общая стоимость реализации которых составляет 500 млн. рублей и более.

** Показатели экономической эффективности рассчитываются за период от начала реализации проекта до момента истечения 10 лет с даты ввода объекта в эксплуатацию

Генеральный директор ООО "ПРОМЭЛЕКТРОСЕТЬ"

Р.А. Каримов

Год раскрытия информации: 2025 год

Паспорт инвестиционного проекта

Общество с ограниченной ответственностью «ПРОМЭЛЕКТРОСЕТЬ»
(фирменное наименование субъекта электроэнергетики)

Р ZXCVCBN20274
(идентификатор инвестиционного проекта)

Включение приборов учета в систему сбора и передачи данных, класс напряжения 0.22 (0.4) кВ, сазоволство "Дон"
(наименование инвестиционного проекта)

Раздел 6.1. График реализации инвестиционного проекта

№	Наименование контрольных этапов реализации инвестпроекта с указанием событий/работ критического пути сетевого графика *	Сроки выполнения				Процент исполнения работ за весь период (%)	Процент выполнения за отчетный период (%)	Основные причины невыполнения	Предложения по корректирующим мероприятиям по устранению отставания
		План		Факт					
		начало 01.01.2027	окончание 31.12.2027	начало	окончание				
1	2	3	4	7	8	9	10	11	12
1	Предпроектный и проектный этап	январь 2027 г.	апрель 2027 г.	нд	нд	нд	нд	нд	нд
1.1.	Заключение договора на ТП	январь 2027 г.	январь 2027 г.	нд	нд	нд	нд	нд	нд
1.2.	Утверждение платы за ТП по индивидуальному проекту	январь 2027 г.	январь 2027 г.	нд	нд	нд	нд	нд	нд
1.2.1.	Принятие уполномоченным органом решения о подготовке документации по планировке территории	февраль 2027 г.	февраль 2027 г.	нд	нд	нд	нд	нд	нд
1.3.	Утверждение документации по планировке территории	февраль 2027 г.	февраль 2027 г.	нд	нд	нд	нд	нд	нд
1.4.	Получение правоустанавливающих документов на земельный участок	февраль 2027 г.	февраль 2027 г.	нд	нд	нд	нд	нд	нд
1.5.	Заключение договора на разработку проектной документации	март 2027 г.	март 2027 г.	нд	нд	нд	нд	нд	нд
1.6.	Примечка проектной документации заказчиком	март 2027 г.	март 2027 г.	нд	нд	нд	нд	нд	нд
1.7.	Получение положительного заключения экспертизы проектной документации	март 2027 г.	март 2027 г.	нд	нд	нд	нд	нд	нд
1.8.	Получение положительного заключения государственной экологической экспертизы проектной документации	март 2027 г.	март 2027 г.	нд	нд	нд	нд	нд	нд
1.9.	Утверждение проектной документации	март 2027 г.	март 2027 г.	нд	нд	нд	нд	нд	нд
1.10.	Получение разрешения на строительство	апрель 2027 г.	апрель 2027 г.	нд	нд	нд	нд	нд	нд
1.11.	Разработка рабочей документации	апрель 2027 г.	апрель 2027 г.	нд	нд	нд	нд	нд	нд
1.12.	Организационный этап	июль 2027 г.	июль 2027 г.	нд	нд	100	100	нд	нд
2	Заключение договора на выполнение строительно-монтажных работ (дополнительного соглашения к договору)	июль 2027 г.	июль 2027 г.	нд	нд	нд	нд	нд	нд
2.1.	Закупка основного оборудования	июль 2027 г.	июль 2027 г.	нд	нд	100	100	нд	нд
2.2.	Выполнение строительно-монтажных и пусконаладочных работ	март 2027 г.	сентябрь 2027 г.	нд	нд	100	100	нд	нд
3	Выполнение подготовительных работ на площадке строительства	июнь 2027 г.	июнь 2027 г.	нд	нд	100	100	нд	нд
3.1.	Поставка основного оборудования	март 2027г.	март 2027г.	нд	нд	100	100	нд	нд
3.2.	Монтаж основного оборудования	август 2027 г.	август 2027 г.	нд	нд	100	100	нд	нд
3.3.	Получение разрешения на эксплуатацию энергообъекта от органов государственного контроля и надзора на период пусконаладочных работ	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд
3.4.	Получение акта о выполнении субъектом электроэнергетики технических условий, согласованного соответствующим субъектом оперативно-диспетчерского управления (в случае, если технические условия были согласованы субъектом оперативно-диспетчерского управления).	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд
3.5.	Пусконаладочные работы	сентябрь 2027 г.	сентябрь 2027 г.	нд	нд	100	100	нд	нд
3.7.	Испытания и ввод в эксплуатацию	сентябрь 2027 г.	сентябрь 2027 г.	нд	нд	100	100	нд	нд
4	Комплексное опробование оборудования	декабрь 2027 г.	декабрь 2027 г.	нд	нд	100	100	нд	нд
4.1.	Оформление акта приемки законченного строительством объекта за исключением случая, если застройщик является лицом, осуществляющим строительство	декабрь 2027 г.	декабрь 2027 г.	нд	нд	нд	нд	нд	нд
4.2.	Получение разрешения на эксплуатацию энергообъекта от органов государственного контроля и надзора	декабрь 2027 г.	декабрь 2027 г.	нд	нд	нд	нд	нд	нд

4.3.	Оформление (подписание) актов об осуществлении технологического присоединения к электрическим сетям	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд
4.4.	Приемка основных средств к бухгалтерскому учету	декабрь 2027 г.	декабрь 2027 г.	нд	нд	нд	нд	нд	нд
4.5.	Получение разрешения на ввод объекта в эксплуатацию.	декабрь 2027 г.	декабрь 2027 г.	нд	нд	нд	нд	нд	нд

Генеральный директор ООО "ПРОМЭЛЕКТРОСЕТЬ"

Р.А. Каримов

Общество с ограниченной ответственностью «ПРОМЭЛЕКТРОСЕТЬ»
(фирменное наименование субъекта электроэнергетики)

Включение приборов учета в систему сбора и передачи данных, класс напряжения 0.22 (0.4) кВ, садоводство "Дон"
(наименование инвестиционного проекта)

[illegible]

Год раскрытия информации: 2025 год

Паспорт инвестиционного проекта

Общество с ограниченной ответственностью «ПРОМЭЛЕКТРОСЕТЬ»
(фирменное наименование субъекта электроэнергетики)

P_ZXCVBN20274
(идентификатор инвестиционного проекта)

Включение приборов учета в систему сбора и передачи данных, класс напряжения 0,22 (0,4) кВ, садоводство "Дон"
(наименование инвестиционного проекта)

Раздел 7. Результаты закупок товаров, работ и услуг, выполненных для целей реализации инвестиционного проекта

[illegible]

Генеральный директор ООО "ПРОМЭЛЕКТРОСЕТЬ"

Р.А. Каримов

Год раскрытия информации: 2025 год

Паспорт инвестиционного проекта

Общество с ограниченной ответственностью «ПРОМЭЛЕКТРОСЕТЬ»
(фирменное наименование субъекта электроэнергетики)

P_ZXCVBN20274

(идентификатор инвестиционного проекта)

Включение приборов учета в систему сбора и передачи данных, класс напряжения 0.22 (0.4) кВ, садоводство "Дон"
(наименование инвестиционного проекта)

Раздел 8. Отчет о ходе реализации инвестиционного проекта. Общие сведения о реализации проекта.

Наименование объекта	ВЛ-0,4кВ КТП-8529А, Ф-13 ПС "Романовская" по адресу: Ростовская область, г. Волгодонск
Местоположение объекта (субъект РФ, населенный пункт)	Ростовская область, г. Волгодонск
Тип проекта	Модернизация
Вводимая мощность (в том числе прирост)	нд
Срок ввода объекта	2027
Фактическая стадия реализации проекта на отчетную дату	Планирование
Сметная стоимость проекта в ценах 2020 года с НДС, млн. руб.	нд
Документ, в соответствии с которым определена стоимость проекта	нд
Стоимость по результатам проведенных закупок с НДС, млн. руб.	нд
Объем заключенных на отчетную дату договоров по проекту, млн. руб.	нд
в том числе	нд
- по договорам подряда (в разбивке по каждому подрядчику и по договорам):	нд
объем заключенного договора в ценах _____ года с НДС, млн. руб.	нд
% от сметной стоимости проекта	нд
оплачено по договору, млн. руб.	нд
освоено по договору, млн. руб.	нд
- по договорам поставки основного оборудования (в разбивке по каждому поставщику и по договорам):	нд
объем заключенного договора в ценах _____ года с НДС, млн. руб.	нд
% от сметной стоимости проекта	нд
оплачено по договору, млн. руб.	нд
освоено по договору, млн. руб.	нд
- по прочим договорам (в разбивке по каждому контрагенту и по договорам)	нд
объем заключенного договора в ценах _____ года с НДС, млн. руб.	нд
% от сметной стоимости проекта	нд
оплачено по договору, млн. руб.	нд
освоено по договору, млн. руб.	нд
% законтрактованности объекта непосредственно с изготовителями и поставщиками	нд
в том числе	нд
- СМР, %	нд
- поставка основного оборудования, %	нд
- разработка проектной документации и рабочей документации, %	нд
% оплаты по объекту(предоплата)	нд
всего оплачено по объекту	нд

% освоения по объекту за отчетный период	нд
всего освоено по объекту	нд
Участники реализации инвестиционного проекта: - заказчик-застройщик - проектно-изыскательские организации - технические агенты - подрядчики - поставщики основного оборудования	нд
Перечень субподрядных организаций, участвующих в строительстве объекта	н.д
Количество строительно-монтажного персонала на площадке строительства энергообъекта	н.д
в том числе	н.д
- строительный персонал	н.д
- монтажный персонал	н.д
Основное оборудование	нд
График поставки основного оборудования	нд
- дата поставки	нд
- задержки в поставке	нд
- причины задержек	нд
Фактическое состояние реализации инвестиционного проекта в срок	нд
Факты и события, влияющие на ход реализации проекта, проблемные вопросы: - выявленные нарушения договоров подряда, - рекламации к заводам - изготовителям и поставщикам, - предписания надзорных органов, - дефицит источников финансирования и др., - другое (расшифровать)	нд

