

Год раскрытия информации: 2021 год

**Паспорт инвестиционного проекта**

**ООО "ПРОМЭЛЕКРОСЕТЬ"**

(фирменное наименование субъекта электроэнергетики)

**К\_ZXCVCBN 12**

(идентификатор инвестиционного проекта)

Реконструкция трансформаторной подстанции 10/0,4 кВ № 12 фидер 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	1.2.1
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	1,48
25	Общий объем освоения капитальных вложений по инвестиционному проекту за период реализации инвестиционной программы, млн руб	1,48

Генеральный директор ООО "ПРОМЭЛЕКТРОСЕТЬ"

Р.А. Каримов

Год раскрытия информации: \_\_2022 год

Паспорт инвестиционного проекта

ООО "ПРОМЭЛЕКТРОСЕТЬ"

(фирменное наименование субъекта электроэнергетики)

К\_ZXCVCBN 12

(идентификатор инвестиционного проекта)

Реконструкция трансформаторной подстанции 10/0,4 кВ № 12 фидер 29 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 2020	Год 2020				Итого за период реализации инвестиционной программы	
		План	Предложение по корректировке плана	по состоянию на 01.01.2020 года	по состоянию на 01.01.2020 года		План		предложение по корректировке плана		План	Предложение по корректировке плана
							Итого за год	Квартал	Итого за год	Квартал		
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13
<b>1</b>	<b>Финансирование капитальных вложений в прогнозных ценах соответствующих лет всего, млн рублей (с НДС), в том числе за счет:</b>	<b>1,48</b>	<b>1,48</b>	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)	1,48	1,48	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
<b>2</b>	<b>Освоение капитальных вложений в прогнозных ценах соответствующих лет всего, млн рублей (без НДС), в том числе:</b>	<b>1,23</b>	<b>1,23</b>	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд
2.1	проектно-исследовательские работы	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд
2.2	строительные работы, реконструкция, монтаж оборудования	1,23	1,23	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
<b>3</b>	<b>Постановка объектов электросетевого хозяйства под напряжение:</b>	<b>0,63</b>	<b>0,63</b>	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 <sup>3)</sup>	0,00	0,00	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд
<b>4</b>	<b>Ввод объектов (мощностей) в эксплуатацию:</b>	<b>0,63</b>	<b>0,63</b>	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 <sup>3)</sup>	0,00	0,00	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд
<b>5</b>	<b>Принятие объектов основных средств к бухгалтерскому учету:</b>	<b>1,23</b>	<b>1,23</b>	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд
5.1	млн рублей (без НДС)	1,23	1,23	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 <sup>3)</sup>	0,00	0,00	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд
<b>6</b>	<b>Принятие нематериальных активов к бухгалтерскому учету, млн рублей (без НДС)</b>	<b>0,00</b>	<b>0,00</b>	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд
<b>7</b>	<b>Вывод мощностей из эксплуатации:</b>	<b>0,00</b>	<b>0,00</b>	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 <sup>3)</sup>	0,00	0,00	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд

Генеральный директор ООО "ПРОМЭЛЕКТРОСЕТЬ"

Р.А. Каримов



Год раскрытия информации: \_\_2022 год

**Паспорт инвестиционного проекта**

**ООО "ПРОМЭЛЕКРОСЕТЬ"**  
(фирменное наименование субъекта электроэнергетики)

**К\_ZXCVCBN 12**  
(идентификатор инвестиционного проекта)

**Реконструкция трансформаторной подстанции 10/0,4 кВ № 12 фидер 29 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 № 12 фидер 29 ПС «Промбаза-1»
Местоположение объекта (субъект РФ, населенный пункт)	город Волгодонск
Тип проекта	-
Вводимая мощность (в том числе прирост)	-
Срок ввода объекта	2024
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 подрячку 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	-
<b>Количество строительно-монтажного персонала на площадке строительства энергообъекта</b>	-
в том числе	-
- строительный персонал	-
- монтажный персонал	-
<b>Основное оборудование</b>	-
<b>График поставки основного оборудования</b>	-
- дата поставки	-
- задержки в поставке	-
- причины задержек	-
<b>Фактическое состояние реализации инвестиционного проекта в срок</b>	-
<b>Факты и события, влияющие на ход реализации проекта, проблемные вопросы:</b>	
- 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: 2022 год

Паспорт инвестиционного проекта

**ООО "ПРОМЭЛЕКТРОСЕТЬ"**

(фирменное наименование субъекта электроэнергетики)

**К\_ЖХСВВН 12**

(идентификатор инвестиционного проекта)

Реконструкция трансформаторной подстанции 10/0,4 кВ № 12 фидер 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 электрической организации или иного лица	Наименование энергопринимающего устройства, объекта по производству электрической энергии, объекта электросетевого хозяйства электрической организации или иного лица/	Наименование точки присоединения энергопринимающего устройства, объекта по производству электрической энергии, объекта электросетевого хозяйства электрической 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)	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	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: 2022 год

**Паспорт инвестиционного проекта**

ООО "ПРОМЭЛЕКТРОСЕТЬ"

(фирменное наименование субъекта электроэнергетики)

К\_ZXCVBN 12

(идентификатор инвестиционного проекта)

**Реконструкция трансформаторной подстанции 10/0,4 кВ № 12 фидер 29 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		До	После	До	После
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16	17	18	19	20
1	кТП 12	кТП 12	кТП	кТП	кТП	кТП 12	кТП 12	1982	2024	1982	10	10	250	400	-	-	-	-	-

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: 2022 год

## Паспорт инвестиционного проекта

ООО "ПРОМЭЛЕКТРОСЕТЬ"

(фирменное наименование субъекта электроэнергетики)

К\_ZXCVBN 12

(идентификатор инвестиционного проекта)

Реконструкция трансформаторной подстанции 10/0,4 кВ № 12 Фидер 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 ТО, организация, проводившая ТО	заключение, принятое по результатам ТО
					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	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-

Генеральный директор ООО "ПРОМЭЛЕКТРОСЕТЬ"

Р.А. Каримов

Год раскрытия информации: 2022 год

**Паспорт инвестиционного проекта**

**ООО "ПРОМЭЛЕКТРОСЕТЬ"**

(фирменное наименование субъекта электроэнергетики)

**К\_ZXCVCBN 12**

(идентификатор инвестиционного проекта)

**Реконструкция трансформаторной подстанции 10/0,4 кВ № 12 фидер 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	Замена КТП 10/0,4кВ 250 кВа на КТП 10/0,4кВ 400 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 № 12 фидер 29 ПС «Промбаза-1»
4	Удельные стоимостные показатели реализации инвестиционного проекта, млн руб	1,48
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	2024
8	Год окончания реализации инвестиционного проекта	2024
9	Текущая стадия реализации инвестиционного проекта	проект

Генеральный директор ООО "ПРОМЭЛЕКТРОСЕТЬ"

Р.А. Каримов

Год раскрытия информации: 2022 год

Паспорт инвестиционного проекта

ООО "ПРОМЭЛЕКТРОСЕТЬ"  
(фирменное наименование субъекта электроэнергетики)

К ZXCVBN 12  
(идентификатор инвестиционного проекта)

Реконструкция трансформаторной подстанции 10/0,4 кВ № 12 фидер 29 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	Т <sub>п</sub> , час	N <sub>п</sub>	P <sub>п</sub> , МВт	T <sub>п</sub> -N <sub>п</sub> , час	T <sub>п</sub> -P <sub>п</sub> , МВт·час	N <sub>т</sub>	T <sub>п</sub> -N <sub>т</sub> /N <sub>т</sub> , час	N <sub>п</sub> /N <sub>т</sub>	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 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 электроснабжения указанных в графе 2 (III)	S <sup>год</sup> T <sub>п</sub> -N <sub>п</sub>	S <sup>год</sup> T <sub>п</sub>	S <sup>год</sup> T <sub>п</sub> /N <sub>п</sub>	N <sub>п</sub>	S <sup>год</sup> T <sub>п</sub> -N <sub>т</sub> /N <sub>т</sub>	S <sup>год</sup> N <sub>п</sub> /N <sub>т</sub>	S <sup>год</sup> T <sub>п</sub> -P <sub>п</sub>	S <sup>год</sup> T <sub>п</sub> /N <sub>т</sub>	D <sub>п</sub> Isaid <sub>п</sub>	D <sub>п</sub> Isaif <sub>п</sub>	D <sub>п</sub> Pen <sub>п</sub>	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 <sup>год(-1)</sup> T <sub>п</sub>	S <sup>год(-1)</sup> N <sub>п</sub>	S <sup>год(-1)</sup> P <sub>п</sub>	S <sup>год(-1)</sup> T <sub>п</sub> -N <sub>п</sub>	S <sup>год(-1)</sup> T <sub>п</sub> -P <sub>п</sub>	N <sub>т</sub>	S <sup>год(-1)</sup> T <sub>п</sub> -N <sub>т</sub> /N <sub>т</sub>	S <sup>год(-1)</sup> N <sub>п</sub> /N <sub>т</sub>		Описание причин	Год 1														Описание
год N-1	Наименование 1	T <sub>п</sub>	N <sub>п</sub>	P <sub>п</sub>	T <sub>п</sub> -N <sub>п</sub>	T <sub>п</sub> -P <sub>п</sub>	N <sub>т</sub>	T <sub>п</sub> -N <sub>т</sub> /N <sub>т</sub>	D <sub>п</sub> Isaid <sub>п</sub>	Реквизиты акта 1		Год 2														
2019	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	Год 2	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд
всего в год (-2), в том числе:		S <sup>год(-2)</sup> T <sub>п</sub>	S <sup>год(-2)</sup> N <sub>п</sub>	S <sup>год(-2)</sup> P <sub>п</sub>	S <sup>год(-2)</sup> T <sub>п</sub> -N <sub>п</sub>	S <sup>год(-2)</sup> T <sub>п</sub> -P <sub>п</sub>	N <sub>т</sub>	S <sup>год(-2)</sup> T <sub>п</sub> -N <sub>т</sub> /N <sub>т</sub>	S <sup>год(-2)</sup> N <sub>п</sub> /N <sub>т</sub>			2024														
2018	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	2024	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд

Генеральный директор ООО "ПРОМЭЛЕКТРОСЕТЬ"

Р.А. Каримов

Год раскрытия информации: 2022 год

Паспорт инвестиционного проекта

ООО "ПРОМЭЛЕКТРОСЕТЬ"

(фирменное наименование субъекта электроэнергетики)

К\_ZXCVBN 12

(идентификатор инвестиционного проекта)

Реконструкция трансформаторной подстанции 10/0,4 кВ № 12 фидер 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
-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-

Генеральный директор ООО "ПРОМЭЛЕКТРОСЕТЬ"

Р.А. Каримов

Год раскрытия информации: \_\_2022 год

## Паспорт инвестиционного проекта

**ООО "ПРОМЭЛЕКРОСЕТЬ"**

(фирменное наименование субъекта электроэнергетики)

**К\_ZXCVCBN 12**

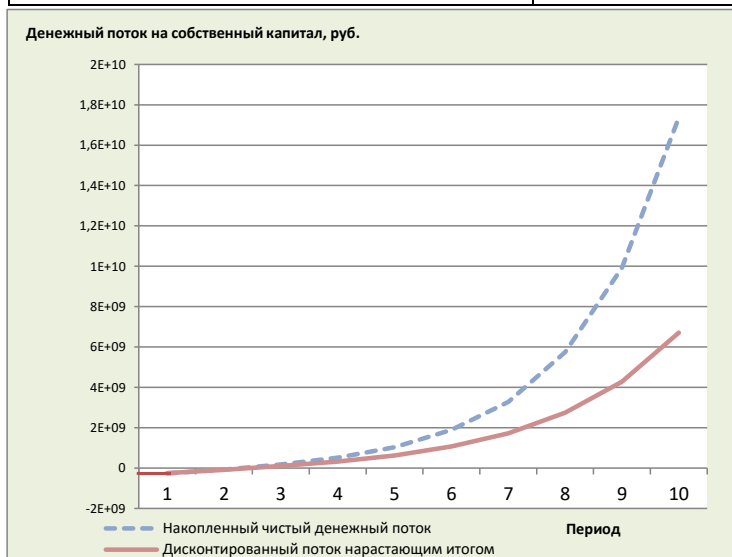
(идентификатор инвестиционного проекта)

**Реконструкция трансформаторной подстанции 10/0,4 кВ № 12 фидер 29 ПС «Промбаза-1»**  
(наименование инвестиционного проекта)

### Раздел 5. Показатели инвестиционного проекта

Исходные данные	Значение
Общая стоимость объекта, руб. без НДС	1,48
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	2021	2022	2023	2024	2025
Прогноз инфляции	-	-	-	-	-
Кумулятивная инфляция	-	-	-	-	-
Доход, руб. без НДС	-	-	-	-	-

Кредит, руб.	2021	2022	2023	2024	2025
Основной долг на начало периода	-	-	-	-	-
Поступление кредита	-	-	-	-	-
Погашение основного долга	-	-	-	-	-
Начисление процентов	-	-	-	-	-

Бюджет доходов и расходов, руб.	2021	2022	2023	2024	2025
Доход	-	-	-	-	-

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

Денежный поток на собственный капитал, руб.	2021	2022	2023	2024	2025
<b>Прибыль до вычета расходов по уплате налогов и процентов (ЕВИТ)</b>	-	-	-	-	-
Амортизация	-	-	-	-	-
Проценты	-	-	-	-	-
Налог на прибыль	-	-	-	-	-
НДС	-	-	-	-	-
Изменения в рабочем капитале	-	-	-	-	-
Инвестиции	-	-	-	-	-
Изменения финансовых обязательств	-	-	-	-	-
<b>Чистый денежный поток</b>	-	-	-	-	-
<b>Накопленный чистый денежный поток</b>	-	-	-	-	-
Коэффициент дисконтирования	-	-	-	-	-
<b>Дисконтированный денежный поток нарастающим итогом (PV)</b>	-	-	-	-	-
<b>Чистая приведённая стоимость без учета продажи (NPV)</b>	-	-	-	-	-
<b>Внутренняя норма доходности (IRR)</b>	-	-	-	-	-
<b>Срок окупаемости (PBP)</b>	-	-	-	-	-
<b>Дисконтированный срок окупаемости (DBP)</b>	-	-	-	-	-

\* 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: \_\_2022 год

**Паспорт инвестиционного проекта**

ООО "ПРОМЭЛЕКТРОСЕТЬ"  
(фирменное наименование субъекта электроэнергетики)

К\_ZXCVCBN 12  
(идентификатор инвестиционного проекта)