Генеральный директор ООО "ПРОМЭЛЕКТРОСЕТЬ"

Р.А. Каримов

Год раскрытия информации: 2025 год

Паспорт инвестиционного проекта

Общество с ограниченной ответственностью «ПРОМЭЛЕКТРОСЕТЬ»
(фирменное наименование субъекта электроэнергетики)

P_ZXCVBN20304
(идентификатор инвестиционного проекта)

Включение приборов учета в систему сбора и передачи данных, класс напряжения 0,22 (0,4) кВ, садоводство "Маяк-3"
(наименование инвестиционного проекта)

Раздел 1. Общая информация об инвестиционном проекте

№ пп	Наименование	Содержание
1	2	3
1	Группа инвестиционных проектов инвестиционной программы	1.2.3.5 "Включение приборов учета в систему сбора и передачи данных, класс напряжения 0,22 (0,4) кВ, всего, в том числе:"
2	Цели (указать укрупненные цели в соответствии с приложением ____)	Автоматизация учета и управления, предотвращение технических неполадок или чрезвычайных ситуаций, повышение качества поставляемой потребителям электрической энергии, приведение технического состояния ВЛ в соответствие с требованиями законодательства РФ в области электроэнергетики
3	Наименование обособленного подразделения субъекта электроэнергетики, реализующего инвестиционный проект (если применимо)	Не применимо
4	Субъекты Российской Федерации, на территории которых реализуется проект	Ростовская область
5	Территории муниципальных образований, на территории которых реализуется инвестиционный проект	г. Волгодонск
6	Наличие решения о резервировании земель	Не требуется
7	Наличие решения об изъятии земельных участков для государственных или муниципальных нужд	Не требуется
8	Наличие решения о переводе земель или земельных участков из одной категории в другую	Не требуется
9	Наличие правоустанавливающих документов на земельный участок	Не требуется
10	Наличие утвержденной документации по планировке территории	Не требуется
11	Объект капитального строительства относится к видам объектов федерального, регионального, местного значения, подлежащим отображению в соответствующем документе территориального планирования	Не относится
12	Объект капитального строительства (федерального, регионального, местного значения) отображен в соответствующем документе территориального планирования (Российской Федерации, субъекта Российской Федерации, муниципального образования)	Не относится

1	2	3
13	Наличие заключения по результатам технологического и ценового аудита инвестиционного проекта	Отсутствует (на момент раскрытия информации о проекте инвестиционной программы)
14	Наличие положительного заключения экспертизы проектной документации	Не требуется
15	Наличие утвержденной проектной документации	Отсутствует (на момент раскрытия информации о проекте инвестиционной программы)
16	Наличие разрешения на строительство	Не требуется
17	Плановые значения количественных показателей реализации инвестиционной программы, соответствующих целям инвестиционного проекта, указанных в пункте 2	13,008млн.руб. с НДС 20% в прогнозных ценах на момент реализации.
18	Информация об объектах электроэнергетики, предусмотренных инвестиционным проектом, содержащаяся в схеме и программе развития Единой энергетической системы России (схеме и программе развития электроэнергетики субъекта Российской Федерации)	Объект не подлежит рассмотрению в рамках схемы и программы развития Единой энергетической системы России (схемы и программы развития электроэнергетики Ростовской области)
19	Информация об объектах электроэнергетики, предусмотренных инвестиционным проектом, содержащаяся в схеме и программе развития электроэнергетики субъекта Российской Федерации	Отсутствует
20	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	Отсутствует
21	Проектные показатели планируемой нагрузки трансформаторных и иных подстанций, строительство (реконструкцию, модернизацию) которых планируется осуществить в рамках реализации инвестиционной программы (проекта инвестиционной программы)	Отсутствует
22	Информация о степени загрузки вводимых после строительства объектов электросетевого хозяйства, определяемой в соответствии с методическими указаниями, утвержденными Министерством энергетики Российской Федерации	Отсутствует
23	Информация о результатах контрольных замеров электрических нагрузок оборудования объектов электросетевого хозяйства, реконструкция (модернизация, техническое перевооружение) которых предусматривается инвестиционным проектом	Отсутствует
24	Общий объем финансирования капитальных вложений по инвестиционному проекту за период реализации инвестиционной программы	13,008млн.руб. с НДС 20% в прогнозных ценах на момент реализации.
25	Общий объем освоения капитальных вложений по инвестиционному проекту за период реализации инвестиционной программы	13,008млн.руб. с НДС 20% в прогнозных ценах на момент реализации.

Год раскрытия информации: 2025 год

Паспорт инвестиционного проекта

Общество с ограниченной ответственностью «ПРОМЭЛЕКТРОСЕТЬ»
(фирменное наименование субъекта электроэнергетики)

P_ZXCVBN20304
(идентификатор инвестиционного проекта)

Включение приборов учета в систему сбора и передачи данных, класс напряжения 0,22 (0,4) кВ, садоводство "Маяк-3"
(наименование инвестиционного проекта)

Раздел 2. Информация об энергопринимающих устройствах потребителей, с которыми заключены договоры об осуществлении технологического присоединения к электрическим сетям, предусматривающими выполнение мероприятий, реализуемых в рамках инвестиционного проекта, и об определенных указанными договорами обязательствах сетевой организации на выполнение мероприятий, предусмотренных инвестиционным проектом

№ пп	Реквизиты договора ТП	Реквизиты дополнительных соглашений к договору	Состояние договора ТП	Местонахождение энергопринимающего устройства, объекта по производству электрической энергии, объекта электросетевого хозяйства электросетевой организации или иного лица	Наименование энергопринимающего устройства, объекта по производству электрической энергии, объекта электросетевого хозяйства электросетевой организации или иного лица/	Наименование точки присоединения энергопринимающего устройства, объекта по производству электрической энергии, объекта электросетевого хозяйства электросетевой организации или иного лица	Максимальная мощность энергопринимаемых устройств всего, МВт	Максимальная мощность энергопринимаемых устройств ранее присоединенных, МВт	Максимальная мощность энергопринимаемых устройств присоединяемых, МВт	Напряжение, кВ	Заявляемая категория надежности	Мощность присоединяемых к сети трансформаторов в всего, МВА	Количество присоединяемых к сети трансформаторов в, всего	Мощность присоединяемых к сети генераторов, МВт	Количество присоединяемых к сети генераторов	Содержание в соответствии с договором ТП (ТУ) мероприятий, реализуемых в рамках инвестиционного проекта, по:		Размер платы за технологическое присоединение (в соответствии с договором об осуществлении технологического присоединения), млн рублей
																технологическому присоединению от существующих объектов электросетевого хозяйства до границы участка, на котором расположены энергопринимающие устройства и (или) объекты электроэнергетики (объекты по производству электрической энергии, объекты электросетевого хозяйства) заявителя (за исключением выполнения требований к усилению существующей электрической сети), реализуемое в рамках инвестиционного проекта	выполнению требований к усилению существующей электрической сети	
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16	17	18	19
нд	Реквизиты договора 1	нд	нд	Местонахождение 1	наименование энергопринимающего устройства 1	Наименование точки присоединения 1	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд
нд	Реквизиты договора 1	нд	нд	Местонахождение 1	Наименование энергопринимающего устройства 1	Наименование точки присоединения 1	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд
нд	Реквизиты договора 1	нд	нд	Местонахождение 1	Наименование энергопринимающего устройства 1	Наименование точки присоединения 2	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд
нд	Реквизиты договора 2	нд	нд	Местонахождение 2	Наименование энергопринимающего устройства 2	Всего по всем точкам присоединения, в том числе:	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд
нд	Реквизиты договора 2	нд	нд	Местонахождение 2	Наименование энергопринимающего устройства 2	Наименование точки присоединения 1	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд
нд	Реквизиты договора 2	нд	нд	Местонахождение 2	Наименование энергопринимающего устройства 2	Наименование точки присоединения 2	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд
нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд
нд	Всего	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд

Генеральный директор ООО "ПРОМЭЛЕКТРОСЕТЬ"

Р.А. Каримов

Паспорт инвестиционного проекта

P_ZXCVBN20304
(идентификатор инвестиционного проекта)

Раздел 3.1 Конкретные результаты реализации инвестиционного проекта

[illegible]

Выключатель
Автотрансформатор масляный
Автотрансформатор элегазовый
Трансформатор силовой масляный
Трансформатор силовой элегазовый
Генераторное оборудование
Синхронный компенсатор
Батарея статистических конденсаторов
Реактор шунтирующий
Реактор токоограничивающий

Генеральный директор ООО "ПРОМЭЛЕКТРОСЕТЬ"

Р.А. Каримов

Год раскрытия информации: 2025 год

Паспорт инвестиционного проекта

Общество с ограниченной ответственностью «ПРОМЭЛЕКТРОСЕТЬ»
(фирменное наименование субъекта электроэнергетики)

Р_ZXCVBN20304
(идентификатор инвестиционного проекта)

Включение приборов учета в систему сбора и передачи данных, класс напряжения 0,22 (0,4) кВ, садоводство "Маяк-3"
(наименование инвестиционного проекта)

Раздел 3.2 Конкретные результаты реализации инвестиционного проекта

№ пп	Диспетчерское наименование линии электропередачи		Наименование участка линии электропередачи, реконструкция (модернизация, техническое перевооружение) которого предусматривается инвестиционным проектом		Напряжение, кВ				Год ввода в эксплуатацию участка линии электропередачи	Цепность участка линии электропередачи		Сечение провода на участке линии электропередачи		Тип линии		Протяженность по трассе, км		Год реконструкции (модернизации)	Год последнего капитального ремонта участка линии электропередачи	Количество капитальных ремонтов участка линии электропередачи с начала эксплуатации	Тип опор (преобладающий вид прокладок КЛ)		Техническое освидетельствование		Техническое обследование (далее -		
					проектное		рабочее																наименование, номер и дата регистрации документа по результатам ТО, организация, проводившая ТО	заключение, принятое по результатам ТО	наименование, номер и дата регистрации документа по результатам ТОБ, организация, проводившая ТОБ	заключение, принятое по результатам ТОБ	
До	После	До	После	До	После	До	После	До	До	После	До	После	До	После	До	После	До	До	До	До	После	До	После	До	До	До	До
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16	19	20	21	22	23	24	25	26	27	28	29	
1	В.Л-0,4кВ КТП-8828А, Ф-1 ПС "Романовская"	В.Л-0,4кВ КТП-8828А, Ф-1 ПС "Романовская"	В.Л-0,4кВ КТП-8828А, Ф-1 ПС "Романовская"	В.Л-0,4кВ КТП-8828А, Ф-1 ПС "Романовская"	0,4	0,4	0,4	0,4	нд	нд	нд	нд	нд	В.Л	В.Л	нд	нд	нд	нд	нд	нд	ж/б	ж/б	нд	нд	Дефектная ведомость	Требуется реконструкция

Генеральный директор ООО "ПРОМЭЛЕКТРОСЕТЬ"

Р.А. Каримов

Год раскрытия информации: 2025 год

Паспорт инвестиционного проекта

Общество с ограниченной ответственностью «ПРОМЭЛЕКТРОСЕТЬ»
(фирменное наименование субъекта электроэнергетики)

P_ZXCVBN20304
(идентификатор инвестиционного проекта)

Включение приборов учета в систему сбора и передачи данных, класс напряжения 0.22 (0.4) кВ, садоводство "Маяк-3"
(наименование инвестиционного проекта)

Раздел 3.3 Планируемые цели, задачи, этапы, сроки и конкретные результаты реализации инвестиционного проекта

№ пп	Наименование	Содержание
1	2	3
1	Задачи, решаемые в рамках инвестиционного проекта	Повышение качества поставляемой потребителям электрической энергии, приведение технического состояния ВЛ в соответствие с требованиями законодательства РФ в области электроэнергетики
2	Описание конкретных результатов реализации инвестиционного проекта	Удобство и автоматизация, эффективное управление энергопотреблением, повышение прозрачности, снижение эксплуатационных затрат, безопасность и контроль
3	Описание состава объектов инвестиционной деятельности их количества и характеристик в отношении каждого такого объекта	Включение приборов учета в систему сбора и передачи данных, класс напряжения 0,22 (0,4) кВ, садоводство "Маяк-3"
4	Удельные стоимостные показатели реализации инвестиционного проекта	13,008млн.руб. с НДС 20% в прогнозных ценах на момент реализации.
5	Описание этапов (при наличии этапности) реализации инвестиционного проекта	Строительно-монтажные работы, пуско-наладочные работы, постановка под напряжение, ввод в эксплуатацию
6	Обоснование необходимости реализации инвестиционного проекта	Повышения контроля электропотребления
7	Год начала реализации инвестиционного проекта	2030
8	Год окончания реализации инвестиционного проекта	2030
9	Текущая стадия реализации инвестиционного проекта	Планирование

Генеральный директор ООО "ПРОМЭЛЕКТРОСЕТЬ"

Р.А. Каримов

Год раскрытия информации: 2025 год

Паспорт инвестиционного проекта

Общество с ограниченной ответственностью «ПРОМЭЛЕКТРОСЕТЬ»
(фирменное наименование субъекта электроэнергетики)

Р_2ХСХВВ20304
(идентификатор инвестиционного проекта)

Включение приборов учета в систему сбора и передачи данных, класс напряжения 0,22 (0,4) кВ, садоводство "Маяк-3"
(наименование инвестиционного проекта)

Раздел 3.4. Показатели инвестиционного проекта. Оценка ожидаемого изменения показателей уровня надежности оказываемых услуг по передаче электрической энергии

Фактические показатели уровня надежности оказываемых услуг по передаче электрической энергии (до реализации инвестиционного проекта)												Оценка ожидаемого изменения показателей уровня надежности оказываемых услуг по передаче электрической энергии (после реализации инвестиционного проекта)													
год	Диспетчерское наименование подстанции или линии электропередачи, в результате отключения которой произошло прекращение передачи электроэнергии	Tl, час	Nl	Pl, MВт	Tl-Nl, час	Tl-Pl, MВт час	Nt	Tl-Nl/Nt, час	Nl/Nt	Реквизиты документа первичной информации (акта расследования технологических нарушений (аварий) или иного документа	Причины, установленные соответствующими актами расследования технологических нарушений (аварий), которые привели к прекращению электроснабжения, и на устранение которых направлены мероприятия инвестиционного проекта	Годы реализации инвестиционной программы (начиная с года, следующего за годом ввода объектов, предусмотренных инвестиционным проектом до окончания периода инвестиционной программы)	Оценка ожидаемого количества прекращений передачи электрической энергии потребителям услуг на объектах электросетевого хозяйства указанных в графе 2 (l ^{мн})	$\Sigma^{fак}Tl-Nl$	$\Sigma^{fак}Pl$	$\Sigma^{fак}Tl/Nt$	Nt	$\Sigma^{fак}Tl-Nl/Nt$	$\Sigma^{fак}Nl/Nt$	$\Sigma^{fак}Tl-Pl$	$\Sigma^{fак}Tl/Nt$	Δl_{saldi}	Δl_{salfi}	Δl_{pens}	Описание методологии расчета ожидаемых значений показателей надежности, достигаемых по результатам реализации инвестиционного проекта
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
всего в год (-1), в том числе:		$\Sigma^{fак(-1)}Tl$	$\Sigma^{fак(-1)}Nl$	$\Sigma^{fак(-1)}Pl$	$\Sigma^{fак(-1)}Tl-Nl$	$\Sigma^{fак(-1)}Tl-Pl$	Nt	$\Sigma^{fак(-1)}Tl-Nl/Nt$	$\Sigma^{fак(-1)}Nl/Nt$		Описание причин	Год 1													Описание
год 2024	ВЛ-0,4кВ КТП-8828А, Ф-1 ПС "Романовская"	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд
всего в год (-2), в том числе:		$\Sigma^{fак(-2)}Tl$	$\Sigma^{fак(-2)}Nl$	$\Sigma^{fак(-2)}Pl$	$\Sigma^{fак(-2)}Tl-Nl$	$\Sigma^{fак(-2)}Tl-Pl$	Nt	$\Sigma^{fак(-2)}Tl-Nl/Nt$	$\Sigma^{fак(-2)}Nl/Nt$																
год 2023	ВЛ-0,4кВ КТП-8828А, Ф-1 ПС "Романовская"	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд

Генеральный директор ООО "ПРОМЭЛЕКТРОСЕТЬ"

Р.А. Каримов

Год раскрытия информации: 2025 год

Паспорт инвестиционного проекта

Общество с ограниченной ответственностью «ПРОМЭЛЕКТРОСЕТЬ»

(фирменное наименование субъекта электроэнергетики)

P ZXCVCN20304

(идентификатор инвестиционного проекта)

Включение приборов учета в систему сбора и передачи данных, класс напряжения 0,22 (0,4) кВ, садоводство "Маяк-3"

(наименование инвестиционного проекта)

Раздел 4. Показатели инвестиционного проекта (информация о федеральных законах, законах субъектов Российской Федерации, муниципальных правовых актах, решениях Правительства Российской Федерации (федерального органа исполнительной власти, органа государственной власти субъекта Российской Федерации, органа местного самоуправления), предусматривающих финансирование инвестиционного проекта (объектов капитального строительства, предусмотренных инвестиционным проектом))

[illegible]

Генеральный директор ООО "ПРОМЭЛЕКТРОСЕТЬ"

Р.А. Каримов

Год раскрытия информации: 2025 год

Паспорт инвестиционного проекта

Общество с ограниченной ответственностью «ПРОМЭЛЕКТРОСЕТЬ»

(фирменное наименование субъекта электроэнергетики)

P_ZXCVBN20304

(идентификатор инвестиционного проекта)

Включение приборов учета в систему сбора и передачи данных, класс напряжения 0,22 (0,4) кВ, садоводство "Маяк-3"

(наименование инвестиционного проекта)

Раздел 5. Показатели инвестиционного проекта

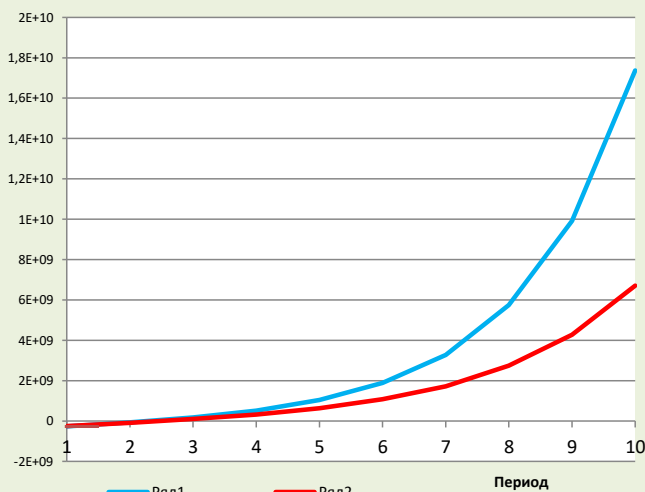
Исходные данные	Значение
Общая стоимость объекта, руб. без НДС	10840311,49
Прочие расходы, руб. без НДС на объект	0
Срок амортизации, лет	20
Кол-во объектов, ед.	1
Затраты на ремонт объекта, руб. без НДС	0
Первый ремонт объекта, лет после постройки	нд
Периодичность ремонта объекта, лет	нд
Прочие расходы при эксплуатации объекта, руб. без НДС	0
Возникновение прочих расходов, лет после постройки	нд
Периодичность расходов, лет	нд
Налог на прибыль	нд
Прочие расходы, руб. без НДС в месяц	0
Рабочий капитал в % от выручки	нд
Срок кредита	нд
Ставка по кредиту	нд
Ставка по кредиту без учета субсидирования	нд
Доля заемных средств	нд
Ставка дисконтирования на собственный капитал	нд
Доля собственных средств	нд
Средневзвешенная стоимость капитала (WACC)	нд
Период	2025
Прогноз инфляции	нд
Кумулятивная инфляция	нд
Доход, руб. без НДС	нд