Реконструкция трансформаторной подстанции 10/0,4 кВ № 12 фидер 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 (предложения по корректировке плана)					
		начало 01.01.2024	окончание 31.12.2024	начало (дата)	окончание (дата)				
1	2	3	4	7	8	9	10	11	12
<b>1</b>	<b>Предпроектный и проектный этап</b>	2024	2024	нд	нд	нд	нд		нд
<b>1.1.</b>	Заключение договора на ТП	-	-	нд	нд	нд	нд		нд
<b>1.2.</b>	Утверждение платы за ТП по индивидуальному проекту	-	-	нд	нд	нд	нд		нд
<b>1.2.1.</b>	Принятие уполномоченным органом решения о подготовке документации по планировке территории	-	-	нд	нд	нд	нд		нд
<b>1.3.</b>	Утверждение документации по планировке территории	-	-	нд	нд	нд	нд		нд
<b>1.4.</b>	Получение правоустанавливающих документов на земельный участок	-	-	нд	нд	нд	нд		нд
<b>1.5.</b>	Заключение договора на разработку проектной документации	2024	2024	нд	нд	нд	нд		нд
<b>1.6.</b>	Принема проектной документации заказчиком	2024	2024	нд	нд	нд	нд		нд
<b>1.7.</b>	Получение положительного заключения экспертизы проектной документации	-	-	нд	нд	нд	нд		нд
<b>1.8.</b>	Получение положительного заключения государственной экологической экспертизы проектной документации	-	-	нд	нд	нд	нд		нд
<b>1.9.</b>	Утверждение проектной документации	2024	2024	нд	нд	нд	нд		нд
<b>1.10.</b>	Получение разрешения на строительство	2024	2024	нд	нд	нд	нд		нд
<b>1.11.</b>	Разработка рабочей документации	2024	2024	нд	нд	нд	нд		нд
<b>1.12.</b>	<b>Организационный этап</b>	2024	2024	нд	нд	нд	нд		нд
<b>2</b>	Заключение договора на выполнение строительно-монтажных работ (дополнительного соглашения к договору)	2024	2024	нд	нд	нд	нд		нд
<b>2.1.</b>	Закупка основного оборудования	2024	2024	нд	нд	нд	нд		нд
<b>2.2.</b>	<b>Выполнение строительно-монтажных и пусконаладочных работ</b>	2024	2024	нд	нд	нд	нд		нд
<b>3</b>	Выполнение подготовительных работ на площадке строительства	2024	2024	нд	нд	нд	нд		нд
<b>3.1.</b>	Поставка основного оборудования	2024	2024	нд	нд	нд	нд		нд
<b>3.2.</b>	Монтаж основного оборудования	2024	2024	нд	нд	нд	нд		нд
<b>3.3.</b>	Получение разрешения на эксплуатацию энергообъекта от органов государственного контроля и надзора на период пусконаладочных работ	нд	нд	нд	нд	нд	нд		нд
<b>3.4.</b>	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
<b>3.5.</b>	Пусконаладочные работы	2024	2024	нд	нд	нд	нд		нд
<b>3.7.</b>	<b>Испытания и ввод в эксплуатацию</b>	2024	2024	нд	нд	нд	нд		нд
<b>4</b>	Комплексное опробование оборудования	2024	2024	нд	нд	нд	нд		нд
<b>4.1.</b>	Оформление акта приемки законченного строительством объекта за исключением случая, если застройщик является лицом, осуществляющим строительство	2024	2024	нд	нд	нд	нд		нд
<b>4.2.</b>	Получение разрешения на эксплуатацию энергообъекта от органов государственного контроля и надзора	2024	2024	нд	нд	нд	нд		нд
<b>4.3.</b>	Оформление (подписание) актов об осуществлении технологического присоединения к электрическим сетям	2024	2024	нд	нд	нд	нд		нд
<b>4.4.</b>	Принема основных средств к бухгалтерскому учету	2024	2024	нд	нд	нд	нд		нд
<b>4.5.</b>	Получение разрешения на ввод объекта в эксплуатацию.	нд	нд	нд	нд	нд	нд		нд

Генеральный директор ООО "ПРОМЭЛЕКТРОСЕТЬ"

Р.А. Каримов

Год раскрытия информации: 2022 год

**Паспорт инвестиционного проекта**

**ООО "ПРОМЭЛЕКРОСЕТЬ"**

(фирменное наименование субъекта электроэнергетики)

**К\_ZXCVBN 171**

(идентификатор инвестиционного проекта)

**Реконструкция трансформаторной подстанции 10/0,4 кВ № 171 фидер 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	1.2.1
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	2,59
25	Общий объем освоения капитальных вложений по инвестиционному проекту за период реализации инвестиционной программы, млн руб	2,59

Год раскрытия информации: 2022 год

Паспорт инвестиционного проекта

**ООО "ПРОМЭЛЕКТРОСЕТЬ"**

(фирменное наименование субъекта электроэнергетики)

**К\_ZXCVBN 171**

(идентификатор инвестиционного проекта)

Реконструкция трансформаторной подстанции 10/0,4 кВ № 171 фидер 29 ПС «Промбала-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	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	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
...	...	-	-	...	...	...	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
	<b>Всего</b>	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-

Генеральный директор ООО "ПРОМЭЛЕКТРОСЕТЬ"

Р.А.Каримов

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

Год раскрытия информации: 2022 год

**Паспорт инвестиционного проекта**

**ООО "ПРОМЭЛЕКРОСЕТЬ"**

(фирменное наименование субъекта электроэнергетики)

**К\_ZXCVCBN 171**

(идентификатор инвестиционного проекта)

**Реконструкция трансформаторной подстанции 10/0,4 кВ № 171 фидер 29 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	До	После
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16	17	18	19	20
1	кТП 171	кТП 171	кТП	кТП	кТП	кТП 171	кТП 171	1982	2025	1982	10	10	160	400	-	-	-	-	-

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: 2022 год

**Паспорт инвестиционного проекта**

**ООО "ПРОМЭЛЕКТРОСЕТЬ"**  
(фирменное наименование субъекта электроэнергетики)

**К\_ZXCVCBN 171**  
(идентификатор инвестиционного проекта)

**Реконструкция трансформаторной подстанции 10/0,4 кВ № 171 фидер 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	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-

Генеральный директор ООО "ПРОМЭЛЕКТРОСЕТЬ"

Р.А.Каримов

Год раскрытия информации: 2022 год

**Паспорт инвестиционного проекта**

**ООО "ПРОМЭЛЕКРОСЕТЬ"**

(фирменное наименование субъекта электроэнергетики)

**К\_ZXCVBN 171**

(идентификатор инвестиционного проекта)

**Реконструкция трансформаторной подстанции 10/0,4 кВ № 171 фидер 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	Замена КТП 10/0,4кВ 160 кВа на КТП 10/0,4кВ 400 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 № 171 фидер 29 ПС «Промбаза-1»
4	Удельные стоимостные показатели реализации инвестиционного проекта, млн руб	2,59
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	2025
8	Год окончания реализации инвестиционного проекта	2025
9	Текущая стадия реализации инвестиционного проекта	проект

Генеральный директор ООО "ПРОМЭЛЕКРОСЕТЬ"

Р.А.Каримов

Год раскрытия информации: 2022 год

Паспорт инвестиционного проекта

ООО "ПРОМЭЛЕКТРОСЕТЬ"  
(фирменное наименование субъекта электроэнергетики)

К\_ZXCVCBN 171  
(идентификатор инвестиционного проекта)

Реконструкция трансформаторной подстанции 10/0,4 кВ № 171 фидер 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, 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 (1 <sup>100</sup> )	$\Sigma^{100}Ti-Ni$	$\Sigma^{100}Ti$	$\Sigma^{100}Ti/Nt$	Nt	$\Sigma^{100}Ti-Ni/Nt$	$\Sigma^{100}NI/Nt$	$\Sigma^{100}Ti-PI$	$\Sigma^{100}Ti/Nt$	$\Delta I_{saifi}$	$\Delta I_{saifi}$	$\Delta I_{pens}$	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:		$\Sigma^{100(-1)}Ti$	$\Sigma^{100(-1)}NI$	$\Sigma^{100(-1)}PI$	$\Sigma^{100(-1)}Ti-Ni$	$\Sigma^{100(-1)}Ti-PI$	Nt	$\Sigma^{100(-1)}Ti-Ni/Nt$	$\Sigma^{100(-1)}NI/Nt$		Описание причин	Год 1													Описание
год N-1	Наименование 1	T1	N1	P1	T1-N1	T1-P1	Nt	T1-N1/Nt	$\Delta I_{saifi1}$	Реквизиты акта 1		Год 2													
2019	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд		2025	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд
всего в год (-2), в том числе:		$\Sigma^{100(-2)}Ti$	$\Sigma^{100(-2)}NI$	$\Sigma^{100(-2)}PI$	$\Sigma^{100(-2)}Ti-Ni$	$\Sigma^{100(-2)}Ti-PI$	Nt	$\Sigma^{100(-2)}Ti-Ni/Nt$	$\Sigma^{100(-2)}NI/Nt$																
2018	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд		2025	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд

Генеральный директор ООО "ПРОМЭЛЕКТРОСЕТЬ"

Р.А.Каримов

Год раскрытия информации: 2022 год

**Паспорт инвестиционного проекта**

**ООО "ПРОМЭЛЕКРОСЕТЬ"**

(фирменное наименование субъекта электроэнергетики)

**К\_ZXCVCBN 171**

(идентификатор инвестиционного проекта)

**Реконструкция трансформаторной подстанции 10/0,4 кВ № 171 фидер 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
-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-

Генеральный директор ООО "ПРОМЭЛЕКТОСЕТЬ"

Р.А.Каримов

Год раскрытия информации: \_\_2022 год

## Паспорт инвестиционного проекта

**ООО "ПРОМЭЛЕКРОСЕТЬ"**

(фирменное наименование субъекта электроэнергетики)

**K\_ZXCVCBN 171**

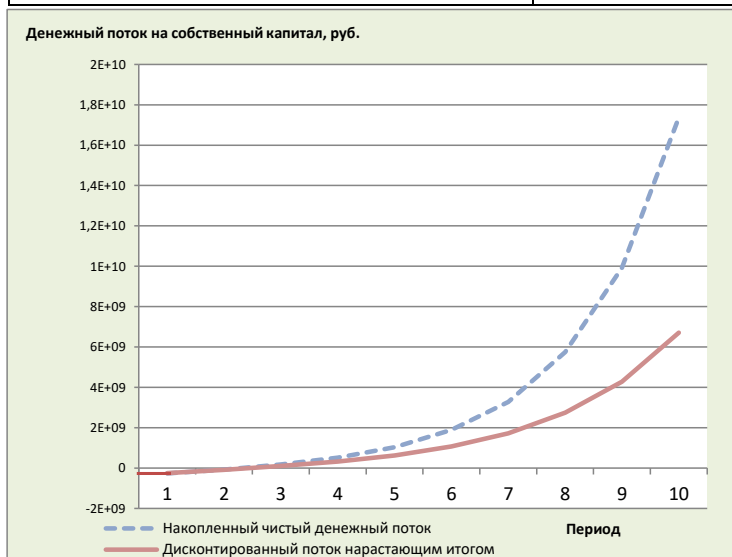
(идентификатор инвестиционного проекта)

**Реконструкция трансформаторной подстанции 10/0,4 кВ № 171 фидер 29 ПС «Промбаза-1»**  
(наименование инвестиционного проекта)

### Раздел 5. Показатели инвестиционного проекта

Исходные данные	Значение
Общая стоимость объекта, руб. без НДС	2,59
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	2021	2022	2023	2024	2025
Прогноз инфляции	-	-	-	-	-
Кумулятивная инфляция	-	-	-	-	-
Доход, руб. без НДС	-	-	-	-	-

Кредит, руб.	2021	2022	2023	2024	2025
Основной долг на начало периода	-	-	-	-	-
Поступление кредита	-	-	-	-	-
Погашение основного долга	-	-	-	-	-
Начисление процентов	-	-	-	-	-

Бюджет доходов и расходов, руб.	2021	2022	2023	2024	2025
Доход	-	-	-	-	-



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

Денежный поток на собственный капитал, руб.	2021	2022	2023	2024	2025
<b>Прибыль до вычета расходов по уплате налогов и процентов (ЕВИТ)</b>	-	-	-	-	-
Амортизация	-	-	-	-	-
Проценты	-	-	-	-	-
Налог на прибыль	-	-	-	-	-
НДС	-	-	-	-	-
Изменения в рабочем капитале	-	-	-	-	-
Инвестиции	-	-	-	-	-
Изменения финансовых обязательств	-	-	-	-	-
<b>Чистый денежный поток</b>	-	-	-	-	-
<b>Накопленный чистый денежный поток</b>	-	-	-	-	-
Коэффициент дисконтирования	-	-	-	-	-
<b>Дисконтированный денежный поток нарастающим итогом (PV)</b>	-	-	-	-	-
<b>Чистая приведённая стоимость без учета продажи (NPV)</b>	-	-	-	-	-
<b>Внутренняя норма доходности (IRR)</b>	-	-	-	-	-
<b>Срок окупаемости (PBP)</b>	-	-	-	-	-
<b>Дисконтированный срок окупаемости (DBP)</b>	-	-	-	-	-

\* 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: 2022 год

Паспорт инвестиционного проекта

ООО "ПРОМЭЛЕКРОСЕТЬ"  
(фирменное наименование субъекта электроэнергетики)

К\_ZXCVBN 171  
(идентификатор инвестиционного проекта)

Реконструкция трансформаторной подстанции 10/0,4 кВ № 171 фидер 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 (предложения по корректировке плана)					
		начало 01.01.2025	окончание 31.12.2025	начало (дата)	окончание (дата)				
1	2	3	4	7	8	9	10	11	12
1	<b>Предпроектный и проектный этап</b>	2025	2025	нд	нд	нд	нд	нд	нд
1.1.	Заключение договора на ТП	-	-	нд	нд	нд	нд	нд	нд
1.2.	Утверждение платы за ТП по индивидуальному проекту	-	-	нд	нд	нд	нд	нд	нд
1.2.1.	Принятие уполномоченным органом решения о подготовке документации по планировке территории	-	-	нд	нд	нд	нд	нд	нд
1.3.	Утверждение документации по планировке территории	-	-	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	2025	2025	нд	нд	нд	нд	нд	нд
1.6.	Приемка проектной документации заказчиком	2025	2025	нд	нд	нд	нд	нд	нд
1.7.	Получение положительного заключения экспертизы проектной документации	-	-	нд	нд	нд	нд	нд	нд
1.8.	Получение положительного заключения государственной экологической экспертизы проектной документации	-	-	нд	нд	нд	нд	нд	нд
1.9.	Утверждение проектной документации	2025	2025	нд	нд	нд	нд	нд	нд
1.10.	Получение разрешения на строительство	2025	2025	нд	нд	нд	нд	нд	нд
1.11.	Разработка рабочей документации	2025	2025	нд	нд	нд	нд	нд	нд
1.12.	<b>Организационный этап</b>	2025	2025	нд	нд	нд	нд	нд	нд
2	Заключение договора на выполнение строительно-монтажных работ (дополнительного соглашения к договору)	2025	2025	нд	нд	нд	нд	нд	нд
2.1.	Закупка основного оборудования	2025	2025	нд	нд	нд	нд	нд	нд
2.2.	<b>Выполнение строительно-монтажных и пусконаладочных работ</b>	2025	2025	нд	нд	нд	нд	нд	нд
3	Выполнение подготовительных работ на площадке строительства	2025	2025	нд	нд	нд	нд	нд	нд
3.1.	Поставка основного оборудования	2025	2025	нд	нд	нд	нд	нд	нд
3.2.	Монтаж основного оборудования	2025	2025	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	2025	2025	нд	нд	нд	нд	нд	нд
3.7.	<b>Испытания и ввод в эксплуатацию</b>	2025	2025	нд	нд	нд	нд	нд	нд
4	Комплексное опробование оборудования	2025	2025	нд	нд	нд	нд	нд	нд
4.1.	Оформление акта приемки законченного строительством объекта за исключением случая, если застройщик является лицом, осуществляющим строительство	2025	2025	нд	нд	нд	нд	нд	нд
4.2.	Получение разрешения на эксплуатацию энергообъекта от органов государственного контроля и надзора	2025	2025	нд	нд	нд	нд	нд	нд

4.3.	Оформление (подписание) актов об осуществлении технологического присоединения к электрическим сетям	2025	2025	нд	нд	нд	нд	нд	нд
4.4.	Приемка основных средств к бухгалтерскому учету	2025	2025	нд	нд	нд	нд	нд	нд
4.5.	Получение разрешения на ввод объекта в эксплуатацию.	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд

Генеральный директор ООО "ПРОМЭЛЕКТРОСЕТЬ"

Р.А.Каримов

Год раскрытия информации: \_\_2022 год

Паспорт инвестиционного проекта

ООО "ПРОМЭЛЕКРОСЕТЬ"

(фирменное наименование субъекта электроэнергетики)

К\_ZXCVBN 171

(идентификатор инвестиционного проекта)

Реконструкция трансформаторной подстанции 10/0,4 кВ № 171 фидер 29 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 2020	Год 2020				Итого за период реализации инвестиционной программы	
		План	Предложение по корректировке плана	по состоянию на 01.01.2020 года	по состоянию на 01.01.2020 года		План		Факт (предложение по корректировке плана)		План	Предложение по корректировке плана
							Итого за год	Квартал	Итого за год	Квартал		
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13
<b>1</b>	<b>Финансирование капитальных вложений в прогнозных ценах соответствующих лет всего, млн рублей (с НДС), в том числе за счет:</b>	<b>2,59</b>	<b>2,59</b>	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)	2,59	2,59	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
<b>2</b>	<b>Освоение капитальных вложений в прогнозных ценах соответствующих лет всего, млн рублей (без НДС), в том числе:</b>	<b>2,16</b>	<b>2,16</b>	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд
2.1	проектно-исследовательские работы	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд
2.2	строительные работы, реконструкция, монтаж оборудования	2,16	2,16	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
<b>3</b>	<b>Постановка объектов электросетевого хозяйства под напряжение:</b>	<b>0,63</b>	<b>0,63</b>	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 <sup>3)</sup>	0,00	0,00	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд
<b>4</b>	<b>Ввод объектов (мощностей) в эксплуатацию:</b>	<b>0,63</b>	<b>0,63</b>	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 <sup>3)</sup>	0,00	0,00	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд
<b>5</b>	<b>Принятие объектов основных средств к бухгалтерскому учету:</b>	<b>2,16</b>	<b>2,16</b>	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд
5.1	млн рублей (без НДС)	2,16	2,16	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 <sup>3)</sup>	0,00	0,00	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд
<b>6</b>	<b>Принятие нематериальных активов к бухгалтерскому учету, млн рублей (без НДС)</b>	<b>0,00</b>	<b>0,00</b>	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд
<b>7</b>	<b>Вывод мощностей из эксплуатации:</b>	<b>0,00</b>	<b>0,00</b>	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 <sup>3)</sup>	0,00	0,00	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд



Год раскрытия информации: \_\_2022 год

**Паспорт инвестиционного проекта**

**ООО "ПРОМЭЛЕКРОСЕТЬ"**  
(фирменное наименование субъекта электроэнергетики)

**К\_ZXCVBN 171**  
(идентификатор инвестиционного проекта)

**Реконструкция трансформаторной подстанции 10/0,4 кВ № 171 фидер 29 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 № 171 фидер 29 ПС «Промбаза-1»
Местоположение объекта (субъект РФ, населенный пункт)	город Волгодонск
Тип проекта	-
Вводимая мощность (в том числе прирост)	-
Срок ввода объекта	2025
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	-
<b>Количество строительно-монтажного персонала на площадке строительства энергообъекта</b>	-
в том числе	-
- строительный персонал	
- монтажный персонал	-
<b>Основное оборудование</b>	-
<b>График поставки основного оборудования</b>	-
- дата поставки	-
- задержки в поставке	-
- причины задержек	-
<b>Фактическое состояние реализации инвестиционного проекта в срок</b>	-
<b>Факты и события, влияющие на ход реализации проекта, проблемные вопросы:</b>	
- 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: 2021 год

**Паспорт инвестиционного проекта**

**ООО "ПРОМЭЛЕКРОСЕТЬ"**

(фирменное наименование субъекта электроэнергетики)

**К\_ZXCVBN 192**

(идентификатор инвестиционного проекта)

Реконструкция трансформаторной подстанции 10/0,4 кВ № 192 фидер 1 ПС «Промбаза-2»

(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 утвержденные цели в соответствии с приложением _____)	Реконструкция и модернизация физически изношенного и морально устаревшего оборудования, 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 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	1,22
25	Общий объем освоения капитальных вложений по инвестиционному проекту за период реализации инвестиционной программы, млн руб	1,22

Заместитель генерального директора-главный инженер ООО "ПРОМЭЛЕКТРОСЕТЬ"



А.Ф. Дзагоев



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

Год раскрытия информации: 2021 год

**Паспорт инвестиционного проекта**

ООО "ПРОМЭЛЕКТРОСЕТЬ"  
(фирменное наименование субъекта электроэнергетики)

К\_ЗХСУВН 192  
(идентификатор инвестиционного проекта)

Реконструкция трансформаторной подстанции 10/0,4 кВ № 192 фидер 1 ПС «Промбаз-2»  
(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	До	После	До
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16	17	18	19	20
1	кТП 192	кТП 192	кТП	кТП	кТП	кТП 192	кТП 192	1975	2021	1975	10	10	400	400	-	-	-	-	-

Примечание.

При заполнении столбца 4 указывается следующие виды оборудования:

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

Заместитель генерального директора-главный инженер ООО "ПРОМЭЛЕКТРОСЕТЬ" А.Ф. Дзгоев



Год раскрытия информации: 2021 год

Паспорт инвестиционного проекта

ООО "ПРОМЭЛЕКТРОСЕТЬ"  
(фирменное наименование субъекта электроэнергетики)

К ЗХСЧВН 192  
(идентификатор инвестиционного проекта)

Реализуемая государственной программой «ЭНЕРГЕТИКА» федеральный проект «Промышленность»  
(наименование инвестиционного проекта)

Таблица 3.2 Конкретные результаты реализации инвестиционного проекта

№ п/п	Дополнительное наименование линии электропередачи	Напряженность, кВ		Наименование участка линии электропередачи, реконструкция (модернизация, техническое перевооружение) которого предусматривается инвестиционным проектом	Проектные	Рабочие	Год ввода в эксплуатацию участка линии электропередачи	Целостность 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 проводов КЛ)	Техническое свидетельство		Техническое обследование (дальше -								
		До	После								До	После					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		До	После	До	После	До	После	До	После	До	После	До	После	До	После	До	После	До	После	До	После	До	После	До	После	До	После

Заместитель генерального директора-главный инженер ООО "ПРОМЭЛЕКТРОСЕТЬ" А.Ф. Давыдов

Год раскрытия информации: 2021 год

**Паспорт инвестиционного проекта**

**ООО "ПРОМЭЛЕКТРОСЕТЬ"**

(фирменное наименование субъекта электроэнергетики)

**К\_ZXCVBN 192**

(идентификатор инвестиционного проекта)

**Реконструкция трансформаторной подстанции 10/0,4 кВ № 192 фидер 1 ПС «Промбаза-2»**  
(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 400кВа на КТП 10/0,4кВ 400кВа
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 № 192 фидер 1 ПС «Промбаза-2»
4	Удельные стоимостные показатели реализации инвестиционного проекта, млн руб	1,22
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	2021
8	Год окончания реализации инвестиционного проекта	2021
9	Текущая стадия реализации инвестиционного проекта	проект

Заместитель генерального директора-главный инженер ООО "ПРОМЭЛЕКТРОСЕТЬ"

А.Ф. Дзагоев



Год раскрытия информации: 2021 год  
Наименование инвестиционного проекта:  
ООО «ПРОМЭЛЕКТРО»  
(физическое наименование субъекта электроэнергетики)  
К. ЗУСВУН 192  
(идентификатор инвестиционного проекта)  
Реконструкция трансформаторной подстанции 10/0,4 кВ № 192 Фидер 1 ПС «Пробка-2»  
(наименование инвестиционного проекта)

**Таблица 3.4. Показатели инвестиционного проекта**

**Физические показатели уровня надежности оказываемых услуг по передаче электрической энергии (по периодам измерения показателей уровня надежности оказываемых услуг по передаче электрической энергии (после реализации инвестиционного проекта))**

№	Длительное наименование мероприятия в результате реализации которого производится передача электроэнергии	Физические показатели уровня надежности оказываемых услуг по передаче электрической энергии (по периодам измерения показателей уровня надежности оказываемых услуг по передаче электрической энергии (после реализации инвестиционного проекта))											Описание мероприятий в расчете ожидаемых показателей надежности, достигаемых в результате реализации инвестиционного проекта												
		Т <sub>к</sub> , час	NI	RI, МВт	TI <sub>к</sub> , час	TR, МВт·час	NI	TI <sub>к</sub> /NI, час	TR/NI, час	NI	TI <sub>к</sub> /NI, час	TR/NI, час		NI	TI <sub>к</sub> /NI, час	TR/NI, час	NI	TI <sub>к</sub> /NI, час	TR/NI, час	NI	TI <sub>к</sub> /NI, час	TR/NI, час			
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
Итого в год (Q), в том числе:		Σ <sup>год</sup> (T <sub>к</sub> )	Σ <sup>год</sup> (NI)	Σ <sup>год</sup> (RI)	Σ <sup>год</sup> (TI <sub>к</sub> )	Σ <sup>год</sup> (TR)	NI	Σ <sup>год</sup> (TI <sub>к</sub> /NI)	Σ <sup>год</sup> (TR/NI)		Описание периода	Год реализации инвестиционной программы (в год ввода объекта инвестиционной программы)	Оценка ожидаемой количества передаваемой электрической энергии (кВт·час) на объект, указанной в графе 14	Σ <sup>год</sup> (NI)	Σ <sup>год</sup> (TI <sub>к</sub> )	Σ <sup>год</sup> (TR)	NI	Σ <sup>год</sup> (TI <sub>к</sub> /NI)	Σ <sup>год</sup> (TR/NI)	Σ <sup>год</sup> (TR/NI)	Σ <sup>год</sup> (TR/NI)	Σ <sup>год</sup> (TR/NI)	Σ <sup>год</sup> (TR/NI)	Σ <sup>год</sup> (TR/NI)	Σ <sup>год</sup> (TR/NI)
2018	Инициация 1	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Итого в год (Q), в том числе:	Итого	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0

Заместитель генерального директора/главный инженер ООО «ПРОМЭЛЕКТРО»

А.Ф. Дюков



Год раскрытия информации: 2021 год

Паспорт инвестиционного проекта

ООО "ПРОМЭЛЕКТРОСЕТЬ"

(фирменное наименование субъекта электроэнергетики)

К\_ZXCVBN 192

(идентификатор инвестиционного проекта)

Реконструкция трансформаторной подстанции 10/0,4 кВ № 192 фидер 1 ПС «Промбаз-2»

(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 паспортном инвестиционном проекте	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)	Рецензенты документа	Рецензенты 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
-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-

Заместитель генерального Директора-главный инженер ООО "ПРОМЭЛЕКТРОСЕТЬ" А.Ф. Дагаев



Год раскрытия информации: \_\_2021 год

**Паспорт инвестиционного проекта**

**ООО "ПРОМЭЛЕКРОСЕТЬ"**

(фирменное наименование субъекта электроэнергетики)

**К\_ZXCVBN 192**

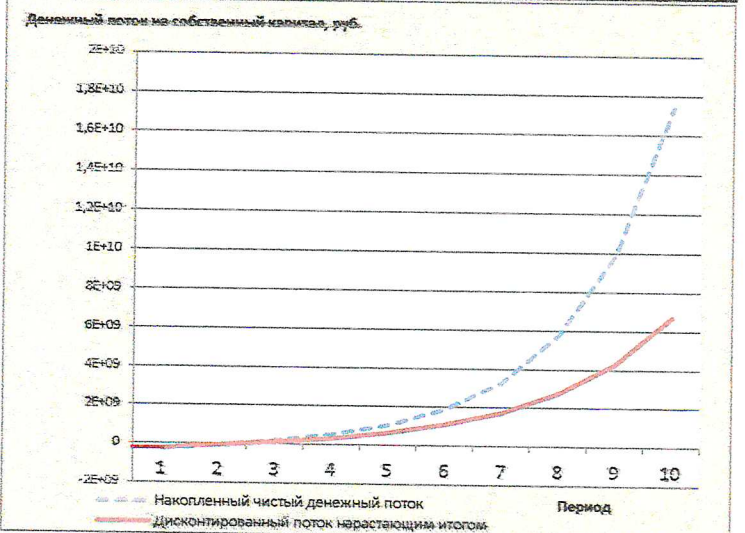
(идентификатор инвестиционного проекта)

**Реконструкция трансформаторной подстанции 10/0,4 кВ № 192 фидер 1 ПС «Промбаза-2»**  
(наименование инвестиционного проекта)

**Раздел 5. Показатели инвестиционного проекта**

Исходные данные	Значение				
Общая стоимость объекта, руб. без НДС	1,22				
Прочие расходы, руб. без НДС на объект	0				
Срок амортизации, лет	20				
Кол-во объектов, ед.	1				
Затраты на ремонт объекта, руб. без НДС	-				
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)	-				
Период	2021	2022	2023	2024	2025
Прогноз инфляции	-	-	-	-	-
Кумулятивная инфляция	-	-	-	-	-
Доход, руб. без НДС	-	-	-	-	-
Кредит, руб.	2021	2022	2023	2024	2025
Основной долг на начало периода	-	-	-	-	-
Поступление кредита	-	-	-	-	-
Погашение основного долга	-	-	-	-	-
Начисление процентов	-	-	-	-	-
Бюджет доходов и расходов, руб.	2021	2022	2023	2024	2025
Доход	-	-	-	-	-
Операционные расходы	-	-	-	-	-
Ремонт объекта	-	-	-	-	-

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





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 (ЕВИТДА)	-	-	-	-	-
Амортизация	-	-	-	-	-
Прибыль до вычета расходов по уплате налогов и процентов (ЕВИТ)	-	-	-	-	-
Проценты	-	-	-	-	-
Прибыль до налогообложения	-	-	-	-	-
Налог на прибыль	-	-	-	-	-
Чистая прибыль	-	-	-	-	-

Денежный поток на собственный капитал, руб.	2021	2022	2023	2024	2025
Прибыль до вычета расходов по уплате налогов и процентов (ЕВИТ)	-	-	-	-	-
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 приведенная стоимость без учета продаж (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

Заместитель генерального директора-главный инженер ООО "ПРОМЭЛЕКТРОСЕТЬ"

 А.Ф. Дзагоев

Год раскрытия информации: \_\_2021 год

Паспорт инвестиционного проекта

ООО «ПРОМЭЛЕКТРОСЕТЬ»  
(фирменное наименование субъекта электроэнергетики)

К\_ZXCVBV 192  
(идентификатор инвестиционного проекта)

Реконструкция трансформаторной подстанции 10/0,4 кВ № 192 фидер 1 ПС «Промбаза-2»  
(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 01.01.2021	окончание 31.12.2021	начало (дата)	окончание (дата)				
1	2	3	4	7	8	9	10	11	12
1	Предпроектный и проектный этап	2021	2021	нд	нд	нд	нд	нд	нд
1.1.	Заключение договора на ТП	-	-	нд	нд	нд	нд	нд	нд
1.2.	Утверждение платы за ТП по индивидуальному проекту	-	-	нд	нд	нд	нд	нд	нд
1.2.1.	Принятие уполномоченным органом решения о подготовке документации по планировке территории	-	-	нд	нд	нд	нд	нд	нд
1.3.	Утверждение документации по планировке территории	-	-	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	2021	2021	нд	нд	нд	нд	нд	нд
1.6.	Принятие проектной документации заказчиком	2021	2021	нд	нд	нд	нд	нд	нд
1.7.	Получение положительного заключения экспертизы проектной документации	-	-	нд	нд	нд	нд	нд	нд
1.8.	Получение положительного заключения государственной экологической экспертизы проектной документации	-	-	нд	нд	нд	нд	нд	нд
1.9.	Утверждение проектной документации	2021	2021	нд	нд	нд	нд	нд	нд
1.10.	Получение разрешения на строительство	2021	2021	нд	нд	нд	нд	нд	нд
1.11.	Разработка рабочей документации	2021	2021	нд	нд	нд	нд	нд	нд
1.12.	Организационный этап	2021	2021	нд	нд	нд	нд	нд	нд
2	Заключение договора на выполнение строительно-монтажных работ (дополнительного соглашения к договору)	2021	2021	нд	нд	нд	нд	нд	нд
2.1.	Закупка основного оборудования	2021	2021	нд	нд	нд	нд	нд	нд
2.2.	Выполнение строительно-монтажных и пусконаладочных работ	2021	2021	нд	нд	нд	нд	нд	нд
3	Выполнение подготовительных работ на площадке строительства	2021	2021	нд	нд	нд	нд	нд	нд
3.1.	Поставка основного оборудования	2021	2021	нд	нд	нд	нд	нд	нд
3.2.	Монтаж основного оборудования	2021	2021	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	2021	2021	нд	нд	нд	нд	нд	нд
3.7.	Испытания и ввод в эксплуатацию	2021	2021	нд	нд	нд	нд	нд	нд
4	Комплексное опробование оборудования	2021	2021	нд	нд	нд	нд	нд	нд
4.1.	Оформление акта приемки законченного строительством объекта за исключением случая, если застройщик является лицом, осуществляющим строительство	2021	2021	нд	нд	нд	нд	нд	нд

4.2.	Получение разрешения на эксплуатацию энергообъекта от органов государственного контроля и надзора	2021	2021	нд	нд	нд	нд	нд	нд
4.3.	Оформление (подписание) актов об осуществлении технологического присоединения к электрическим сетям	2021	2021	нд	нд	нд	нд	нд	нд
4.4.	Принемка основных средств к бухгалтерскому учету	2021	2021	нд	нд	нд	нд	нд	нд
4.5.	Получение разрешения на ввод объекта в эксплуатацию.	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд

Заместитель генерального директора-главный инженер ООО "ПРОМЭЛЕКТРОСЕТЬ"

  
А. Ф. Дзагоев

Год раскрытия информации: \_\_2021 год

Паспорт инвестиционного проекта

ООО "ПРОМЭЛЕКРОСЕТЬ"

(фирменное наименование субъекта электроэнергетики)

К\_ZXCVBVN 192

(идентификатор инвестиционного проекта)

Реконструкция трансформаторной подстанции 10/0,4 кВ № 192 фидер 1 ПС «Промбаза-2»  
(наименование инвестиционного проекта)