Кредит, руб.	2025	2026	2027	2028	2029	2030
Основной долг на начало периода	нд	нд	нд	нд	нд	нд
Поступление кредита	нд	нд	нд	нд	нд	нд
Погашение основного долга	нд	нд	нд	нд	нд	нд
Начисление процентов	нд	нд	нд	нд	нд	нд
Бюджет доходов и расходов, руб.	2025	2026	2027	2028	2029	2030
Доход	нд	нд	нд	нд	нд	нд

Собственный капитал

Простой период окупаемости, лет	
Дисконтированный период окупаемости, лет	
Чистая приведённая стоимость (NPV) через 10 лет после ввода объекта в эксплуатацию, руб.	

Денежный поток на собственный капитал, руб.



Операционные расходы	нд	нд	нд	нд	нд	нд
Ремонт объекта	0	0	0	0	0	0
Прочие расходы при эксплуатации объекта, руб. без НДС	0	0	0	0	0	0
Налог на имущество (После ввода объекта в эксплуатацию)	нд	нд	нд	нд	нд	нд
Прибыль до вычета расходов по уплате налогов, процентов, и начисленной амортизации (EBITDA)	нд	нд	нд	нд	нд	нд
Амортизация	нд	нд	нд	нд	нд	нд
Прибыль до вычета расходов по уплате налогов и процентов (EBIT)	нд	нд	нд	нд	нд	нд
Проценты	нд	нд	нд	нд	нд	нд
Прибыль до налогообложения	нд	нд	нд	нд	нд	нд
Налог на прибыль	нд	нд	нд	нд	нд	нд
Чистая прибыль	нд	нд	нд	нд	нд	нд

Денежный поток на собственный капитал, руб.	2025	2026	2027	2028	2029	2030
Прибыль до вычета расходов по уплате налогов и процентов (EBIT)	нд	нд	нд	нд	нд	нд
Амортизация	нд	нд	нд	нд	нд	нд
Проценты	нд	нд	нд	нд	нд	нд
Налог на прибыль	нд	нд	нд	нд	нд	нд
НДС	нд	нд	нд	нд	нд	нд
Изменения в рабочем капитале	нд	нд	нд	нд	нд	нд
Инвестиции	нд	нд	нд	нд	нд	нд
Изменения финансовых обязательств	нд	нд	нд	нд	нд	нд
Чистый денежный поток	нд	нд	нд	нд	нд	нд
Накопленный чистый денежный поток	нд	нд	нд	нд	нд	нд
Коэффициент дисконтирования	нд	нд	нд	нд	нд	нд
Дисконтированный денежный поток нарастающим итогом (PV)	нд	нд	нд	нд	нд	нд
Чистая приведённая стоимость без учета продажи (NPV)	нд	нд	нд	нд	нд	нд
Внутренняя норма доходности (IRR)	нд	нд	нд	нд	нд	нд
Срок окупаемости (PBP)	нд	нд	нд	нд	нд	нд
Дисконтированный срок окупаемости (DBP)	нд	нд	нд	нд	нд	нд

* Форма заполняется:

- в отношении вновь создаваемых объектов, для которых могут применяться расчеты экономической эффективности реализации инвестиционных проектов
- в отношении реконструированных объектов в том случае, если данный объект после реконструкции "создает" новый финансовый поток
- по проектам, общая стоимость реализации которых составляет 500 млн. рублей и более.

** Показатели экономической эффективности рассчитываются за период от начала реализации проекта до момента истечения 10 лет с даты ввода объекта в эксплуатацию

Генеральный директор ООО "ПРОМЭЛЕКТРОСЕТЬ"

Р.А. Каримов

Год раскрытия информации: 2025 год

Паспорт инвестиционного проекта

Общество с ограниченной ответственностью «ПРОМЭЛЕКТРОСЕТЬ»
(фирменное наименование субъекта электроэнергетики)

Р ZXCVCBN20304
(идентификатор инвестиционного проекта)

Включение приборов учета в систему сбора и передачи данных, класс напряжения 0,22 (0,4) кВ, садоводство "Маяк-3"
(наименование инвестиционного проекта)

Раздел 6.1. График реализации инвестиционного проекта

№	Наименование контрольных этапов реализации инвестпроекта с указанием событий/работ критического пути сетевого графика *	Сроки выполнения				Процент исполнения работ за весь период (%)	Процент выполнения за отчетный период (%)	Основные причины невыполнения	Предложения по корректирующим мероприятиям по устранению отставания
		План		Факт					
		начало 01.01.2030	окончание 31.12.2030	начало	окончание				
1	2	3	4	7	8	9	10	11	12
1	Предпроектный и проектный этап	январь 2030 г.	апрель 2030г.	нд	нд	нд	нд	нд	нд
1.1.	Заключение договора на ТП	январь 2030 г.	январь 2030 г.	нд	нд	нд	нд	нд	нд
1.2.	Утверждение платы за ТП по индивидуальному проекту	январь 2030 г.	январь 2030 г.	нд	нд	нд	нд	нд	нд
1.2.1.	Принятие уполномоченным органом решения о подготовке документации по планировке территории	февраль 2030 г.	февраль 2030 г.	нд	нд	нд	нд	нд	нд
1.3.	Утверждение документации по планировке территории	февраль 2030 г.	февраль 2030 г.	нд	нд	нд	нд	нд	нд
1.4.	Получение правоустанавливающих документов на земельный участок	февраль 2030 г.	февраль 2030 г.	нд	нд	нд	нд	нд	нд
1.5.	Заключение договора на разработку проектной документации	март 2030 г.	март 2030 г.	нд	нд	нд	нд	нд	нд
1.6.	Примечка проектной документации заказчиком	март 2030 г.	март 2030 г.	нд	нд	нд	нд	нд	нд
1.7.	Получение положительного заключения экспертизы проектной документации	март 2030 г.	март 2030 г.	нд	нд	нд	нд	нд	нд
1.8.	Получение положительного заключения государственной экологической экспертизы проектной документации	март 2030 г.	март 2030 г.	нд	нд	нд	нд	нд	нд
1.9.	Утверждение проектной документации	март 2030 г.	март 2030 г.	нд	нд	нд	нд	нд	нд
1.10.	Получение разрешения на строительство	апрель 2030 г.	апрель 2030 г.	нд	нд	нд	нд	нд	нд
1.11.	Разработка рабочей документации	апрель 2030 г.	апрель 2030 г.	нд	нд	нд	нд	нд	нд
1.12.	Организационный этап	июль 2030 г.	июль 2030 г.	нд	нд	100	100	нд	нд
2	Заключение договора на выполнение строительно-монтажных работ (дополнительного соглашения к договору)	июль 2030 г.	июль 2030 г.	нд	нд	нд	нд	нд	нд
2.1.	Закупка основного оборудования	июль 2030 г.	июль 2030 г.	нд	нд	100	100	нд	нд
2.2.	Выполнение строительно-монтажных и пусконаладочных работ	июль 2030 г.	сентябрь 2026 г.	нд	нд	100	100	нд	нд
3	Выполнение подготовительных работ на площадке строительства	июнь 2030 г.	июнь 2030 г.	нд	нд	100	100	нд	нд
3.1.	Поставка основного оборудования	март 2030 г.	март 2030 г.	нд	нд	100	100	нд	нд
3.2.	Монтаж основного оборудования	август 2030 г.	август 2030 г.	нд	нд	100	100	нд	нд
3.3.	Получение разрешения на эксплуатацию энергообъекта от органов государственного контроля и надзора на период пусконаладочных работ	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд
3.4.	Получение акта о выполнении субъектом электроэнергетики технических условий, согласованного соответствующим субъектом оперативно-диспетчерского управления (в случае, если технические условия были согласованы субъектом оперативно-диспетчерского управления).	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд
3.5.	Пусконаладочные работы	сентябрь 2030 г.	сентябрь 2030 г.	нд	нд	100	100	нд	нд
3.7.	Испытания и ввод в эксплуатацию	сентябрь 2030 г.	декабрь 2030 г.	нд	нд	100	100	нд	нд
4	Комплексное опробование оборудования	декабрь 2030 г.	декабрь 2030 г.	нд	нд	100	100	нд	нд
4.1.	Оформление акта приемки законченного строительством объекта за исключением случая, если застройщик является лицом, осуществляющим строительство	декабрь 2030 г.	декабрь 2030 г.	нд	нд	нд	нд	нд	нд
4.2.	Получение разрешения на эксплуатацию энергообъекта от органов государственного контроля и надзора	декабрь 2030 г.	декабрь 2030 г.	нд	нд	нд	нд	нд	нд

4.3.	Оформление (подписание) актов об осуществлении технологического присоединения к электрическим сетям	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд
4.4.	Приемка основных средств к бухгалтерскому учету	декабрь 2030 г.	декабрь 2030 г.	нд	нд	нд	нд	нд	нд
4.5.	Получение разрешения на ввод объекта в эксплуатацию.	декабрь 2030 г.	декабрь 2030 г.	нд	нд	нд	нд	нд	нд

Генеральный директор ООО "ПРОМЭЛЕКТРОСЕТЬ"

Р.А. Каримов

Общество с ограниченной ответственностью «ПРОМЭЛЕКТРОСЕТЬ»

(фирменное наименование субъекта электроэнергетики)

P_ZXCVBN20304

(идентификатор инвестиционного проекта)

Включение приборов учета в систему сбора и передачи данных, класс напряжения 0,22 (0,4) кВ, садоводство "Маяк-3"

(наименование инвестиционного проекта)

Раздел 6.2. Графики реализации инвестиционного проекта

[illegible]

Год раскрытия информации: 2025 год

Паспорт инвестиционного проекта

Общество с ограниченной ответственностью «ПРОМЭЛЕКТРОСЕТЬ»
(фирменное наименование субъекта электроэнергетики)

P_ZXCVBN20304

(идентификатор инвестиционного проекта)

Включение приборов учета в систему сбора и передачи данных, класс напряжения 0,22 (0,4) кВ, садоводство "Маяк-3"

(наименование инвестиционного проекта)

Раздел 7. Результаты закупок товаров, работ и услуг, выполненных для целей реализации инвестиционного проекта

[illegible]

Генеральный директор ООО "ПРОМЭЛЕКТРОСЕТЬ"

Р.А. Каримов

Год раскрытия информации: 2025 год

Паспорт инвестиционного проекта

Общество с ограниченной ответственностью «ПРОМЭЛЕКТРОСЕТЬ»
(фирменное наименование субъекта электроэнергетики)

P_ZXCVBN20304

(идентификатор инвестиционного проекта)

Включение приборов учета в систему сбора и передачи данных, класс напряжения 0,22 (0,4) кВ, садоводство "Маяк-3"
(наименование инвестиционного проекта)

Раздел 8. Отчет о ходе реализации инвестиционного проекта. Общие сведения о реализации проекта.

Наименование объекта	ВЛ-0,4кВ КТП 8456А, Ф-1 ПС "Романовская" по адресу: Ростовская область, г. Волгодонск
Местоположение объекта (субъект РФ, населенный пункт)	Ростовская область, г. Волгодонск
Тип проекта	Модернизация
Вводимая мощность (в том числе прирост)	нд
Срок ввода объекта	2030
Фактическая стадия реализации проекта на отчетную дату	Планирование
Сметная стоимость проекта в ценах 2020 года с НДС, млн. руб.	нд
Документ, в соответствии с которым определена стоимость проекта	нд
Стоимость по результатам проведенных закупок с НДС, млн. руб.	нд
Объем заключенных на отчетную дату договоров по проекту, млн. руб.	нд
в том числе	нд
- по договорам подряда (в разбивке по каждому подрядчику и по договорам):	нд
объем заключенного договора в ценах _____ года с НДС, млн. руб.	нд
% от сметной стоимости проекта	нд
оплачено по договору, млн. руб.	нд
освоено по договору, млн. руб.	нд
- по договорам поставки основного оборудования (в разбивке по каждому поставщику и по договорам):	нд
объем заключенного договора в ценах _____ года с НДС, млн. руб.	нд
% от сметной стоимости проекта	нд
оплачено по договору, млн. руб.	нд
освоено по договору, млн. руб.	нд
- по прочим договорам (в разбивке по каждому контрагенту и по договорам)	нд
объем заключенного договора в ценах _____ года с НДС, млн. руб.	нд
% от сметной стоимости проекта	нд
оплачено по договору, млн. руб.	нд
освоено по договору, млн. руб.	нд
% за контрактанности объекта непосредственно с изготовителями и поставщиками	нд
в том числе	нд
- СМР, %	нд
- поставка основного оборудования, %	нд
- разработка проектной документации и рабочей документации, %	нд
% оплаты по объекту(предоплата)	нд
всего оплачено по объекту	нд

% освоения по объекту за отчетный период	нд
всего освоено по объекту	нд
Участники реализации инвестиционного проекта: - заказчик-застройщик - проектно-изыскательские организации - технические агенты - подрядчики - поставщики основного оборудования	нд
Перечень субподрядных организаций, участвующих в строительстве объекта	н.д
Количество строительно-монтажного персонала на площадке строительства энергообъекта	н.д
в том числе	н.д
- строительный персонал	н.д
- монтажный персонал	н.д
Основное оборудование	нд
График поставки основного оборудования	нд
- дата поставки	нд
- задержки в поставке	нд
- причины задержек	нд
Фактическое состояние реализации инвестиционного проекта в срок	нд
Факты и события, влияющие на ход реализации проекта, проблемные вопросы: - выявленные нарушения договоров подряда, - рекламации к заводам - изготовителям и поставщикам, - предписания надзорных органов, - дефицит источников финансирования и др., - другое (расшифровать)	нд

Генеральный директор ООО "ПРОМЭЛЕКТРОСЕТЬ"

Р.А. Каримов

Год раскрытия информации: 2025 год

Паспорт инвестиционного проекта

Общество с ограниченной ответственностью «ПРОМЭЛЕКТРОСЕТЬ»
(фирменное наименование субъекта электроэнергетики)

P_ZXCVBN20294
(идентификатор инвестиционного проекта)

Включение приборов учета в систему сбора и передачи данных, класс напряжения 0,22 (0,4) кВ, садоводство "Маяк"
(наименование инвестиционного проекта)

Раздел 1. Общая информация об инвестиционном проекте

№ пп	Наименование	Содержание
1	2	3
1	Группа инвестиционных проектов инвестиционной программы	1.2.3.5 "Включение приборов учета в систему сбора и передачи данных, класс напряжения 0,22 (0,4) кВ, всего, в том числе:"
2	Цели (указать укрупненные цели в соответствии с приложением ____)	Автоматизация учета и управления, предотвращение технических неполадок или чрезвычайных ситуаций, повышение качества поставляемой потребителям электрической энергии, приведение технического состояния ВЛ в соответствие с требованиями законодательства РФ в области электроэнергетики
3	Наименование обособленного подразделения субъекта электроэнергетики, реализующего инвестиционный проект (если применимо)	Не применимо
4	Субъекты Российской Федерации, на территории которых реализуется проект	Ростовская область
5	Территории муниципальных образований, на территории которых реализуется инвестиционный проект	г. Волгодонск
6	Наличие решения о резервировании земель	Не требуется
7	Наличие решения об изъятии земельных участков для государственных или муниципальных нужд	Не требуется
8	Наличие решения о переводе земель или земельных участков из одной категории в другую	Не требуется
9	Наличие правоустанавливающих документов на земельный участок	Не требуется
10	Наличие утвержденной документации по планировке территории	Не требуется
11	Объект капитального строительства относится к видам объектов федерального, регионального, местного значения, подлежащим отображению в соответствующем документе территориального планирования	Не относится
12	Объект капитального строительства (федерального, регионального, местного значения) отображен в соответствующем документе территориального планирования (Российской Федерации, субъекта Российской Федерации, муниципального образования)	Не относится

1	2	3
13	Наличие заключения по результатам технологического и ценового аудита инвестиционного проекта	Отсутствует (на момент раскрытия информации о проекте инвестиционной программы)
14	Наличие положительного заключения экспертизы проектной документации	Не требуется
15	Наличие утвержденной проектной документации	Отсутствует (на момент раскрытия информации о проекте инвестиционной программы)
16	Наличие разрешения на строительство	Не требуется
17	Плановые значения количественных показателей реализации инвестиционной программы, соответствующих целям инвестиционного проекта, указанных в пункте 2	12,460 млн.руб. с НДС 20% в прогнозных ценах на момент реализации.
18	Информация об объектах электроэнергетики, предусмотренных инвестиционным проектом, содержащаяся в схеме и программе развития Единой энергетической системы России (схеме и программе развития электроэнергетики субъекта Российской Федерации)	Объект не подлежит рассмотрению в рамках схемы и программы развития Единой энергетической системы России (схемы и программы развития электроэнергетики Ростовской области)
19	Информация об объектах электроэнергетики, предусмотренных инвестиционным проектом, содержащаяся в схеме и программе развития электроэнергетики субъекта Российской Федерации	Отсутствует
20	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	Отсутствует
21	Проектные показатели планируемой нагрузки трансформаторных и иных подстанций, строительство (реконструкцию, модернизацию) которых планируется осуществить в рамках реализации инвестиционной программы (проекта инвестиционной программы)	Отсутствует
22	Информация о степени загрузки вводимых после строительства объектов электросетевого хозяйства, определяемой в соответствии с методическими указаниями, утверждаемыми Министерством энергетики Российской Федерации	Отсутствует
23	Информация о результатах контрольных замеров электрических нагрузок оборудования объектов электросетевого хозяйства, реконструкция (модернизация, техническое перевооружение) которых предусматривается инвестиционным проектом	Отсутствует
24	Общий объем финансирования капитальных вложений по инвестиционному проекту за период реализации инвестиционной программы	12,460 млн.руб. с НДС 20% в прогнозных ценах на момент реализации.
25	Общий объем освоения капитальных вложений по инвестиционному проекту за период реализации инвестиционной программы	12,460 млн.руб. с НДС 20% в прогнозных ценах на момент реализации.