Раздел 6.2. Графики реализации инвестиционного проекта

№№	Наименование показателя и единицы измерения	Всего по инвестиционному проекту		Остаток		План (факт) года 2020	Год 2020				Итого за период реализации инвестиционной программы	
		План	Предложение по корректировке плана	по состоянию на 01.01.2020 года	по состоянию на 01.01.2020 года		План		Факт (предложено с по корректировке плана)		План	Предложение по корректировке плана
							Итого за год	Квартал	Итого за год	Квартал		
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:	1,22	1,22	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)	1,22	1,22	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:	1,22	1,22	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд
2.1	проектно-исследовательские работы	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд
2.2	строительные работы, реконструкция, монтаж оборудования	1,22	1,22	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:	0,40	0,40	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	0,40	0,40	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 <sup>3)</sup>	0,00	0,00	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд
4	Ввод объектов (мощностей) в эксплуатацию:	0,40	0,40	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	0,40	0,40	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 <sup>3)</sup>	0,00	0,00	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд
5	Принятие объектов основных средств к бухгалтерскому учету:	1,02	1,02	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд
5.1	млн рублей (без НДС)	1,22	1,22	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 <sup>3)</sup>	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 <sup>3)</sup>	0,00	0,00	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд

Заместитель генерального директора-главный инженер ООО "ПРОМЭЛЕКРОСЕТЬ"

А.Ф. Дзагоев





Год раскрытия информации: \_\_2021 год

**Паспорт инвестиционного проекта**

**ООО "ПРОМЭЛЕКРОСЕТЬ"**

(фирменное наименование субъекта электроэнергетики)

**К\_ZXCVCBN 192**

(идентификатор инвестиционного проекта)

**Реконструкция трансформаторной подстанции 10/0,4 кВ № 192 фидер 1 ПС «Промбаза-2»**  
(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 № 192 фидер 1 ПС
Местоположение объекта (субъект РФ, населенный пункт)	«Промбаза-2»
Тип проекта	город Волгодонск
Вводимая мощность (в том числе прирост)	-
Срок ввода объекта	2021
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	-

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

Заместитель генерального директора-главный инженер ООО "ПРОМЭЛЕКТРОСЕТЬ"

 А.Ф. Дзагоев

Год раскрытия информации: 2021 год

**Паспорт инвестиционного проекта**

**ООО "ПРОМЭЛЕКРОСЕТЬ"**

(фирменное наименование субъекта электроэнергетики)

**К\_ZXCVBN 22**

(идентификатор инвестиционного проекта)

Реконструкция трансформаторной подстанции 10/0,4 кВ № 22 фидер 6 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 <small>(указать укрупненные цели в соответствии с приложением ...)</small>	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



1	2	3
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
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	2,48
25	Общий объем освоения капитальных вложений по инвестиционному проекту за период реализации инвестиционной программы, млн руб	2,48

Заместитель генерального директора-главный инженер ООО "ПРОМЭЛЕКТРОСЕТЬ"

 А.Ф. Дзагоев



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

Год раскрытия информации: 2021 год

**Паспорт инвестиционного проекта**

ООО "ПРОМЭЛЕКТРОСЕТЬ"

(фирменное наименование субъекта электроэнергетики)

К\_ZXCVBN 22

(идентификатор инвестиционного проекта)

Реконструкция трансформаторной подстанции 10/0,4 кВ № 22 фидер 6 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					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 22	кТП 22	кТП	кТП	кТП	кТП 22	кТП 22	1977	2022	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 конденсатор
- Батарея статических конденсаторов
- Реактор шунтирующий
- Реактор токоограничивающий



Заместитель генерального директора-главный инженер ООО "ПРОМЭЛЕКТРОСЕТЬ"

Год раскрытия информации: 2021 год

Паспорт инвестиционного проекта

ООО "ПРОМЭЛЕКТРОСЕТЬ"

(фирменное наименование субъекта электроэнергетики)

К\_ЗАСУВН 22

(идентификатор инвестиционного проекта)

Результаты трансформаторной подстанции 110/10 кВ № 22 Филиал 6 ПС «Промбазис»

(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		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 (проблема/вид провеса/КСЛ)	Техническое свидетельство		Техническое обследование (далее -			
		До	После	До	После								наименование, номер и дата регистрации документа по результатам ТО	наименование, номер и дата регистрации документа по результатам ТОБ, организация, проводившая ТОБ				
1	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	До	21	До	27	До	28
													После	20	После	26	После	29
1	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	До	22	До	27	До	28
													После	21	После	26	После	29

Заместитель генерального директора-главный инженер ООО "ПРОМЭЛЕКТРОСЕТЬ"

А.Ф. Дагоян



Год раскрытия информации: 2021 год

**Паспорт инвестиционного проекта**

**ООО "ПРОМЭЛЕКТРОСЕТЬ"**

(фирменное наименование субъекта электроэнергетики)

**К\_ZXCVCBN 22**

(идентификатор инвестиционного проекта)


**Реконструкция трансформаторной подстанции 10/0,4 кВ № 22 фидер 6 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 № 22 фидер 6 ПС «Промбаза-1»
4	Удельные стоимостные показатели реализации инвестиционного проекта, млн руб	2,48
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	2022
8	Год окончания реализации инвестиционного проекта	2022
9	Текущая стадия реализации инвестиционного проекта	проект

Заместитель генерального директора-главный инженер ООО "ПРОМЭЛЕКТРОСЕТЬ"

 А.Ф. Дзагоев

Год раскрытия информации: 2021 год

Паспорт инвестиционного проекта

ООО "ПРОМЭЛЕКТРОСЕТЬ"  
(фирменное наименование субъекта электроэнергетики)

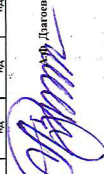
К. ЗХСУВН 22  
(идентификатор инвестиционного проекта)

Реконструкция трансформаторной подстанции 10/0,4 кВ № 22. Фигур 6 ПС «Пробора-1»  
(наименование инвестиционного проекта)

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

год	Фактические показатели уровня надежности оказания услуг по передаче электрической энергии (до реализации инвестиционного проекта)	11	12	13	14	15	16	17	18	19	20	21	22	23	24	25	26	
																		Описание причин
1	Диспетчерское наименование подстанции или линии электропередачи, в результате отключения которой произошло прекращение передачи электроэнергии	TI, час	NI, МВт	TI, МВт, час	NI, МВт, час	TI, МВт, час	NI, МВт, час	TI, МВт, час	NI, МВт, час	TI, МВт, час	NI, МВт, час	TI, МВт, час	NI, МВт, час	TI, МВт, час	NI, МВт, час	TI, МВт, час	NI, МВт, час	Описание методологии расчета ожидаемых значений показателей надежности, достигаемых по результатам реализации инвестиционного проекта
2	всего в год (1), в том числе:	TI, час	NI, МВт	TI, МВт, час	NI, МВт, час	TI, МВт, час	NI, МВт, час	TI, МВт, час	NI, МВт, час	TI, МВт, час	NI, МВт, час	TI, МВт, час	NI, МВт, час	TI, МВт, час	NI, МВт, час	TI, МВт, час	NI, МВт, час	Описание
2019	Наименование 1	TI, час	NI, МВт	TI, МВт, час	NI, МВт, час	TI, МВт, час	NI, МВт, час	TI, МВт, час	NI, МВт, час	TI, МВт, час	NI, МВт, час	TI, МВт, час	NI, МВт, час	TI, МВт, час	NI, МВт, час	TI, МВт, час	NI, МВт, час	ИД
2018	всего в год (2), в том числе:	TI, час	NI, МВт	TI, МВт, час	NI, МВт, час	TI, МВт, час	NI, МВт, час	TI, МВт, час	NI, МВт, час	TI, МВт, час	NI, МВт, час	TI, МВт, час	NI, МВт, час	TI, МВт, час	NI, МВт, час	TI, МВт, час	NI, МВт, час	ИД

Заместитель генерального директора-главный инженер ООО "ПРОМЭЛЕКТРОСЕТЬ" \_\_\_\_\_



Год раскрытия информации: 2021 год

Паспорт инвестиционного проекта

ООО "ПРОМЭЛЕКТРОСЕТЬ"

(фирменное наименование субъекта электроэнергетики)

К\_ZXCVBN 22

(идентификатор инвестиционного проекта)

Реконструкция трансформаторной подстанции 10/0,4 кВ № 22 фидер 6 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))

№ пп	Год раскрытия информации о паспорт 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
-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-

Заместитель генерального директора-главный инженер ООО "ПРОМЭЛЕКТРОСЕТЬ"

А.Ф. Дагоев

Год раскрытия информации: 2021 год

**Паспорт инвестиционного проекта**

**ООО "ПРОМЭЛЕКРОСЕТЬ"**

(фирменное наименование субъекта электроэнергетики)

**K\_ZXCVCVN 22**

(идентификатор инвестиционного проекта)

**Реконструкция трансформаторной подстанции 10/0,4 кВ № 22 фидер 6 ПС «Промбаза-1»**  
(наименование инвестиционного проекта)

**Раздел 5. Показатели инвестиционного проекта**

**Исходные данные**

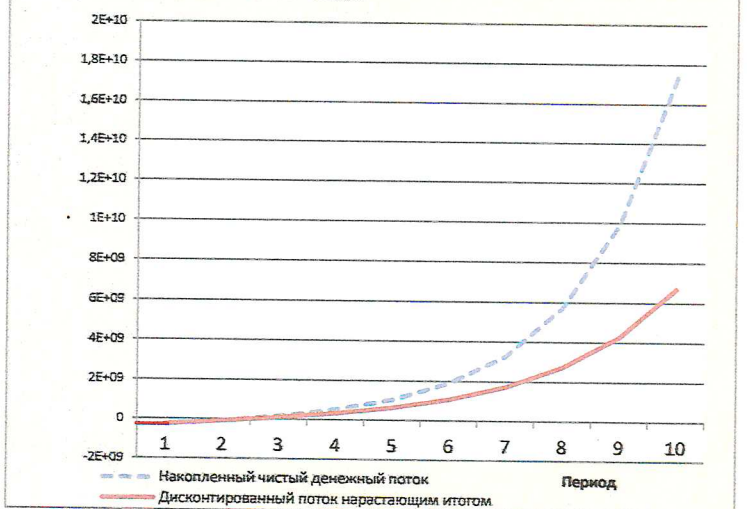
**Значение**

Общая стоимость объекта, руб. без НДС	2,48
Прочие расходы, руб. без НДС на объект	0
Срок амортизации, лет	20
Кол-во объектов, сл.	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 приведенная стоимость (NPV) через 10 лет после ввода объекта в эксплуатацию, руб.	-

**Денежный поток на собственный капитал, руб.**



Период	2021	2022	2023	2024	2025
Прогноз инфляции	-	-	-	-	-
Кумулятивная инфляция	-	-	-	-	-
Доход, руб. без НДС	-	-	-	-	-
Кредит, руб.	2021	2022	2023	2024	2025
Основной долг на начало периода	-	-	-	-	-
Поступление кредита	-	-	-	-	-
Погашение основного долга	-	-	-	-	-
Начисление процентов	-	-	-	-	-
Бюджет доходов и расходов, руб.	2021	2022	2023	2024	2025
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 (ЕБИТДА)	-	-	-	-	-
Амортизация	-	-	-	-	-
Прибыль до вычета расходов по уплате налогов и процентов (ЕБИТ)	-	-	-	-	-
Проценты	-	-	-	-	-
Прибыль до налогообложения	-	-	-	-	-
Налог на прибыль	-	-	-	-	-
Чистая прибыль	-	-	-	-	-

Денежный поток на собственный капитал, руб.	2021	2022	2023	2024	2025
Прибыль до вычета расходов по уплате налогов и процентов (ЕБИТ)	-	-	-	-	-
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 приведенная 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

Заместитель генерального директора-главный инженер ООО "ПРОМЭЛЕКТРОСЕТЬ"



А.Ф. Дзагоев

Год раскрытия информации: 2021 год

Паспорт инвестиционного проекта

ООО «ПРОМЭЛЕКТРОСЕТЬ»  
(фирменное наименование субъекта электроэнергетики)

К\_ZXCVBN 22  
(идентификатор инвестиционного проекта)

Реконструкция трансформаторной подстанции 10/0,4 кВ № 22 Филер 6 ПС «Промбаз-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 01.01.2022	окончание 31.12.2022	начало (дата)	окончание (дата)				
1	2	3	4	7	8	9	10	11	12
1	Предпроектный и проектный этап	2022	2022	нд	нд	нд	нд		нд
1.1.	Заключение договора на ТИ	-	-	нд	нд	нд	нд		нд
1.2.	Утверждение платы за ТП по индивидуальному проекту	-	-	нд	нд	нд	нд		нд
1.2.1.	Принятие уполномоченным органом решения о подготовке документации по планировке территории	-	-	нд	нд	нд	нд		нд
1.3.	Утверждение документации по планировке территории	-	-	нд	нд	нд	нд		нд
1.4.	Получение градостроительных документов на земельный участок	-	-	нд	нд	нд	нд		нд
1.5.	Заключение договора на разработку проектной документации	2022	2022	нд	нд	нд	нд		нд
1.6.	Приветка проектной документации заказчиком	2022	2022	нд	нд	нд	нд		нд
1.7.	Получение положительного заключения экспертизы проектной документации	-	-	нд	нд	нд	нд		нд
1.8.	Получение положительного заключения государственной экологической экспертизы проектной документации	-	-	нд	нд	нд	нд		нд
1.9.	Утверждение проектной документации	2022	2022	нд	нд	нд	нд		нд
1.10.	Получение разрешения на строительство	2022	2022	нд	нд	нд	нд		нд
1.11.	Разработка рабочей документации	2022	2022	нд	нд	нд	нд		нд
1.12.	Организационный этап	2022	2022	нд	нд	нд	нд		нд
2	Заключение договора на выполнение строительно-монтажных работ (двухэтапный контрактный договор)	2022	2022	нд	нд	нд	нд		нд
2.1.	Закупка основного оборудования	2022	2022	нд	нд	нд	нд		нд
2.2.	Выполнение строительно-монтажных работ впускно-защелочных работ	2022	2022	нд	нд	нд	нд		нд
3	Выполнение подготовительных работ на площадке строительства	2022	2022	нд	нд	нд	нд		нд
3.1.	Поставка основного оборудования	2022	2022	нд	нд	нд	нд		нд
3.2.	Монтаж основного оборудования	2022	2022	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
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
3.5.	Пусконаладочные работы	2022	2022	нд	нд	нд	нд		нд
3.7.	Испытания и ввод в эксплуатацию	2022	2022	нд	нд	нд	нд		нд
4	Комплексное отробование оборудования	2022	2022	нд	нд	нд	нд		нд
4.1.	Оформление акта приемки законченного строительством объекта за исключением случая, если застройщик является лицом, осуществляющим строительство	2022	2022	нд	нд	нд	нд		нд

4.2.	Получение разрешения на эксплуатацию электросети от органов государственного контроля и надзора	2022	2022	нд	нд	нд	нд	нд	нд
4.3.	Оформление (подписание) актов об осуществлении технологического присоединения к электрическим сетям	2022	2022	нд	нд	нд	нд	нд	нд
4.4.	Принятие основных средств к бухгалтерскому учету	2022	2022	нд	нд	нд	нд	нд	нд
4.5.	Получение разрешения на ввод объекта в эксплуатацию.	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд

Заместитель генерального директора - главный инженер ООО "ПРОМЭЛЕКТРОСЕТЬ"

А.Ф. Давыдов



Год раскрытия информации: 2021 год

Паспорт инвестиционного проекта


ООО "ПРОМЭЛЕКТРОСЕТЬ"  
(фирменное наименование субъекта электроэнергетики)

К\_ZXCVBVN\_22  
(идентификатор инвестиционного проекта)

Реконструкция трансформаторной подстанции 10/0,4 кВ № 22 фидер 6 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 2020	Год 2020				Итого за период реализации инвестиционной программы	
		План	Предложение по корректировке плана	по состоянию на 01.01.2020 года	по состоянию на 01.01.2020 года		План		Факт (предложение по корректировке плана)		План	Предложение по корректировке плана
							Итого за год	Квартал	Итого за год	Квартал		
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:	2,48	2,48	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)	2,48	2,48	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:	2,06	2,06	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	2,06	2,06	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 <sup>3)</sup>	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 <sup>3)</sup>	0,00	0,00	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд
5	Принятие объектов основных средств к бухгалтерскому учету:	2,06	2,06	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд
5.1	млн рублей (без НДС)	2,06	2,06	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 <sup>3)</sup>	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 <sup>3)</sup>	0,00	0,00	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд

Заместитель генерального директора-главный инженер ООО "ПРОМЭЛЕКТРОСЕТЬ"  А.Ф. Дзагоев



Год раскрытия информации: \_\_2021 год

**Паспорт инвестиционного проекта**

**ООО "ПРОМЭЛЕКРОСЕТЬ"**

(фирменное наименование субъекта электроэнергетики)

**K\_ZXCVBN 22**

(идентификатор инвестиционного проекта)

**Реконструкция трансформаторной подстанции 10/0,4 кВ № 22 фидер 6 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 № 22 фидер 6 ПС «Промбаза-1»
Местоположение объекта (субъект РФ, населенный пункт)	город Волгодонск
Тип проекта	-
Вводимая мощность (в том числе прирост)	-
Срок ввода объекта	2022
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 подрячку 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	-

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

Заместитель генерального директора-главный инженер ООО "ПРОМЭЛЕКТРОСЕТЬ"



А.Ф. Дзагоев

Год раскрытия информации: 2021 год

**Паспорт инвестиционного проекта**

**ООО "ПРОМЭЛЕКРОСЕТЬ"**

(фирменное наименование субъекта электроэнергетики)

**К\_ZXCVCBN 23**

(идентификатор инвестиционного проекта)

Реконструкция трансформаторной подстанции 10/0,4 кВ № 23 фидер 6 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 учетные 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	2,48
25	Общий объем освоения капитальных вложений по инвестиционному проекту за период реализации инвестиционной программы, млн руб	2,48

Заместитель генерального директора-главный инженер ООО "ПРОМЭЛЕКТРОСЕТЬ"

 А.Ф. Дзагоев

Год раскрытия информации: 2021 год

Паспорт инвестиционного проекта

ООО «ПРОМЭЛЕКТРОСЕТЬ»

(фирменное наименование субъекта электроэнергетики)

К\_ZXSCYBN 23

(идентификатор инвестиционного проекта)

Реконструкция трансформаторной подстанции 10/0,4 кВ № 23 Фидер 6 ПС «Прообраз-1»

(наименование инвестиционного проекта)

**Раздел 2. Информация об энергопринимающих устройствах потребителей, с которыми заключены договоры об обеспечении технологического присоединения к электрическим сетям, осуществляющим выполнение мероприятий, реализуемых в рамках инвестиционного проекта.**

**II. Об обеспечении указанных договорными обязательствами потребителей, реализуемых в рамках инвестиционного проекта**

№ п/п	М.п. Решения договора ТП	Решения дополнительных соглашений к договору	Состояние договора ТП	Местонахождение энергопринимающего устройства, объекта по присоединению	Наименование энергопринимающего устройства, объекта по присоединению	Наименование энергоснабжающей организации или иного лица	Наименование энергоснабжающей организации или иного лица	Наименование энергоснабжающей организации или иного лица	Максимальная мощность энергопринимающих устройств присоединения, кВт	Максимальная мощность энергопринимающих устройств присоединения, кВт	Максимальная мощность присоединенных энергопринимающих устройств, кВт	Максимальная мощность присоединенных энергопринимающих устройств, кВт	Количество присоединенных энергопринимающих устройств, шт	Количество присоединенных энергопринимающих устройств, шт	Мощность присоединенных энергопринимающих устройств, кВт	Мощность присоединенных энергопринимающих устройств, кВт	Зависимость от других объектов	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		
																				Содержание в соответствии с договором ТП (ТУ) мероприятий, реализуемых в рамках инвестиционного проекта, по:	Содержание в соответствии с договором ТП (ТУ) мероприятий, реализуемых в рамках инвестиционного проекта, по:
1																					
	Решения договора 1			Местонахождение 1	наименование энергопринимающего устройства 1	наименование энергоснабжающей организации или иного лица	наименование энергоснабжающей организации или иного лица	наименование энергоснабжающей организации или иного лица	11	10	13	14	15	16	17	18	19				
	Решения договора 1			Местонахождение 1	наименование энергопринимающего устройства 1	наименование энергоснабжающей организации или иного лица	наименование энергоснабжающей организации или иного лица	наименование энергоснабжающей организации или иного лица													
	Решения договора 1			Местонахождение 1	наименование энергопринимающего устройства 1	наименование энергоснабжающей организации или иного лица	наименование энергоснабжающей организации или иного лица	наименование энергоснабжающей организации или иного лица													
	Решения договора 2			Местонахождение 2	наименование энергопринимающего устройства 2	наименование энергоснабжающей организации или иного лица	наименование энергоснабжающей организации или иного лица	наименование энергоснабжающей организации или иного лица													
	Решения договора 2			Местонахождение 2	наименование энергопринимающего устройства 2	наименование энергоснабжающей организации или иного лица	наименование энергоснабжающей организации или иного лица	наименование энергоснабжающей организации или иного лица													
	Решения договора 2			Местонахождение 2	наименование энергопринимающего устройства 2	наименование энергоснабжающей организации или иного лица	наименование энергоснабжающей организации или иного лица	наименование энергоснабжающей организации или иного лица													
	Всего																				

Заместитель генерального директора - главный инженер ООО «ПРОМЭЛЕКТРОСЕТЬ»

А.Ф. Давлов

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

Год раскрытия информации: 2021 год

Паспорт инвестиционного проекта

ООО "ПРОМЭЛЕКТРОСЕТЬ"

(фирменное наименование субъекта электроэнергетики)

К\_ZXCVBN 23

(идентификатор инвестиционного проекта)

Реконструкция трансформаторной подстанции 10/0,4 кВ № 23 фидер 6 ПС «Промбаз-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, МВА, 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	наименование, номер и дата регистрации документа по результатам ТО, организация, проводившая ТО	наименование, номер и дата регистрации документа по результатам ТОБ, организация, проводившая ТОБ	заключение, принятое по результатам ТОБ	
1	2	3	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16	17	18	19	20
	До	После	кТП	кТП	кТП 23	кТП 23	1981	2022	1981	10	10	630	630	До	До	До	До	До
1	кТП 23	кТП 23	кТП	кТП	кТП 23	кТП 23	1981	2022	1981	10	10	630	630	До	До	18	19	20

Примечание.

При заполнении столбца 4 указывается следующие виды оборудования:

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

Заместитель генерального директора-главный инженер ООО "ПРОМЭЛЕКТРОСЕТЬ"

А.Ф. Дягоев



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

Год раскрытия информации: 2021 год

**Паспорт инвестиционного проекта**

**ООО "ПРОМЭЛЕКТРОСЕТЬ"**  
(фирменное наименование субъекта электроэнергетики)

**К. ЗХСЧВН.23**  
(идентификатор инвестиционного проекта)

Ремонтно-монтажные трансформаторной подстанции 10/0,4 кВ № 23 филиал 6 ПС «Промбалла-1»  
(наименование инвестиционного проекта)

**Раздел 3.2. Конкретные результаты реализации инвестиционного проекта**

№ п/п	Дополнительное наименование линии электропередачи	Наименование участка линии электропередачи, реконструкция (модернизация, техническое перевооружение) которого предусматривается инвестиционным проектом		Напряжение, кВ		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	Тип опор (проблема/тип) в проекции ПСД	Техническое осуществление		Техническое обследование (далее -																				
		До	После	До	После			До	После					До	После	наименование, номер и дата регистрации документа по результатам ТОБ, организация, проводившая ТОБ	наименование, номер и дата регистрации документа по результатам ТОБ, организация, проводившая ТОБ																			
1	-	До	3	После	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	-	До	-	После	-	-	До	7	8	9	10	-	-	До	11	12	13	14	15	16	17	-	-	До	18	19	20	21	22	23	24	25	26	27	28	29

Заместитель генерального директора-главный инженер ООО "ПРОМЭЛЕКТРОСЕТЬ"

А.Ф. Давыдов



Год раскрытия информации: 2021 год

Паспорт инвестиционного проекта

ООО "ПРОМЭЛЕКТРОСЕТЬ"

(фирменное наименование субъекта электроэнергетики)

К\_ZXCVCBN 23

(идентификатор инвестиционного проекта)

Реконструкция трансформаторной подстанции 10/0,4 кВ № 23 фидер 6 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 № 23 фидер 6 ПС «Промбаза-1»
4	Удельные стоимостные показатели реализации инвестиционного проекта, млн руб	2,48
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	2022
8	Год окончания реализации инвестиционного проекта	2022
9	Текущая стадия реализации инвестиционного проекта	проект

Заместитель генерального директора-главный инженер ООО "ПРОМЭЛЕКТРОСЕТЬ"

 А.Ф. Дзагоев



Год раскрытия информации: 2021 год

Паспорт инвестиционного проекта

ООО "ПРОМЭЛЕКТРОСЕТЬ"

(фирменное наименование субъекта электроэнергетики)

К\_ZXCVBN 23

(идентификатор инвестиционного проекта)

Реконструкция трансформаторной подстанции 10/0,4 кВ № 23 фидер 6 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))

№ п/п	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	Р-Пр	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
-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-

Заместитель генерального директора-главный инженер ООО "ПРОМЭЛЕКТРОСЕТЬ"

А.Ф. Дагоев



Год раскрытия информации: 2021 год

**Паспорт инвестиционного проекта**

**ООО "ПРОМЭЛЕКРОСЕТЬ"**

(фирменное наименование субъекта электроэнергетики)

**K\_ZXCVCBN 23**

(идентификатор инвестиционного проекта)

**Реконструкция трансформаторной подстанции 10/0,4 кВ № 23 фидер 6 ПС «Промбаза-1»**  
(наименование инвестиционного проекта)

**Раздел 5. Показатели инвестиционного проекта**

**Исходные данные**

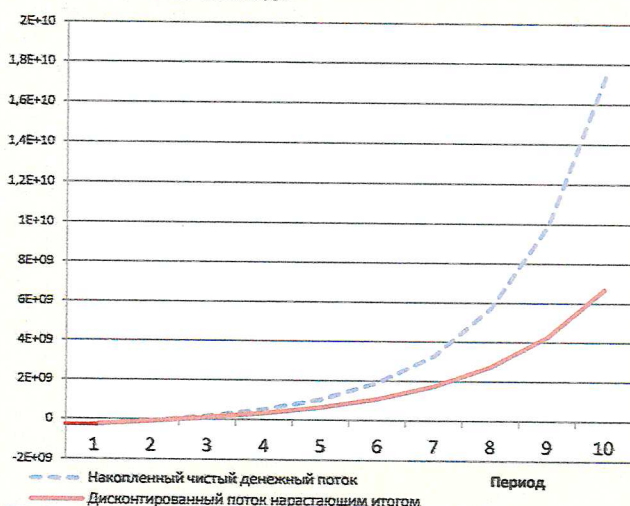
**Значение**

Общая стоимость объекта, руб. без НДС	2,48
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	-
Возникновенис 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 приведенная стоимость (NPV) через 10 лет после ввода объекта в эксплуатацию, руб.	-

**Денежный поток на собственный капитал, руб.**



Период	2021	2022	2023	2024	2025
Прогноз инфляции	-	-	-	-	-
Кумулятивная инфляция	-	-	-	-	-
Доход, руб. без НДС	-	-	-	-	-
Кредит, руб.	2021	2022	2023	2024	2025
Основной долг на начало периода	-	-	-	-	-
Поступление кредита	-	-	-	-	-
Погашение основного долга	-	-	-	-	-
Начисление процентов	-	-	-	-	-
Бюджет доходов и расходов, руб.	2021	2022	2023	2024	2025
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 (ЕБИТДА)	-	-	-	-	-
Амортизация	-	-	-	-	-
Прибыль до вычета расходов по уплате налогов и процентов (ЕБИТ)	-	-	-	-	-
Проценты	-	-	-	-	-
Прибыль до налогообложения	-	-	-	-	-
Налог на прибыль	-	-	-	-	-
Чистая прибыль	-	-	-	-	-

Денежный поток на собственный капитал, руб.	2021	2022	2023	2024	2025
Прибыль до вычета расходов по уплате налогов и процентов (ЕБИТ)	-	-	-	-	-
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 приведенная 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

Заместитель генерального директора-главный инженер ООО "ПРОМЭЛЕКТРОСЕТЬ"

 А.Ф. Дзагоев

Год раскрытия информации: 2021 год

Паспорт инвестиционного проекта

ООО "ПРОМЭЛЕКТРОСЕТЬ"  
(фирменное наименование субъекта электроэнергетики)

К\_ZXCVCBN 23  
(идентификатор инвестиционного проекта)

Реконструкция трансформаторной подстанции 10/0,4 кВ № 23 фидер 6 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 01.01.2022	окончание 31.12.2022	начало (дата)	окончание (дата)				
1	2	3	4	7	8	9	10	11	12
1	<b>Предпроектный и проектный этап</b>	2022	2022	нд	нд	нд	нд		нд
1.1.	Заключение договора на ТП	-	-	нд	нд	нд	нд		нд
1.2.	Утверждение платы за ТП по индивидуальному проекту	-	-	нд	нд	нд	нд		нд
1.2.1.	Принятие уполномоченным органом решения о подготовке документации по планировке территории	-	-	нд	нд	нд	нд		нд
1.3.	Утверждение документации по планировке территории	-	-	нд	нд	нд	нд		нд
1.4.	Получение правоустанавливающих документов на земельный участок	-	-	нд	нд	нд	нд		нд
1.5.	Заключение договора на разработку проектной документации	2022	2022	нд	нд	нд	нд		нд
1.6.	Принятие проектной документации заказчиком	2022	2022	нд	нд	нд	нд		нд
1.7.	Получение положительного заключения экспертизы проектной документации	-	-	нд	нд	нд	нд		нд
1.8.	Получение положительного заключения государственной экологической экспертизы проектной документации	-	-	нд	нд	нд	нд		нд
1.9.	Утверждение проектной документации	2022	2022	нд	нд	нд	нд		нд
1.10.	Получение разрешения на строительство	2022	2022	нд	нд	нд	нд		нд
1.11.	Разработка рабочей документации	2022	2022	нд	нд	нд	нд		нд
1.12.	<b>Организационный этап</b>	2022	2022	нд	нд	нд	нд		нд
2	Заключение договора на выполнение строительно-монтажных работ (дополнительного соглашения к договору)	2022	2022	нд	нд	нд	нд		нд
2.1.	Закупка основного оборудования	2022	2022	нд	нд	нд	нд		нд
2.2.	Выполнение строительно-монтажных и пусконаладочных работ	2022	2022	нд	нд	нд	нд		нд
3	Выполнение подготовительных работ на площадке строительства	2022	2022	нд	нд	нд	нд		нд
3.1.	Поставка основного оборудования	2022	2022	нд	нд	нд	нд		нд
3.2.	Монтаж основного оборудования	2022	2022	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
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
3.5.	Пусконаладочные работы	2022	2022	нд	нд	нд	нд		нд
3.7.	Испытания и ввод в эксплуатацию	2022	2022	нд	нд	нд	нд		нд
4	Комплексное опробование оборудования	2022	2022	нд	нд	нд	нд		нд
4.1.	Оформление акта приемки законченного строительством объекта за исключением случая, если застройщик является лицом, осуществляющим строительство	2022	2022	нд	нд	нд	нд		нд

4.2.	Получение разрешения на эксплуатацию энергообъекта от органов государственного контроля и надзора	2022	2022	нд	нд	нд	нд	нд	нд
4.3.	Оформление (подписание) актов об осуществлении технологического присоединения к электрическим сетям	2022	2022	нд	нд	нд	нд	нд	нд
4.4.	Примка основных средств к бухгалтерскому учету	2022	2022	нд	нд	нд	нд	нд	нд
4.5.	Получение разрешения на ввод объекта в эксплуатацию.	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд

Заместитель генерального директора-главный инженер ООО "ПРОМЭЛЕКТРОСЕТЬ"

А.Ф. Дагаев

Год раскрытия информации: \_\_2021 год

Паспорт инвестиционного проекта

ООО "ПРОМЭЛЕКТРОСЕТЬ"

(фирменное наименование субъекта электроэнергетики)

К\_ZXCVBN 23

(идентификатор инвестиционного проекта)