Год раскрытия информации: 2025 год

Паспорт инвестиционного проекта

Общество с ограниченной ответственностью «ПРОМЭЛЕКТРОСЕТЬ»
(фирменное наименование субъекта электроэнергетики)

P_ZXCVBN20294
(идентификатор инвестиционного проекта)

Включение приборов учета в систему сбора и передачи данных, класс напряжения 0.22 (0.4) кВ, садоводство "Маяк"
(наименование инвестиционного проекта)

Раздел 2. Информация об энергопринимающих устройствах потребителей, с которыми заключены договоры об осуществлении технологического присоединения к электрическим сетям, предусматривающими выполнение мероприятий, реализуемых в рамках инвестиционного проекта, и об определенных указанными договорами обязательствах сетевой организации на выполнение мероприятий, предусмотренных инвестиционным проектом

№ пп	Реквизиты договора ТП	Реквизиты дополнительных соглашений к договору	Состояние договора ТП	Местонахождение энергопринимающего устройства, объекта по производству электрической энергии, объекта электросетевого хозяйства электросетевой организации или иного лица	Наименование энергопринимающего устройства, объекта по производству электрической энергии, объекта электросетевого хозяйства электросетевой организации или иного лица/	Наименование точки присоединения энергопринимающего устройства, объекта по производству электрической энергии, объекта электросетевого хозяйства электросетевой организации или иного лица	Максимальная мощность энергопринимаемых устройств всего, МВт	Максимальная мощность энергопринимаемых устройств ранее присоединенных, МВт	Максимальная мощность энергопринимаемых устройств присоединяемых, МВт	Напряжение, кВ	Заявляемая категория надежности	Мощность присоединяемых к сети трансформаторов в всего, МВА	Количество присоединяемых к сети трансформаторов в, всего	Мощность присоединяемых к сети генераторов, МВт	Количество присоединяемых к сети генераторов	Содержание в соответствии с договором ТП (ТУ) мероприятий, реализуемых в рамках инвестиционного проекта, по:		Размер платы за технологическое присоединение (в соответствии с договором об осуществлении технологического присоединения), млн рублей
																технологическому присоединению от существующих объектов электросетевого хозяйства до границы участка, на котором расположены энергопринимающие устройства и (или) объекты электроэнергетики (объекты по производству электрической энергии, объекты электросетевого хозяйства) заявителя (за исключением выполнения требований к усилению существующей электрической сети), реализуемое в рамках инвестиционного проекта	выполнению требований к усилению существующей электрической сети	
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16	17	18	19
нд	Реквизиты договора 1	нд	нд	Местонахождение 1	наименование энергопринимающего устройства 1	Наименование точки присоединения 1	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд
нд	Реквизиты договора 1	нд	нд	Местонахождение 1	Наименование энергопринимающего устройства 1	Наименование точки присоединения 1	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд
нд	Реквизиты договора 1	нд	нд	Местонахождение 1	Наименование энергопринимающего устройства 1	Наименование точки присоединения 2	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд
нд	Реквизиты договора 2	нд	нд	Местонахождение 2	Наименование энергопринимающего устройства 2	Всего по всем точкам присоединения, в том числе:	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд
нд	Реквизиты договора 2	нд	нд	Местонахождение 2	Наименование энергопринимающего устройства 2	Наименование точки присоединения 1	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд
нд	Реквизиты договора 2	нд	нд	Местонахождение 2	Наименование энергопринимающего устройства 2	Наименование точки присоединения 2	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд
нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд
нд	Всего	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд

Генеральный директор ООО "ПРОМЭЛЕКТРОСЕТЬ"

Р.А. Каримов

Паспорт инвестиционного проекта

P ZXCVCBN20294

Включение приборов учета в систему сбора и передачи данных, класс напряжения 0,22 (0,4) кВ, садоводство "Маяк"
(наименование инвестиционного проекта)

Раздел 3.1 Конкретные результаты реализации инвестиционного проекта

[illegible]

При заполнении столбца 4 указывается следующие виды оборудования:

Выключатель
Автотрансформатор масляный
Автотрансформатор элегазовый
Трансформатор силовой масляный
Трансформатор силовой элегазовый
Генераторное оборудование
Синхронный компенсатор
Батарея статистических конденсаторов
Реактор шунтирующий
Реактор токоограничивающий

Генеральный директор ООО "ПРОМЭЛЕКТРОСЕТЬ"

Р.А. Каримов

Год раскрытия информации: 2025 год

Паспорт инвестиционного проекта

Общество с ограниченной ответственностью «ПРОМЭЛЕКТРОСЕТЬ»
(фирменное наименование субъекта электроэнергетики)

Р_ZXCVBN20294
(идентификатор инвестиционного проекта)

Включение приборов учета в систему сбора и передачи данных, класс напряжения 0,22 (0,4) кВ, садоводство "Маяк"
(наименование инвестиционного проекта)

Раздел 3.2 Конкретные результаты реализации инвестиционного проекта

№ пп	Диспетчерское наименование линии электропередачи		Наименование участка линии электропередачи, реконструкция (модернизация, техническое перевооружение) которого предусматривается инвестиционным проектом		Напряжение, кВ				Год ввода в эксплуатацию участка линии электропередачи	Цепность участка линии электропередачи		Сечение провода на участке линии электропередачи		Тип линии		Протяженность по трассе, км		Год реконструкции (модернизации)	Год последнего капитального ремонта участка линии электропередачи	Количество капитальных ремонтов участка линии электропередачи с начала эксплуатации	Тип опор (преобладающий вид прокладок КЛ)		Техническое освидетельствование		Техническое обследование (далее -	
					проектное		рабочее																наименование, номер и дата регистрации документа по результатам ТО, организация, проводившая ТО	заключение, принятое по результатам ТО	наименование, номер и дата регистрации документа по результатам ТОБ, организация, проводившая ТОБ	заключение, принятое по результатам ТОБ
До	После	До	После	До	После	До	После	До	До	После	До	После	До	После	До	После	До	До	До	До	После	До	До	До	До	
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16	19	20	21	22	23	24	25	26	27	28	29
1	В.Л-0,4кВ КТП 8456А, Ф-1 ПС "Романовская"	В.Л-0,4кВ КТП 8456А, Ф-1 ПС "Романовская"	В.Л-0,4кВ КТП 8456А, Ф-1 ПС "Романовская"	В.Л-0,4кВ КТП 8456А, Ф-1 ПС "Романовская"	0,4	0,4	0,4	0,4	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	В.Л	В.Л	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	ж/б	ж/б	н/д	н/д	Дефектная ведомость	Требуется реконструкция

Генеральный директор ООО "ПРОМЭЛЕКТРОСЕТЬ"

Р.А. Каримов

Год раскрытия информации: 2025 год

Паспорт инвестиционного проекта

Общество с ограниченной ответственностью «ПРОМЭЛЕКТРОСЕТЬ»
(фирменное наименование субъекта электроэнергетики)

P_ZXCVBN20294
(идентификатор инвестиционного проекта)

Включение приборов учета в систему сбора и передачи данных, класс напряжения 0,22 (0,4) кВ, садоводство "Маяк"
(наименование инвестиционного проекта)

Раздел 3.3 Планируемые цели, задачи, этапы, сроки и конкретные результаты реализации инвестиционного проекта

№ пп	Наименование	Содержание
1	2	3
1	Задачи, решаемые в рамках инвестиционного проекта	Повышение качества поставляемой потребителям электрической энергии, приведение технического состояния ВЛ в соответствие с требованиями законодательства РФ в области электроэнергетики
2	Описание конкретных результатов реализации инвестиционного проекта	Удобство и автоматизация, эффективное управление энергопотреблением, повышение прозрачности, снижение эксплуатационных затрат, безопасность и контроль
3	Описание состава объектов инвестиционной деятельности их количества и характеристик в отношении каждого такого объекта	Включение приборов учета в систему сбора и передачи данных, класс напряжения 0,22 (0,4) кВ, садоводство "Маяк"
4	Удельные стоимостные показатели реализации инвестиционного проекта	12,460 млн.руб. с НДС 20% в прогнозных ценах на момент реализации.
5	Описание этапов (при наличии этапности) реализации инвестиционного проекта	Строительно-монтажные работы, пуско-наладочные работы, постановка под напряжение, ввод в эксплуатацию
6	Обоснование необходимости реализации инвестиционного проекта	Повышения контроля электропотребления
7	Год начала реализации инвестиционного проекта	2029
8	Год окончания реализации инвестиционного проекта	2029
9	Текущая стадия реализации инвестиционного проекта	Планирование

Генеральный директор ООО "ПРОМЭЛЕКТРОСЕТЬ"

Р.А. Каримов

Год раскрытия информации: 2025 год

Паспорт инвестиционного проекта

Общество с ограниченной ответственностью «ПРОМЭЛЕКТРОСЕТЬ»
(фирменное наименование субъекта электроэнергетики)

Р_2ХСХВВ20294
(идентификатор инвестиционного проекта)

Включение приборов учета в систему сбора и передачи данных, класс напряжения 0,22 (0,4) кВ, садоводство "Маяк"
(наименование инвестиционного проекта)

Раздел 3.4. Показатели инвестиционного проекта. Оценка ожидаемого изменения показателей уровня надежности оказываемых услуг по передаче электрической энергии

Фактические показатели уровня надежности оказываемых услуг по передаче электрической энергии (до реализации инвестиционного проекта)												Оценка ожидаемого изменения показателей уровня надежности оказываемых услуг по передаче электрической энергии (после реализации инвестиционного проекта)													
год	Диспетчерское наименование подстанции или линии электропередачи, в результате отключения которой произошло прекращение передачи электроэнергии	Tl, час	Nl	Pl, MВт	Tl-Nl, час	Tl-Pl, MВт час	Nt	Tl-Nl/Nt, час	Nl/Nt	Реквизиты документа первичной информации (акта расследования технологических нарушений (аварий) или иного документа	Причины, установленные соответствующими актами расследования технологических нарушений (аварий), которые привели к прекращению электроснабжения, и на устранение которых направлены мероприятия инвестиционного проекта	Годы реализации инвестиционной программы (начиная с года, следующего за годом ввода объектов, предусмотренных инвестиционным проектом до окончания периода инвестиционной программы)	Оценка ожидаемого количества прекращений передачи электрической энергии потребителям услуг на объектах электросетового хозяйства указанных в графе 2 (l ^{мн})	$\Sigma^{fак}Tl-Nl$	$\Sigma^{fак}Tl$	$\Sigma^{fак}Tl/Nt$	Nt	$\Sigma^{fак}Tl-Nl/Nt$	$\Sigma^{fак}Nl/Nt$	$\Sigma^{fак}Tl-Pl$	$\Sigma^{fак}Tl/Nt$	Δl_{saldi}	Δl_{salfi}	Δl_{pens}	Описание методологии расчета ожидаемых значений показателей надежности, достигаемых по результатам реализации инвестиционного проекта
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
всего в год (-1), в том числе:		$\Sigma^{fак(-1)}Tl$	$\Sigma^{fак(-1)}Nl$	$\Sigma^{fак(-1)}Pl$	$\Sigma^{fак(-1)}Tl-Nl$	$\Sigma^{fак(-1)}Tl-Pl$	Nt	$\Sigma^{fак(-1)}Tl-Nl/Nt$	$\Sigma^{fак(-1)}Nl/Nt$		Описание причин	Год 1													Описание
год 2024	ВЛ-0,4кВ КТП 8456А, Ф-1 ПС "Романовская"	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд
всего в год (-2), в том числе:		$\Sigma^{fак(-2)}Tl$	$\Sigma^{fак(-2)}Nl$	$\Sigma^{fак(-2)}Pl$	$\Sigma^{fак(-2)}Tl-Nl$	$\Sigma^{fак(-2)}Tl-Pl$	Nt	$\Sigma^{fак(-2)}Tl-Nl/Nt$	$\Sigma^{fак(-2)}Nl/Nt$																
год 2023	ВЛ-0,4кВ КТП 8456А, Ф-1 ПС "Романовская"	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд

Генеральный директор ООО "ПРОМЭЛЕКТРОСЕТЬ"

Р.А. Каримов

Год раскрытия информации: 2025 год

Паспорт инвестиционного проекта

Общество с ограниченной ответственностью «ПРОМЭЛЕКТРОСЕТЬ»
(фирменное наименование субъекта электроэнергетики)

P_ZXCVBN20294
(идентификатор инвестиционного проекта)

Включение приборов учета в систему сбора и передачи данных, класс напряжения 0,22 (0,4) кВ, садоводство "Маяк"
(наименование инвестиционного проекта)

Раздел 4. Показатели инвестиционного проекта (информация о федеральных законах, законах субъектов Российской Федерации, муниципальных правовых актах, решениях Правительства Российской Федерации (федерального органа исполнительной власти, органа государственной власти субъекта Российской Федерации, органа местного самоуправления), предусматривающих финансирование инвестиционного проекта (объектов капитального строительства, предусмотренных инвестиционным проектом))

№ пп	Год раскрытия информации о паспорте инвестиционного проекта	Наименование федерального закона, закона субъекта Российской Федерации, муниципального правового акта, решения Правительства Российской Федерации (федерального органа исполнительной власти, органа государственной власти субъекта Российской Федерации, органа местного самоуправления), предусматривающих финансирование инвестиционного проекта (объектов капитального строительства, предусмотренных инвестиционным проектом)	Реквизиты документа	Реквизиты положений документа, направленных на финансирование инвестиционного проекта					Объемы финансирования инвестиционного проекта за счет средств бюджетов бюджетной системы Российской Федерации, млн рублей					
				ГРБС	РзПр	ЦСР	ВР	Другое	N-1	N	N+1	N+2	N+3	N+4
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15
1	2025	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд

Генеральный директор ООО "ПРОМЭЛЕКТРОСЕТЬ" Р.А. Каримов

Год раскрытия информации: 2025 год

Паспорт инвестиционного проекта

Общество с ограниченной ответственностью «ПРОМЭЛЕКТРОСЕТЬ»

(фирменное наименование субъекта электроэнергетики)

P_ZXCVBN20294

(идентификатор инвестиционного проекта)

Включение приборов учета в систему сбора и передачи данных, класс напряжения 0,22 (0,4) кВ, садоводство "Маяк"

(наименование инвестиционного проекта)

Раздел 5. Показатели инвестиционного проекта

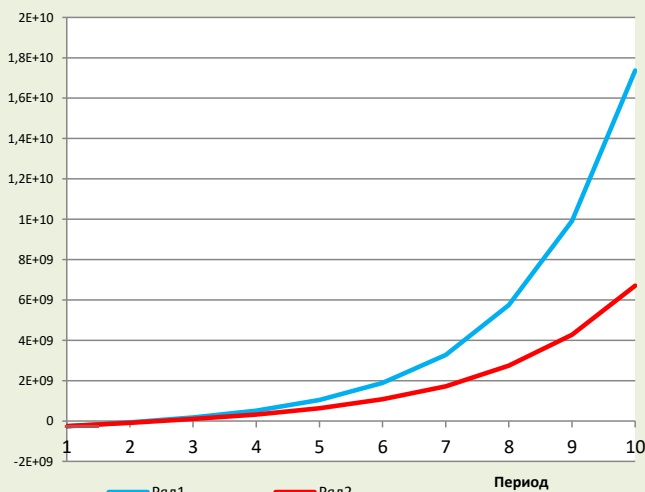
Исходные данные	Значение
Общая стоимость объекта, руб. без НДС	10383440,13
Прочие расходы, руб. без НДС на объект	0
Срок амортизации, лет	20
Кол-во объектов, ед.	1
Затраты на ремонт объекта, руб. без НДС	0
Первый ремонт объекта, лет после постройки	нд
Периодичность ремонта объекта, лет	нд
Прочие расходы при эксплуатации объекта, руб. без НДС	0
Возникновение прочих расходов, лет после постройки	нд
Периодичность расходов, лет	нд
Налог на прибыль	нд
Прочие расходы, руб. без НДС в месяц	0
Рабочий капитал в % от выручки	нд
Срок кредита	нд
Ставка по кредиту	нд
Ставка по кредиту без учета субсидирования	нд
Доля заемных средств	нд
Ставка дисконтирования на собственный капитал	нд
Доля собственных средств	нд
Средневзвешенная стоимость капитала (WACC)	нд
Период	2025
Прогноз инфляции	нд
Кумулятивная инфляция	нд
Доход, руб. без НДС	нд

Кредит, руб.	2025	2026	2027	2028	2029	2030
Основной долг на начало периода	нд	нд	нд	нд	нд	нд
Поступление кредита	нд	нд	нд	нд	нд	нд
Погашение основного долга	нд	нд	нд	нд	нд	нд
Начисление процентов	нд	нд	нд	нд	нд	нд
Бюджет доходов и расходов, руб.	2025	2026	2027	2028	2029	2030
Доход	нд	нд	нд	нд	нд	нд

Собственный капитал

Простой период окупаемости, лет	
Дисконтированный период окупаемости, лет	
Чистая приведённая стоимость (NPV) через 10 лет после ввода объекта в эксплуатацию, руб.	

Денежный поток на собственный капитал, руб.



Операционные расходы	нд	нд	нд	нд	нд	нд
Ремонт объекта	0	0	0	0	0	0
Прочие расходы при эксплуатации объекта, руб. без НДС	0	0	0	0	0	0
Налог на имущество (После ввода объекта в эксплуатацию)	нд	нд	нд	нд	нд	нд
Прибыль до вычета расходов по уплате налогов, процентов, и начисленной амортизации (EBITDA)	нд	нд	нд	нд	нд	нд
Амортизация	нд	нд	нд	нд	нд	нд
Прибыль до вычета расходов по уплате налогов и процентов (EBIT)	нд	нд	нд	нд	нд	нд
Проценты	нд	нд	нд	нд	нд	нд
Прибыль до налогообложения	нд	нд	нд	нд	нд	нд
Налог на прибыль	нд	нд	нд	нд	нд	нд
Чистая прибыль	нд	нд	нд	нд	нд	нд

Денежный поток на собственный капитал, руб.	2025	2026	2027	2028	2029	2030
Прибыль до вычета расходов по уплате налогов и процентов (EBIT)	нд	нд	нд	нд	нд	нд
Амортизация	нд	нд	нд	нд	нд	нд
Проценты	нд	нд	нд	нд	нд	нд
Налог на прибыль	нд	нд	нд	нд	нд	нд
НДС	нд	нд	нд	нд	нд	нд
Изменения в рабочем капитале	нд	нд	нд	нд	нд	нд
Инвестиции	нд	нд	нд	нд	нд	нд
Изменения финансовых обязательств	нд	нд	нд	нд	нд	нд
Чистый денежный поток	нд	нд	нд	нд	нд	нд
Накопленный чистый денежный поток	нд	нд	нд	нд	нд	нд
Коэффициент дисконтирования	нд	нд	нд	нд	нд	нд
Дисконтированный денежный поток нарастающим итогом (PV)	нд	нд	нд	нд	нд	нд
Чистая приведённая стоимость без учета продажи (NPV)	нд	нд	нд	нд	нд	нд
Внутренняя норма доходности (IRR)	нд	нд	нд	нд	нд	нд
Срок окупаемости (PBP)	нд	нд	нд	нд	нд	нд
Дисконтированный срок окупаемости (DBP)	нд	нд	нд	нд	нд	нд

* Форма заполняется:

- в отношении вновь создаваемых объектов, для которых могут применяться расчеты экономической эффективности реализации инвестиционных проектов
- в отношении реконструированных объектов в том случае, если данный объект после реконструкции "создает" новый финансовый поток
- по проектам, общая стоимость реализации которых составляет 500 млн. рублей и более.