Реконструкция трансформаторной подстанции 10/0,4 кВ № 23 фидер 6 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 2020	Год 2020				Итого за период реализации инвестиционной программы	
		План	Предложение по корректировке плана	по состоянию на 01.01.2020 года	по состоянию на 01.01.2020 года		План		Факт (предложение по корректировке плана)		План	Предложение по корректировке плана
							Итого за год	Квартал	Итого за год	Квартал		
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:	2,48	2,48	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)	2,48	2,48	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд
1.4	плат 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:	2,06	2,06	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	2,06	2,06	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 <sup>3)</sup>	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 <sup>3)</sup>	0,00	0,00	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд
5	Принятие объектов основных средств к бухгалтерскому учету:	2,06	2,06	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд
5.1	млн рублей (без НДС)	2,06	2,06	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 <sup>3)</sup>	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 <sup>3)</sup>	0,00	0,00	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд

Заместитель генерального директора-главный инженер ООО "ПРОМЭЛЕКТРОСЕТЬ"

А.Ф. Дзагоев





Год раскрытия информации: 2021 год

**Паспорт инвестиционного проекта**

**ООО "ПРОМЭЛЕКРОСЕТЬ"**

(фирменное наименование субъекта электроэнергетики)

**К\_ZXCVCVN 23**

(идентификатор инвестиционного проекта)

**Реконструкция трансформаторной подстанции 10/0,4 кВ № 23 фидер 6 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 № 23 фидер 6 ПС «Промбаза-1»
Местоположение объекта (субъект РФ, населенный пункт)	город Волгодонск
Тип проекта	-
Вводимая мощность (в том числе прирост)	-
Срок ввода объекта	2022
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 подрячку 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	-

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

Заместитель генерального директора-главный инженер ООО "ПРОМЭЛЕКТРОСЕТЬ"

 А.Ф. Дзагоев

Год раскрытия информации: 2022 год

**Паспорт инвестиционного проекта**

**ООО "ПРОМЭЛЕКРОСЕТЬ"**

(фирменное наименование субъекта электроэнергетики)

**К\_ZXCVBN 236**

(идентификатор инвестиционного проекта)

**Реконструкция трансформаторной подстанции 10/0,4 кВ № 236 фидер 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	1.2.1
2	Цели <small>(указать укрупненные цели в соответствии с приложением ...)</small>	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	1,48
25	Общий объем освоения капитальных вложений по инвестиционному проекту за период реализации инвестиционной программы, млн руб	1,48

Год раскрытия информации: 2022 год

Паспорт инвестиционного проекта

ООО "ПРОМЭЛЕКТРОСЕТЬ"

(фирменное наименование субъекта электроэнергетики)

К\_ZXCVBN 236

(идентификатор инвестиционного проекта)

Реконструкция трансформаторной подстанции 10/0,4 кВ № 236 фидер 29 ПС «Промбала-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	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	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
...	...	-	-	...	...	...	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
	<b>Всего</b>	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-

Генеральный директор ООО "ПРОМЭЛЕКТРОСЕТЬ"

Р.А.Каримов

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

Год раскрытия информации: 2022 год

**Паспорт инвестиционного проекта**

**ООО "ПРОМЭЛЕКТРОСЕТЬ"**

(фирменное наименование субъекта электроэнергетики)

**К\_ZXCVBN 236**

(идентификатор инвестиционного проекта)

**Реконструкция трансформаторной подстанции 10/0,4 кВ № 236 фидер 29 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	До	После
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16	17	18	19	20
1	ктп 236	ктп 236	ктп	ктп	ктп	ктп 236	ктп 236	1983	2025	1983	10	10	400	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: 2022 год

**Паспорт инвестиционного проекта**

**ООО "ПРОМЭЛЕКТРОСЕТЬ"**  
(фирменное наименование субъекта электроэнергетики)

**К\_ZXCVBN 236**  
(идентификатор инвестиционного проекта)

**Реконструкция трансформаторной подстанции 10/0,4 кВ № 236 фидер 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	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-

Генеральный директор ООО "ПРОМЭЛЕКТРОСЕТЬ"

Р.А.Каримов

Год раскрытия информации: 2022 год

**Паспорт инвестиционного проекта**

**ООО "ПРОМЭЛЕКРОСЕТЬ"**

(фирменное наименование субъекта электроэнергетики)

**К\_ZXCVBN 236**

(идентификатор инвестиционного проекта)

**Реконструкция трансформаторной подстанции 10/0,4 кВ № 236 фидер 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	Замена КТП 10/0,4кВ 400 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 № 236 фидер 29 ПС «Промбаза-1»
4	Удельные стоимостные показатели реализации инвестиционного проекта, млн руб	1,48
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	2025
8	Год окончания реализации инвестиционного проекта	2025
9	Текущая стадия реализации инвестиционного проекта	проект

Генеральный директор ООО "ПРОМЭЛЕКРОСЕТЬ"

Р.А.Каримов

Год раскрытия информации: 2022 год

Паспорт инвестиционного проекта

ООО "ПРОМЭЛЕКТРОСЕТЬ"  
(фирменное наименование субъекта электроэнергетики)

К\_ZXCVBV 236  
(идентификатор инвестиционного проекта)

Реконструкция трансформаторной подстанции 10/0,4 кВ № 236 фидер 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, 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 (1 <sup>100</sup> )	$\Sigma^{100}Ti-Ni$	$\Sigma^{100}Ti$	$\Sigma^{100}Ti/Nt$	Nt	$\Sigma^{100}Ti-Ni/Nt$	$\Sigma^{100}Ni/Nt$	$\Sigma^{100}Ti-Pi$	$\Sigma^{100}Ti/Nt$	$\Delta I_{saifi}$	$\Delta I_{saifi}$	$\Delta I_{pens}$	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:		$\Sigma^{100(-1)}Ti$	$\Sigma^{100(-1)}Ni$	$\Sigma^{100(-1)}Pi$	$\Sigma^{100(-1)}Ti-Ni$	$\Sigma^{100(-1)}Ti-Pi$	Nt	$\Sigma^{100(-1)}Ti-Ni/Nt$	$\Sigma^{100(-1)}Ni/Nt$		Описание причин	Год 1													Описание
год N-1	Наименование 1	T1	N1	P1	T1-N1	T1-P1	Nt	T1-N1/Nt	$\Delta I_{saifi1}$	Реквизиты акта 1		Год 2													
2019	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	2025	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд
всего в год (-2), в том числе:		$\Sigma^{100(-2)}Ti$	$\Sigma^{100(-2)}Ni$	$\Sigma^{100(-2)}Pi$	$\Sigma^{100(-2)}Ti-Ni$	$\Sigma^{100(-2)}Ti-Pi$	Nt	$\Sigma^{100(-2)}Ti-Ni/Nt$	$\Sigma^{100(-2)}Ni/Nt$																
2018	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	2025	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд

Генеральный директор ООО "ПРОМЭЛЕКТРОСЕТЬ"

Р.А.Каримов

Год раскрытия информации: 2022 год

**Паспорт инвестиционного проекта**

**ООО "ПРОМЭЛЕКРОСЕТЬ"**

(фирменное наименование субъекта электроэнергетики)

**К\_ZXCVCBN 236**

(идентификатор инвестиционного проекта)

**Реконструкция трансформаторной подстанции 10/0,4 кВ № 236 фидер 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
-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-

Генеральный директор ООО "ПРОМЭЛЕКТОСЕТЬ"

Р.А.Каримов

Год раскрытия информации: \_\_2022 год

**Паспорт инвестиционного проекта**

**ООО "ПРОМЭЛЕКРОСЕТЬ"**

(фирменное наименование субъекта электроэнергетики)

**К\_ZXCVCVN 236**

(идентификатор инвестиционного проекта)

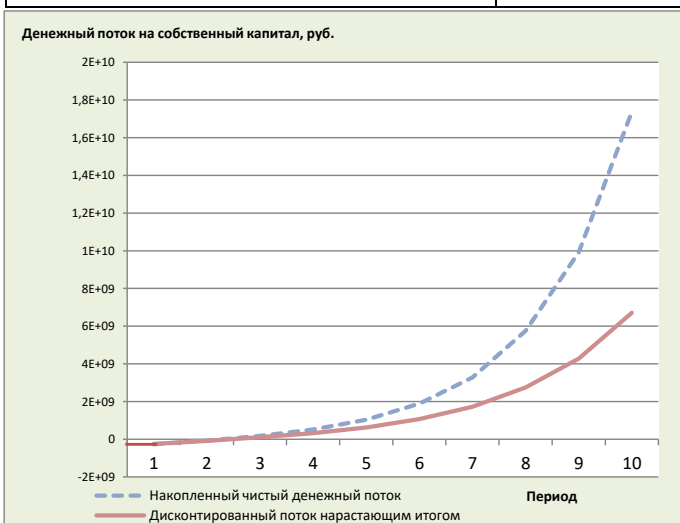
**Реконструкция трансформаторной подстанции 10/0,4 кВ № 236 фидер 29 ПС «Промбаза-1»**

(наименование инвестиционного проекта)

**Раздел 5. Показатели инвестиционного проекта**

Исходные данные	Значение
Общая стоимость объекта, руб. без НДС	1,48
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 приведенная стоимость (NPV) через 10 лет после ввода объекта в эксплуатацию, руб.	-



Период	2021	2022	2023	2024	2025
Прогноз инфляции	-	-	-	-	-
Кумулятивная инфляция	-	-	-	-	-
Доход, руб. без НДС	-	-	-	-	-
<b>Кредит, руб.</b>	<b>2021</b>	<b>2022</b>	<b>2023</b>	<b>2024</b>	<b>2025</b>
Основной долг на начало периода	-	-	-	-	-
Поступление кредита	-	-	-	-	-
Погашение основного долга	-	-	-	-	-
Начисление процентов	-	-	-	-	-
<b>Бюджет доходов и расходов, руб.</b>	<b>2021</b>	<b>2022</b>	<b>2023</b>	<b>2024</b>	<b>2025</b>
Доход	-	-	-	-	-
Операционные расходы	-	-	-	-	-
Ремонт объекта	-	-	-	-	-
Прочие расходы при эксплуатации объекта, руб. без НДС	-	-	-	-	-
	-	-	-	-	-
Налог на имущество (После ввода объекта в эксплуатацию)	-	-	-	-	-



<b>Прибыль до вычета расходов по уплате налогов, процентов, и начисленной амортизации (ЕВИТДА)</b>	-	-	-	-	-
Амортизация	-	-	-	-	-
<b>Прибыль до вычета расходов по уплате налогов и процентов (ЕВИГ)</b>	-	-	-	-	-
Проценты	-	-	-	-	-
<b>Прибыль до налогообложения</b>	-	-	-	-	-
Налог на прибыль	-	-	-	-	-
<b>Чистая прибыль</b>	-	-	-	-	-

Денежный поток на собственный капитал, руб.	2021	2022	2023	2024	2025
<b>Прибыль до вычета расходов по уплате налогов и процентов (ЕВИГ)</b>	-	-	-	-	-
Амортизация	-	-	-	-	-
Проценты	-	-	-	-	-
Налог на прибыль	-	-	-	-	-
НДС	-	-	-	-	-
Изменения в рабочем капитале	-	-	-	-	-
Инвестиции	-	-	-	-	-
Изменения финансовых обязательств	-	-	-	-	-
<b>Чистый денежный поток</b>	-	-	-	-	-
<b>Накопленный чистый денежный поток</b>	-	-	-	-	-
Коэффициент дисконтирования	-	-	-	-	-
<b>Дисконтированный денежный поток нарастающим итогом (PV)</b>	-	-	-	-	-
<b>Чистая приведенная стоимость без учета продажи (NPV)</b>	-	-	-	-	-
<b>Внутренняя норма доходности (IRR)</b>	-	-	-	-	-
<b>Срок окупаемости (PBP)</b>	-	-	-	-	-
<b>Дисконтированный срок окупаемости (DBP)</b>	-	-	-	-	-

\* 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: 2022 год

Паспорт инвестиционного проекта

ООО "ПРОМЭЛЕКРОСЕТЬ"  
(фирменное наименование субъекта электроэнергетики)

К\_ZXCVBN 236  
(идентификатор инвестиционного проекта)

Реконструкция трансформаторной подстанции 10/0,4 кВ № 236 фидер 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 (предложения по корректировке плана)					
		начало 01.01.2025	окончание 31.12.2025	начало (дата)	окончание (дата)				
1	2	3	4	7	8	9	10	11	12
1	<b>Предпроектный и проектный этап</b>	2025	2025	нд	нд	нд	нд	нд	нд
1.1.	Заключение договора на ТП	-	-	нд	нд	нд	нд	нд	нд
1.2.	Утверждение платы за ТП по индивидуальному проекту	-	-	нд	нд	нд	нд	нд	нд
1.2.1.	Принятие уполномоченным органом решения о подготовке документации по планировке территории	-	-	нд	нд	нд	нд	нд	нд
1.3.	Утверждение документации по планировке территории	-	-	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	2025	2025	нд	нд	нд	нд	нд	нд
1.6.	Приемка проектной документации заказчиком	2025	2025	нд	нд	нд	нд	нд	нд
1.7.	Получение положительного заключения экспертизы проектной документации	-	-	нд	нд	нд	нд	нд	нд
1.8.	Получение положительного заключения государственной экологической экспертизы проектной документации	-	-	нд	нд	нд	нд	нд	нд
1.9.	Утверждение проектной документации	2025	2025	нд	нд	нд	нд	нд	нд
1.10.	Получение разрешения на строительство	2025	2025	нд	нд	нд	нд	нд	нд
1.11.	Разработка рабочей документации	2025	2025	нд	нд	нд	нд	нд	нд
1.12.	<b>Организационный этап</b>	2025	2025	нд	нд	нд	нд	нд	нд
2	Заключение договора на выполнение строительно-монтажных работ (дополнительного соглашения к договору)	2025	2025	нд	нд	нд	нд	нд	нд
2.1.	Закупка основного оборудования	2025	2025	нд	нд	нд	нд	нд	нд
2.2.	<b>Выполнение строительно-монтажных и пусконаладочных работ</b>	2025	2025	нд	нд	нд	нд	нд	нд
3	Выполнение подготовительных работ на площадке строительства	2025	2025	нд	нд	нд	нд	нд	нд
3.1.	Поставка основного оборудования	2025	2025	нд	нд	нд	нд	нд	нд
3.2.	Монтаж основного оборудования	2025	2025	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	2025	2025	нд	нд	нд	нд	нд	нд
3.7.	<b>Испытания и ввод в эксплуатацию</b>	2025	2025	нд	нд	нд	нд	нд	нд
4	Комплексное опробование оборудования	2025	2025	нд	нд	нд	нд	нд	нд
4.1.	Оформление акта приемки законченного строительством объекта за исключением случая, если застройщик является лицом, осуществляющим строительство	2025	2025	нд	нд	нд	нд	нд	нд
4.2.	Получение разрешения на эксплуатацию энергообъекта от органов государственного контроля и надзора	2025	2025	нд	нд	нд	нд	нд	нд

4.3.	Оформление (подписание) актов об осуществлении технологического присоединения к электрическим сетям	2025	2025	нд	нд	нд	нд	нд	нд
4.4.	Приемка основных средств к бухгалтерскому учету	2025	2025	нд	нд	нд	нд	нд	нд
4.5.	Получение разрешения на ввод объекта в эксплуатацию.	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд

Генеральный директор ООО "ПРОМЭЛЕКТРОСЕТЬ"

Р.А.Каримов

Год раскрытия информации: \_\_2022 год

Паспорт инвестиционного проекта

**ООО "ПРОМЭЛЕКТРОСЕТЬ"**  
(фирменное наименование субъекта электроэнергетики)

**К\_ZXCVBN 236**  
(идентификатор инвестиционного проекта)

**Реконструкция трансформаторной подстанции 10/0,4 кВ № 236 фидер 29 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 2020	Год 2020				Итого за период реализации инвестиционной программы	
		План	Предложение по корректировке плана	по состоянию на 01.01.2020 года	по состоянию на 01.01.2020 года		План		Факт (предложение по корректировке плана)		План	Предложение по корректировке плана
							Итого за год	Квартал	Итого за год	Квартал		
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13
<b>1</b>	<b>Финансирование капитальных вложений в прогнозных ценах соответствующих лет всего, млн рублей (с НДС), в том числе за счет:</b>	<b>1,48</b>	<b>1,48</b>	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)	1,48	1,48	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
<b>2</b>	<b>Освоение капитальных вложений в прогнозных ценах соответствующих лет всего, млн рублей (без НДС), в том числе:</b>	<b>1,23</b>	<b>1,23</b>	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд
2.1	проектно-исследовательские работы	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд
2.2	строительные работы, реконструкция, монтаж оборудования	1,23	1,23	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
<b>3</b>	<b>Постановка объектов электросетевого хозяйства под напряжение:</b>	<b>0,63</b>	<b>0,63</b>	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 <sup>3)</sup>	0,00	0,00	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд
<b>4</b>	<b>Ввод объектов (мощностей) в эксплуатацию:</b>	<b>0,63</b>	<b>0,63</b>	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 <sup>3)</sup>	0,00	0,00	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд
<b>5</b>	<b>Принятие объектов основных средств к бухгалтерскому учету:</b>	<b>1,23</b>	<b>1,23</b>	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд
5.1	млн рублей (без НДС)	1,23	1,23	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 <sup>3)</sup>	0,00	0,00	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд
<b>6</b>	<b>Принятие нематериальных активов к бухгалтерскому учету, млн рублей (без НДС)</b>	<b>0,00</b>	<b>0,00</b>	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд
<b>7</b>	<b>Вывод мощностей из эксплуатации:</b>	<b>0,00</b>	<b>0,00</b>	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 <sup>3)</sup>	0,00	0,00	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд



Год раскрытия информации: \_\_2022 год

**Паспорт инвестиционного проекта**

**ООО "ПРОМЭЛЕКРОСЕТЬ"**  
(фирменное наименование субъекта электроэнергетики)

**К\_ZXCVBN 236**  
(идентификатор инвестиционного проекта)

**Реконструкция трансформаторной подстанции 10/0,4 кВ № 236 фидер 29 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 № 236 фидер 29 ПС «Промбаза-1»
Местоположение объекта (субъект РФ, населенный пункт)	город Волгодонск
Тип проекта	-
Вводимая мощность (в том числе прирост)	-
Срок ввода объекта	2025
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	-
<b>Количество строительно-монтажного персонала на площадке строительства энергообъекта</b>	-
в том числе	-
- строительный персонал	
- монтажный персонал	-
<b>Основное оборудование</b>	-
<b>График поставки основного оборудования</b>	-
- дата поставки	-
- задержки в поставке	-
- причины задержек	-
<b>Фактическое состояние реализации инвестиционного проекта в срок</b>	-
<b>Факты и события, влияющие на ход реализации проекта, проблемные вопросы:</b>	
- 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: 2022 год

**Паспорт инвестиционного проекта**

**ООО "ПРОМЭЛЕКРОСЕТЬ"**

(фирменное наименование субъекта электроэнергетики)

**К\_ZXCVBN 28**

(идентификатор инвестиционного проекта)

**Реконструкция трансформаторной подстанции 10/0,4 кВ № 28 фидер 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	1.2.1
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



1	2	3
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	1,48
25	Общий объем освоения капитальных вложений по инвестиционному проекту за период реализации инвестиционной программы, млн руб	1,48

Генеральный директор ООО "ПРОМЭЛЕКТРОСЕТЬ"

Р.А. Каримов

Год раскрытия информации: \_\_2022 год

Паспорт инвестиционного проекта

ООО "ПРОМЭЛЕКТРОСЕТЬ"

(фирменное наименование субъекта электроэнергетики)

К\_ZXCVBN 28

(идентификатор инвестиционного проекта)

Реконструкция трансформаторной подстанции 10/0,4 кВ № 28 фидер 19 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 2020	Год 2020				Итого за период реализации инвестиционной программы	
		План	Предложение по корректировке плана	по состоянию на 01.01.2020 года	по состоянию на 01.01.2020 года		План		Факт (предложение по корректировке плана)		План	Предложение по корректировке плана
							Итого за год	Квартал	Итого за год	Квартал		
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13
<b>1</b>	<b>Финансирование капитальных вложений в прогнозных ценах соответствующих лет всего, млн рублей (с НДС), в том числе за счет:</b>	<b>1,48</b>	<b>1,48</b>	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)	1,48	1,48	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
<b>2</b>	<b>Освоение капитальных вложений в прогнозных ценах соответствующих лет всего, млн рублей (без НДС), в том числе:</b>	<b>1,23</b>	<b>1,23</b>	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд
2.1	проектно-исследовательские работы	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд
2.2	строительные работы, реконструкция, монтаж оборудования	1,23	1,23	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
<b>3</b>	<b>Постановка объектов электросетевого хозяйства под напряжение:</b>	<b>0,63</b>	<b>0,63</b>	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 <sup>3)</sup>	0,00	0,00	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд
<b>4</b>	<b>Ввод объектов (мощностей) в эксплуатацию:</b>	<b>0,63</b>	<b>0,63</b>	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 <sup>3)</sup>	0,00	0,00	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд
<b>5</b>	<b>Принятие объектов основных средств к бухгалтерскому учету:</b>	<b>1,23</b>	<b>1,23</b>	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд
5.1	млн рублей (без НДС)	1,23	1,23	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 <sup>3)</sup>	0,00	0,00	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд
<b>6</b>	<b>Принятие нематериальных активов к бухгалтерскому учету, млн рублей (без НДС)</b>	<b>0,00</b>	<b>0,00</b>	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд
<b>7</b>	<b>Вывод мощностей из эксплуатации:</b>	<b>0,00</b>	<b>0,00</b>	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 <sup>3)</sup>	0,00	0,00	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд

Генеральный директор ООО "ПРОМЭЛЕКТРОСЕТЬ"

Р.А. Каримов



Год раскрытия информации: \_\_2022 год

**Паспорт инвестиционного проекта**

**ООО "ПРОМЭЛЕКРОСЕТЬ"**  
(фирменное наименование субъекта электроэнергетики)

**К\_ZXCVBN 28**  
(идентификатор инвестиционного проекта)

**Реконструкция трансформаторной подстанции 10/0,4 кВ № 28 фидер 19 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 № 28 фидер 19 ПС «Промбаза-1»
Местоположение объекта (субъект РФ, населенный пункт)	город Волгодонск
Тип проекта	-
Вводимая мощность (в том числе прирост)	-
Срок ввода объекта	2023
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	-
<b>Количество строительно-монтажного персонала на площадке строительства энергообъекта</b>	-
в том числе	-
- строительный персонал	
- монтажный персонал	-
<b>Основное оборудование</b>	-
<b>График поставки основного оборудования</b>	-
- дата поставки	-
- задержки в поставке	-
- причины задержек	-
<b>Фактическое состояние реализации инвестиционного проекта в срок</b>	-
<b>Факты и события, влияющие на ход реализации проекта, проблемные вопросы:</b>	
- 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: 2022 год

Паспорт инвестиционного проекта

**ООО "ПРОМЭЛЕКТРОСЕТЬ"**

(фирменное наименование субъекта электроэнергетики)

**К\_ZXCVBV 28**

(идентификатор инвестиционного проекта)

Реконструкция трансформаторной подстанции 10/0,4 кВ № 28 фидер 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 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	Всего по всем точкам присоединения,	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
	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	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
...	...	-	-	...	...	...	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
	<b>Всего</b>	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-

Генеральный директор ООО "ПРОМЭЛЕКТРОСЕТЬ"

Р.А. Каримов

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

Год раскрытия информации: 2022 год

**Паспорт инвестиционного проекта**

**ООО "ПРОМЭЛЕКТРОСЕТЬ"**

(фирменное наименование субъекта электроэнергетики)

**К\_ZXCVBN 28**

(идентификатор инвестиционного проекта)

**Реконструкция трансформаторной подстанции 10/0,4 кВ № 28 фидер 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)	
				До	После	До	После	До	После		До	После	До	После		До	После	До	После
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16	17	18	19	20
1	ктп 28	ктп 28	ктп	ктп	ктп	ктп 28	ктп 28	1977	2023	1977	10	10	400	400	-	-	-	-	-

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: 2022 год

**Паспорт инвестиционного проекта**

**ООО "ПРОМЭЛЕКТРОСЕТЬ"**  
(фирменное наименование субъекта электроэнергетики)

**К\_ZXCVBN 28**  
(идентификатор инвестиционного проекта)

**Реконструкция трансформаторной подстанции 10/0,4 кВ № 28 фидер 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	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-

Генеральный директор ООО "ПРОМЭЛЕКТРОСЕТЬ"

Р.А. Каримов



Год раскрытия информации: 2022 год

**Паспорт инвестиционного проекта**

**ООО "ПРОМЭЛЕКРОСЕТЬ"**

(фирменное наименование субъекта электроэнергетики)

**К\_ZXCVBN 28**

(идентификатор инвестиционного проекта)

**Реконструкция трансформаторной подстанции 10/0,4 кВ № 28 фидер 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	Замена КТП 10/0,4кВ 400 кВа на КТП 10/0,4кВ 400 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 № 28 фидер 19 ПС «Промбаза-1»
4	Удельные стоимостные показатели реализации инвестиционного проекта, млн руб	1,48
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	2023
8	Год окончания реализации инвестиционного проекта	2023
9	Текущая стадия реализации инвестиционного проекта	проект

Генеральный директор ООО "ПРОМЭЛЕКРОСЕТЬ"

Р.А. Каримов

Год раскрытия информации: 2022 год

Паспорт инвестиционного проекта

ООО "ПРОМЭЛЕКТРОСЕТЬ"  
(фирменное наименование субъекта электроэнергетики)

К\_ZXCVCBN 28  
(идентификатор инвестиционного проекта)

Реконструкция трансформаторной подстанции 10/0,4 кВ № 28 фидер 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 (1 <sup>100</sup> )	$\Sigma^{100}Ti-Ni$	$\Sigma^{100}Ti$	$\Sigma^{100}Ti/Nt$	Nt	$\Sigma^{100}Ti-Ni/Nt$	$\Sigma^{100}NI/Nt$	$\Sigma^{100}Ti-PI$	$\Sigma^{100}Ti/Nt$	$\Delta I_{saifi}$	$\Delta I_{saifi}$	$\Delta I_{pens}$	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:		$\Sigma^{100(-1)}Ti$	$\Sigma^{100(-1)}NI$	$\Sigma^{100(-1)}PI$	$\Sigma^{100(-1)}Ti-Ni$	$\Sigma^{100(-1)}Ti-PI$	Nt	$\Sigma^{100(-1)}Ti-Ni/Nt$	$\Sigma^{100(-1)}NI/Nt$		Описание причин	Год 1													Описание
год N-1	Наименование 1	T1	N1	P1	T1-N1	T1-P1	Nt	T1-N1/Nt	$\Delta I_{saifi1}$	Реквизиты акта 1		Год 2													
2019	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	2023	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд
всего в год (-2), в том числе:		$\Sigma^{100(-2)}Ti$	$\Sigma^{100(-2)}NI$	$\Sigma^{100(-2)}PI$	$\Sigma^{100(-2)}Ti-Ni$	$\Sigma^{100(-2)}Ti-PI$	Nt	$\Sigma^{100(-2)}Ti-Ni/Nt$	$\Sigma^{100(-2)}NI/Nt$			Год 2													
2018	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	2023	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд

Генеральный директор ООО "ПРОМЭЛЕКТРОСЕТЬ"

Р.А. Каримов

Год раскрытия информации: 2022 год

**Паспорт инвестиционного проекта**

**ООО "ПРОМЭЛЕКРОСЕТЬ"**

(фирменное наименование субъекта электроэнергетики)

**К\_ZXCVCBN 28**

(идентификатор инвестиционного проекта)

**Реконструкция трансформаторной подстанции 10/0,4 кВ № 28 фидер 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
-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-

Генеральный директор ООО "ПРОМЭЛЕКТРОСЕТЬ"

Р.А. Каримов

Год раскрытия информации: \_\_2022 год

## Паспорт инвестиционного проекта

**ООО "ПРОМЭЛЕКРОСЕТЬ"**

(фирменное наименование субъекта электроэнергетики)

**К\_ZXCVCVN 28**

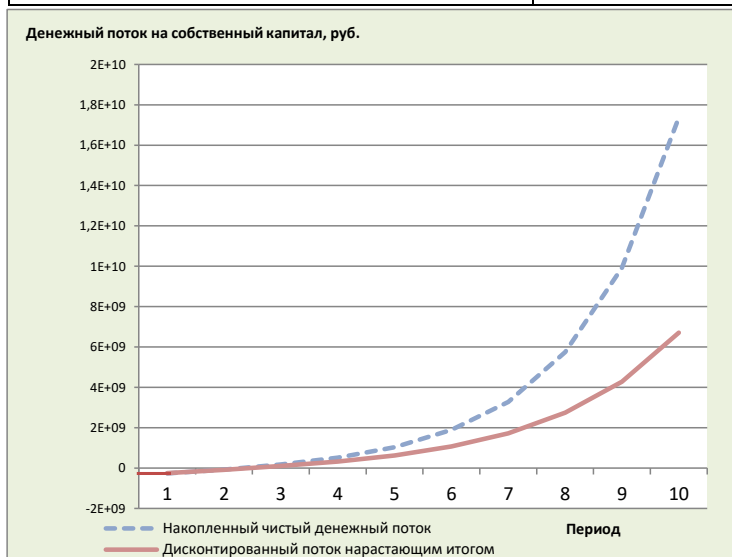
(идентификатор инвестиционного проекта)

**Реконструкция трансформаторной подстанции 10/0,4 кВ № 28 фидер 19 ПС «Промбаза-1»**  
(наименование инвестиционного проекта)

### Раздел 5. Показатели инвестиционного проекта

Исходные данные	Значение
Общая стоимость объекта, руб. без НДС	1,48
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	2021	2022	2023	2024	2025
Прогноз инфляции	-	-	-	-	-
Кумулятивная инфляция	-	-	-	-	-
Доход, руб. без НДС	-	-	-	-	-

Кредит, руб.	2021	2022	2023	2024	2025
Основной долг на начало периода	-	-	-	-	-
Поступление кредита	-	-	-	-	-
Погашение основного долга	-	-	-	-	-
Начисление процентов	-	-	-	-	-

Бюджет доходов и расходов, руб.	2021	2022	2023	2024	2025
Доход	-	-	-	-	-

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

Денежный поток на собственный капитал, руб.	2021	2022	2023	2024	2025
<b>Прибыль до вычета расходов по уплате налогов и процентов (ЕВИТ)</b>	-	-	-	-	-
Амортизация	-	-	-	-	-
Проценты	-	-	-	-	-
Налог на прибыль	-	-	-	-	-
НДС	-	-	-	-	-
Изменения в рабочем капитале	-	-	-	-	-
Инвестиции	-	-	-	-	-
Изменения финансовых обязательств	-	-	-	-	-
<b>Чистый денежный поток</b>	-	-	-	-	-
<b>Накопленный чистый денежный поток</b>	-	-	-	-	-
Коэффициент дисконтирования	-	-	-	-	-
<b>Дисконтированный денежный поток нарастающим итогом (PV)</b>	-	-	-	-	-
<b>Чистая приведённая стоимость без учета продажи (NPV)</b>	-	-	-	-	-
<b>Внутренняя норма доходности (IRR)</b>	-	-	-	-	-
<b>Срок окупаемости (PBP)</b>	-	-	-	-	-
<b>Дисконтированный срок окупаемости (DBP)</b>	-	-	-	-	-

\* 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: 2022 год

**Паспорт инвестиционного проекта**

**ООО "ПРОМЭЛЕКРОСЕТЬ"**

(фирменное наименование субъекта электроэнергетики)

**К\_ZXCVBN 44**

(идентификатор инвестиционного проекта)

**Реконструкция трансформаторной подстанции 10/0,4 кВ № 44 фидер 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	1.2.1
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

1	2	3
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	2,59
25	Общий объем освоения капитальных вложений по инвестиционному проекту за период реализации инвестиционной программы, млн руб	2,59



Год раскрытия информации: 2022 год

Паспорт инвестиционного проекта

ООО "ПРОМЭЛЕКТРОСЕТЬ"

(фирменное наименование субъекта электроэнергетики)

К\_ZXCVBN 44

(идентификатор инвестиционного проекта)

Реконструкция трансформаторной подстанции 10/0,4 кВ № 44 фидер 19 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 "ПРОМЭЛЕКТРОСЕТЬ"

Р.А. Каримов

Год раскрытия информации: 2022 год

**Паспорт инвестиционного проекта**

**ООО "ПРОМЭЛЕКТРОСЕТЬ"**

(фирменное наименование субъекта электроэнергетики)

**К\_ZXCVBN 44**

(идентификатор инвестиционного проекта)

**Реконструкция трансформаторной подстанции 10/0,4 кВ № 44 фидер 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)	
				До	После	До	После	До	После		До	После	До	После		До	После	До	После
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16	17	18	19	20
1	ктп 44	ктп 44	ктп	ктп	ктп	ктп 44	ктп 44	1981	2023	1981	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: 2022 год