** Показатели экономической эффективности рассчитываются за период от начала реализации проекта до момента истечения 10 лет с даты ввода объекта в эксплуатацию

Генеральный директор ООО "ПРОМЭЛЕКТРОСЕТЬ"

Р.А. Каримов

Год раскрытия информации: 2025 год

Паспорт инвестиционного проекта

Общество с ограниченной ответственностью «ПРОМЭЛЕКТРОСЕТЬ»
(фирменное наименование субъекта электроэнергетики)

Р ZXCVCBN20294
(идентификатор инвестиционного проекта)

Включение приборов учета в систему сбора и передачи данных, класс напряжения 0.22 (0.4) кВ, садоводство "Маяк"
(наименование инвестиционного проекта)

Раздел 6.1. График реализации инвестиционного проекта

№	Наименование контрольных этапов реализации инвестпроекта с указанием событий/работ критического пути сетевого графика *	Сроки выполнения				Процент исполнения работ за весь период (%)	Процент выполнения за отчетный период (%)	Основные причины невыполнения	Предложения по корректирующим мероприятиям по устранению отставания
		План		Факт					
		начало 01.01.2029	окончание 31.12.2029	начало	окончание				
1	2	3	4	7	8	9	10	11	12
1	Предпроектный и проектный этап	январь 2029 г.	апрель 2029 г.	нд	нд	нд	нд	нд	нд
1.1.	Заключение договора на ТП	январь 2029 г.	январь 2029 г.	нд	нд	нд	нд	нд	нд
1.2.	Утверждение платы за ТП по индивидуальному проекту	январь 2029 г.	январь 2029 г.	нд	нд	нд	нд	нд	нд
1.2.1.	Принятие уполномоченным органом решения о подготовке документации по планировке территории	февраль 2029 г.	февраль 2029 г.	нд	нд	нд	нд	нд	нд
1.3.	Утверждение документации по планировке территории	февраль 2029 г.	февраль 2029 г.	нд	нд	нд	нд	нд	нд
1.4.	Получение правоустанавливающих документов на земельный участок	февраль 2029 г.	февраль 2029 г.	нд	нд	нд	нд	нд	нд
1.5.	Заключение договора на разработку проектной документации	март 2029 г.	март 2029 г.	нд	нд	нд	нд	нд	нд
1.6.	Примечка проектной документации заказчиком	март 2029 г.	март 2029 г.	нд	нд	нд	нд	нд	нд
1.7.	Получение положительного заключения экспертизы проектной документации	март 2029 г.	март 2029 г.	нд	нд	нд	нд	нд	нд
1.8.	Получение положительного заключения государственной экологической экспертизы проектной документации	март 2029 г.	март 2029 г.	нд	нд	нд	нд	нд	нд
1.9.	Утверждение проектной документации	март 2029 г.	март 2029 г.	нд	нд	нд	нд	нд	нд
1.10.	Получение разрешения на строительство	апрель 2029 г.	апрель 2029 г.	нд	нд	нд	нд	нд	нд
1.11.	Разработка рабочей документации	апрель 2029 г.	апрель 2029 г.	нд	нд	нд	нд	нд	нд
1.12.	Организационный этап	июль 2029 г.	июль 2029 г.	нд	нд	100	100	нд	нд
2	Заключение договора на выполнение строительно-монтажных работ (дополнительного соглашения к договору)	июль 2029 г.	июль 2029 г.	нд	нд	нд	нд	нд	нд
2.1.	Закупка основного оборудования	июль 2029 г.	июль 2029 г.	нд	нд	100	100	нд	нд
2.2.	Выполнение строительно-монтажных и пусконаладочных работ	июль 2029 г.	сентябрь 2026 г.	нд	нд	100	100	нд	нд
3	Выполнение подготовительных работ на площадке строительства	июнь 2029 г.	июнь 2029 г.	нд	нд	100	100	нд	нд
3.1.	Поставка основного оборудования	март 2029 г.	март 2029 г.	нд	нд	100	100	нд	нд
3.2.	Монтаж основного оборудования	август 2029 г.	август 2029 г.	нд	нд	100	100	нд	нд
3.3.	Получение разрешения на эксплуатацию энергообъекта от органов государственного контроля и надзора на период пусконаладочных работ	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд
3.4.	Получение акта о выполнении субъектом электроэнергетики технических условий, согласованного соответствующим субъектом оперативно-диспетчерского управления (в случае, если технические условия были согласованы субъектом оперативно-диспетчерского управления).	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд
3.5.	Пусконаладочные работы	сентябрь 2029 г.	сентябрь 2029 г.	нд	нд	100	100	нд	нд
3.7.	Испытания и ввод в эксплуатацию	сентябрь 2029 г.	декабрь 2026 г.	нд	нд	100	100	нд	нд
4	Комплексное опробование оборудования	декабрь 2029 г.	декабрь 2029 г.	нд	нд	100	100	нд	нд
4.1.	Оформление акта приемки законченного строительством объекта за исключением случая, если застройщик является лицом, осуществляющим строительство	декабрь 2029 г.	декабрь 2029 г.	нд	нд	нд	нд	нд	нд
4.2.	Получение разрешения на эксплуатацию энергообъекта от органов государственного контроля и надзора	декабрь 2029 г.	декабрь 2029 г.	нд	нд	нд	нд	нд	нд

4.3.	Оформление (подписание) актов об осуществлении технологического присоединения к электрическим сетям	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд
4.4.	Приемка основных средств к бухгалтерскому учету	декабрь 2029 г.	декабрь 2029 г.	нд	нд	нд	нд	нд	нд
4.5.	Получение разрешения на ввод объекта в эксплуатацию.	декабрь 2029 г.	декабрь 2029 г.	нд	нд	нд	нд	нд	нд

Генеральный директор ООО "ПРОМЭЛЕКТРОСЕТЬ"

Р.А. Каримов

Общество с ограниченной ответственностью «ПРОМЭЛЕКТРОСЕТЬ»
(фирменное наименование субъекта электроэнергетики)

Включение приборов учета в систему сбора и передачи данных, класс напряжения 0.22 (0.4) кВ, садоводство "Маяк"
(наименование инвестиционного проекта)

[illegible]

[illegible]

Генеральный директор ООО "ПРОМЭЛЕКТРОСЕТЬ"

Р.А. Каримов

Год раскрытия информации: 2025 год

Паспорт инвестиционного проекта

Общество с ограниченной ответственностью «ПРОМЭЛЕКТРОСЕТЬ»
(фирменное наименование субъекта электроэнергетики)

P_ZXCVBN20294
(идентификатор инвестиционного проекта)

Включение приборов учета в систему сбора и передачи данных, класс напряжения 0,22 (0,4) кВ, садоводство "Маяк"
(наименование инвестиционного проекта)

Раздел 7. Результаты закупок товаров, работ и услуг, выполненных для целей реализации инвестиционного проекта

[illegible]

Генеральный директор ООО "ПРОМЭЛЕКТРОСЕТЬ"

Р.А. Каримов

Год раскрытия информации: 2025 год

Паспорт инвестиционного проекта

Общество с ограниченной ответственностью «ПРОМЭЛЕКТРОСЕТЬ»
(фирменное наименование субъекта электроэнергетики)

P_ZXCVBN20294

(идентификатор инвестиционного проекта)

Включение приборов учета в систему сбора и передачи данных, класс напряжения 0,22 (0,4) кВ, садоводство "Маяк"
(наименование инвестиционного проекта)

Раздел 8. Отчет о ходе реализации инвестиционного проекта. Общие сведения о реализации проекта.

Наименование объекта	ВЛ-0,4кВ КТП 8456А, Ф-1 ПС "Романовская" по адресу: Ростовская область, г. Волгодонск
Местоположение объекта (субъект РФ, населенный пункт)	Ростовская область, г. Волгодонск
Тип проекта	Модернизация
Вводимая мощность (в том числе прирост)	нд
Срок ввода объекта	2029
Фактическая стадия реализации проекта на отчетную дату	Планирование
Сметная стоимость проекта в ценах 2020 года с НДС, млн. руб.	нд
Документ, в соответствии с которым определена стоимость проекта	нд
Стоимость по результатам проведенных закупок с НДС, млн. руб.	нд
Объем заключенных на отчетную дату договоров по проекту, млн. руб.	нд
в том числе	нд
- по договорам подряда (в разбивке по каждому подрячку и по договорам):	нд
объем заключенного договора в ценах _____ года с НДС, млн. руб.	нд
% от сметной стоимости проекта	нд
оплачено по договору, млн. руб.	нд
освоено по договору, млн. руб.	нд
- по договорам поставки основного оборудования (в разбивке по каждому поставщику и по договорам):	нд
объем заключенного договора в ценах _____ года с НДС, млн. руб.	нд
% от сметной стоимости проекта	нд
оплачено по договору, млн. руб.	нд
освоено по договору, млн. руб.	нд
- по прочим договорам (в разбивке по каждому контрагенту и по договорам)	нд
объем заключенного договора в ценах _____ года с НДС, млн. руб.	нд
% от сметной стоимости проекта	нд
оплачено по договору, млн. руб.	нд
освоено по договору, млн. руб.	нд
% законтрактованности объекта непосредственно с изготовителями и поставщиками	нд
в том числе	нд
- СМР, %	нд
- поставка основного оборудования, %	нд
- разработка проектной документации и рабочей документации, %	нд
% оплаты по объекту(предоплата)	нд
всего оплачено по объекту	нд

% освоения по объекту за отчетный период	нд
всего освоено по объекту	нд
Участники реализации инвестиционного проекта: - заказчик-застройщик - проектно-изыскательские организации - технические агенты - подрядчики - поставщики основного оборудования	нд
Перечень субподрядных организаций, участвующих в строительстве объекта	н.д
Количество строительно-монтажного персонала на площадке строительства энергообъекта	н.д
в том числе	н.д
- строительный персонал	н.д
- монтажный персонал	н.д
Основное оборудование	нд
График поставки основного оборудования	нд
- дата поставки	нд
- задержки в поставке	нд
- причины задержек	нд
Фактическое состояние реализации инвестиционного проекта в срок	нд
Факты и события, влияющие на ход реализации проекта, проблемные вопросы: - выявленные нарушения договоров подряда, - рекламации к заводам - изготовителям и поставщикам, - предписания надзорных органов, - дефицит источников финансирования и др., - другое (расшифровать)	нд

Генеральный директор ООО "ПРОМЭЛЕКТРОСЕТЬ"

Р.А. Каримов