**Паспорт инвестиционного проекта**

**ООО "ПРОМЭЛЕКТРОСЕТЬ"**  
(фирменное наименование субъекта электроэнергетики)

**К\_ZXCVCBN 44**  
(идентификатор инвестиционного проекта)

**Реконструкция трансформаторной подстанции 10/0,4 кВ № 44 фидер 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																	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	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-

Генеральный директор ООО "ПРОМЭЛЕКТРОСЕТЬ"

Р.А. Каримов

Год раскрытия информации: 2022 год

**Паспорт инвестиционного проекта**

**ООО "ПРОМЭЛЕКРОСЕТЬ"**

(фирменное наименование субъекта электроэнергетики)

**К\_ZXCVBN 44**

(идентификатор инвестиционного проекта)

**Реконструкция трансформаторной подстанции 10/0,4 кВ № 44 фидер 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	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 № 44 фидер 19 ПС «Промбаза-1»
4	Удельные стоимостные показатели реализации инвестиционного проекта, млн руб	2,59
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	2023
8	Год окончания реализации инвестиционного проекта	2023
9	Текущая стадия реализации инвестиционного проекта	проект

Генеральный директор ООО "ПРОМЭЛЕКРОСЕТЬ"

Р.А. Каримов

Год раскрытия информации: 2022 год

Паспорт инвестиционного проекта

ООО "ПРОМЭЛЕКТРОСЕТЬ"  
(фирменное наименование субъекта электроэнергетики)

К\_ZXCVBN 44  
(идентификатор инвестиционного проекта)

Реконструкция трансформаторной подстанции 10/0,4 кВ № 44 фидер 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, МВт	Ti-Ni, час	Ti-Pi, МВт.ча	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 (I <sup>пр</sup> )	$\Sigma^{год} Ti-Ni$	$\Sigma^{год} Ti$	$\Sigma^{год} Ti/Nt$	Nt	$\Sigma^{год} Ti-Ni/Nt$	$\Sigma^{год} Ni/Nt$	$\Sigma^{год} Ti-Pi$	$\Sigma^{год} Ti/Nt$	$\Delta P_{saidi}$	$\Delta P_{saifi}$	$\Delta P_{ens}$	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:		$\Sigma^{год(-1)} Ti$	$\Sigma^{год(-1)} Ni$	$\Sigma^{год(-1)} Pi$	$\Sigma^{год(-1)} Ti-Ni$	$\Sigma^{год(-1)} Ti-Pi$	Nt	$\Sigma^{год(-1)} Ti-Ni/Nt$	$\Sigma^{год(-1)} Ni/Nt$		Описание причин	Год 1														Описание
год N-1	Наименование 1	T1	N1	P1	T1-N1	T1-P1	Nt	T1-N1/Nt	$\Delta P_{saifi1}$	Реквизиты акта 1		Год 2														
2019	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	2023	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд
всего в год (-2), в том числе:		$\Sigma^{год(-2)} Ti$	$\Sigma^{год(-2)} Ni$	$\Sigma^{год(-2)} Pi$	$\Sigma^{год(-2)} Ti-Ni$	$\Sigma^{год(-2)} Ti-Pi$	Nt	$\Sigma^{год(-2)} Ti-Ni/Nt$	$\Sigma^{год(-2)} Ni/Nt$																	
2018	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	2023	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд

Генеральный директор ООО "ПРОМЭЛЕКТРОСЕТЬ"

Р.А. Каримов

Год раскрытия информации: 2022 год

**Паспорт инвестиционного проекта**

**ООО "ПРОМЭЛЕКРОСЕТЬ"**

(фирменное наименование субъекта электроэнергетики)

**К\_ZXCVCBN 44**

(идентификатор инвестиционного проекта)

**Реконструкция трансформаторной подстанции 10/0,4 кВ № 44 фидер 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
-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-

Генеральный директор ООО "ПРОМЭЛЕКТОСЕТЬ"

Р.А. Каримов

Год раскрытия информации: \_\_2022 год

## Паспорт инвестиционного проекта

**ООО "ПРОМЭЛЕКРОСЕТЬ"**

(фирменное наименование субъекта электроэнергетики)

**К\_ZXCVCVN 44**

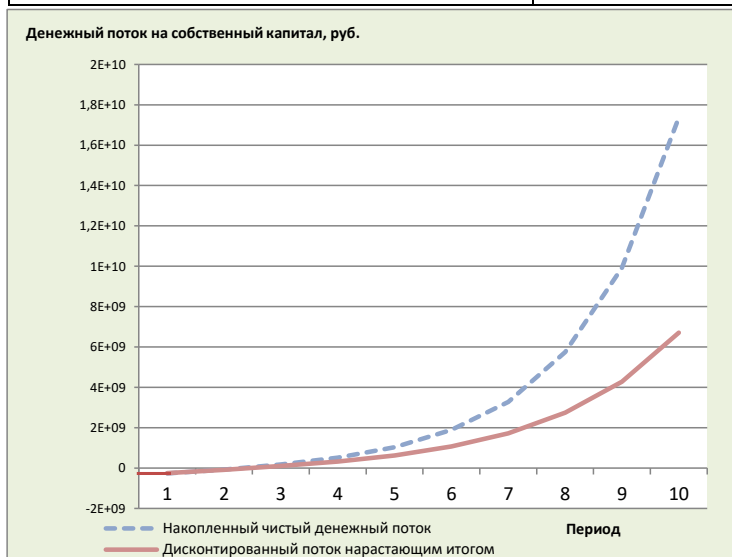
(идентификатор инвестиционного проекта)

**Реконструкция трансформаторной подстанции 10/0,4 кВ № 44 фидер 19 ПС «Промбаза-1»**  
(наименование инвестиционного проекта)

### Раздел 5. Показатели инвестиционного проекта

Исходные данные	Значение
Общая стоимость объекта, руб. без НДС	2,59
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	2021	2022	2023	2024	2025
Прогноз инфляции	-	-	-	-	-
Кумулятивная инфляция	-	-	-	-	-
Доход, руб. без НДС	-	-	-	-	-

Кредит, руб.	2021	2022	2023	2024	2025
Основной долг на начало периода	-	-	-	-	-
Поступление кредита	-	-	-	-	-
Погашение основного долга	-	-	-	-	-
Начисление процентов	-	-	-	-	-

Бюджет доходов и расходов, руб.	2021	2022	2023	2024	2025
Доход	-	-	-	-	-

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

Денежный поток на собственный капитал, руб.	2021	2022	2023	2024	2025
<b>Прибыль до вычета расходов по уплате налогов и процентов (ЕВИТ)</b>	-	-	-	-	-
Амортизация	-	-	-	-	-
Проценты	-	-	-	-	-
Налог на прибыль	-	-	-	-	-
НДС	-	-	-	-	-
Изменения в рабочем капитале	-	-	-	-	-
Инвестиции	-	-	-	-	-
Изменения финансовых обязательств	-	-	-	-	-
<b>Чистый денежный поток</b>	-	-	-	-	-
<b>Накопленный чистый денежный поток</b>	-	-	-	-	-
Коэффициент дисконтирования	-	-	-	-	-
<b>Дисконтированный денежный поток нарастающим итогом (PV)</b>	-	-	-	-	-
<b>Чистая приведённая стоимость без учета продажи (NPV)</b>	-	-	-	-	-
<b>Внутренняя норма доходности (IRR)</b>	-	-	-	-	-
<b>Срок окупаемости (PBP)</b>	-	-	-	-	-
<b>Дисконтированный срок окупаемости (DBP)</b>	-	-	-	-	-

\* 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: \_\_2022 год

**Паспорт инвестиционного проекта**

ООО "ПРОМЭЛЕКРОСЕТЬ"  
(фирменное наименование субъекта электроэнергетики)

**К\_ZXCVBN 44**  
(идентификатор инвестиционного проекта)

**Реконструкция трансформаторной подстанции 10/0,4 кВ № 44 фидер 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 (предложения по корректировке плана)					
		начало 01.01.2023	окончание 31.12.2023	начало (дата)	окончание (дата)				
1	2	3	4	7	8	9	10	11	12
1	<b>Предпроектный и проектный этап</b>	2023	2023	нд	нд	нд	нд	нд	нд
1.1.	Заключение договора на ТП	-	-	нд	нд	нд	нд	нд	нд
1.2.	Утверждение платы за ТП по индивидуальному проекту	-	-	нд	нд	нд	нд	нд	нд
1.2.1.	Принятие уполномоченным органом решения о подготовке документации по планировке территории	-	-	нд	нд	нд	нд	нд	нд
1.3.	Утверждение документации по планировке территории	-	-	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	2023	2023	нд	нд	нд	нд	нд	нд
1.6.	Приемка проектной документации заказчиком	2023	2023	нд	нд	нд	нд	нд	нд
1.7.	Получение положительного заключения экспертизы проектной документации	-	-	нд	нд	нд	нд	нд	нд
1.8.	Получение положительного заключения государственной экологической экспертизы проектной документации	-	-	нд	нд	нд	нд	нд	нд
1.9.	Утверждение проектной документации	2023	2023	нд	нд	нд	нд	нд	нд
1.10.	Получение разрешения на строительство	2023	2023	нд	нд	нд	нд	нд	нд
1.11.	Разработка рабочей документации	2023	2023	нд	нд	нд	нд	нд	нд
1.12.	<b>Организационный этап</b>	2023	2023	нд	нд	нд	нд	нд	нд
2	Заключение договора на выполнение строительно-монтажных работ (дополнительного соглашения к договору)	2023	2023	нд	нд	нд	нд	нд	нд
2.1.	Закупка основного оборудования	2023	2023	нд	нд	нд	нд	нд	нд
2.2.	<b>Выполнение строительно-монтажных и пусконаладочных работ</b>	2023	2023	нд	нд	нд	нд	нд	нд
3	Выполнение подготовительных работ на площадке строительства	2023	2023	нд	нд	нд	нд	нд	нд
3.1.	Поставка основного оборудования	2023	2023	нд	нд	нд	нд	нд	нд
3.2.	Монтаж основного оборудования	2023	2023	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	2023	2023	нд	нд	нд	нд	нд	нд
3.7.	<b>Испытания и ввод в эксплуатацию</b>	2023	2023	нд	нд	нд	нд	нд	нд
4	Комплексное опробование оборудования	2023	2023	нд	нд	нд	нд	нд	нд
4.1.	Оформление акта приемки законченного строительством объекта за исключением случая, если застройщик является лицом, осуществляющим строительство	2023	2023	нд	нд	нд	нд	нд	нд
4.2.	Получение разрешения на эксплуатацию энергообъекта от органов государственного контроля и надзора	2023	2023	нд	нд	нд	нд	нд	нд

4.3.	Оформление (подписание) актов об осуществлении технологического присоединения к электрическим сетям	2023	2023	нд	нд	нд	нд	нд	нд
4.4.	Приемка основных средств к бухгалтерскому учету	2023	2023	нд	нд	нд	нд	нд	нд
4.5.	Получение разрешения на ввод объекта в эксплуатацию.	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд

Генеральный директор ООО "ПРОМЭЛЕКТРОСЕТЬ"

Р.А. Каримов

Год раскрытия информации: \_\_2022 год

Паспорт инвестиционного проекта

ООО "ПРОМЭЛЕКТРОСЕТЬ"

(фирменное наименование субъекта электроэнергетики)

К\_ZXCVBN 44

(идентификатор инвестиционного проекта)

Реконструкция трансформаторной подстанции 10/0,4 кВ № 44 фидер 19 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 2020	Год 2020				Итого за период реализации инвестиционной программы	
		План	Предложение по корректировке плана	по состоянию на 01.01.2020 года	по состоянию на 01.01.2020 года		План		Факт (предложение по корректировке плана)		План	Предложение по корректировке плана
							Итого за год	Квартал	Итого за год	Квартал		
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13
<b>1</b>	<b>Финансирование капитальных вложений в прогнозных ценах соответствующих лет всего, млн рублей (с НДС), в том числе за счет:</b>	<b>2,59</b>	<b>2,59</b>	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)	2,59	2,59	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
<b>2</b>	<b>Освоение капитальных вложений в прогнозных ценах соответствующих лет всего, млн рублей (без НДС), в том числе:</b>	<b>2,16</b>	<b>2,16</b>	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд
2.1	проектно-исследовательские работы	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд
2.2	строительные работы, реконструкция, монтаж оборудования	2,16	2,16	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
<b>3</b>	<b>Постановка объектов электросетевого хозяйства под напряжение:</b>	<b>0,63</b>	<b>0,63</b>	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 <sup>3)</sup>	0,00	0,00	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд
<b>4</b>	<b>Ввод объектов (мощностей) в эксплуатацию:</b>	<b>0,63</b>	<b>0,63</b>	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 <sup>3)</sup>	0,00	0,00	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд
<b>5</b>	<b>Принятие объектов основных средств к бухгалтерскому учету:</b>	<b>2,16</b>	<b>2,16</b>	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд
5.1	млн рублей (без НДС)	2,16	2,16	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 <sup>3)</sup>	0,00	0,00	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд
<b>6</b>	<b>Принятие нематериальных активов к бухгалтерскому учету, млн рублей (без НДС)</b>	<b>0,00</b>	<b>0,00</b>	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд
<b>7</b>	<b>Вывод мощностей из эксплуатации:</b>	<b>0,00</b>	<b>0,00</b>	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 <sup>3)</sup>	0,00	0,00	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд

Генеральный директор ООО "ПРОМЭЛЕКТРОСЕТЬ"

Р.А. Каримов



Год раскрытия информации: \_\_2022 год

**Паспорт инвестиционного проекта**

**ООО "ПРОМЭЛЕКРОСЕТЬ"**  
(фирменное наименование субъекта электроэнергетики)

**К\_ZXCVBN 44**  
(идентификатор инвестиционного проекта)

**Реконструкция трансформаторной подстанции 10/0,4 кВ № 44 фидер 19 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 № 44 фидер 19 ПС «Промбаза-1»
Местоположение объекта (субъект РФ, населенный пункт)	город Волгодонск
Тип проекта	-
Вводимая мощность (в том числе прирост)	-
Срок ввода объекта	2023
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	-
<b>Количество строительно-монтажного персонала на площадке строительства энергообъекта</b>	-
в том числе	-
- строительный персонал	
- монтажный персонал	-
<b>Основное оборудование</b>	-
<b>График поставки основного оборудования</b>	-
- дата поставки	-
- задержки в поставке	-
- причины задержек	-
<b>Фактическое состояние реализации инвестиционного проекта в срок</b>	-
<b>Факты и события, влияющие на ход реализации проекта, проблемные вопросы:</b>	
- 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: 2022 год

**Паспорт инвестиционного проекта**

**ООО "ПРОМЭЛЕКРОСЕТЬ"**

(фирменное наименование субъекта электроэнергетики)

**К\_ZXCVBN 54**

(идентификатор инвестиционного проекта)

**Реконструкция трансформаторной подстанции 10/0,4 кВ № 54 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

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	2,59
25	Общий объем освоения капитальных вложений по инвестиционному проекту за период реализации инвестиционной программы, млн руб	2,59



Год раскрытия информации: 2022 год

Паспорт инвестиционного проекта

**ООО "ПРОМЭЛЕКТРОСЕТЬ"**

(фирменное наименование субъекта электроэнергетики)

**К\_ZXCVBV 54**

(идентификатор инвестиционного проекта)

Реконструкция трансформаторной подстанции 10/0,4 кВ № 54 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 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 2	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
	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	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
...	...	-	-	...	...	...	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
	<b>Всего</b>	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-

Генеральный директор ООО "ПРОМЭЛЕКТРОСЕТЬ"

Р.А. Каримов

Год раскрытия информации: 2022 год

**Паспорт инвестиционного проекта**

**ООО "ПРОМЭЛЕКТРОСЕТЬ"**

(фирменное наименование субъекта электроэнергетики)

**К\_ZXCVBN 54**

(идентификатор инвестиционного проекта)

**Реконструкция трансформаторной подстанции 10/0,4 кВ № 54 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	После		До	После	До	После
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16	17	18	19	20
1	кТП 54	кТП 54	кТП	кТП	кТП	кТП 54	кТП 54	1981	2024	1981	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: 2022 год

**Паспорт инвестиционного проекта**

**ООО "ПРОМЭЛЕКТРОСЕТЬ"**  
(фирменное наименование субъекта электроэнергетики)

**К\_ZXCVCBN 54**  
(идентификатор инвестиционного проекта)

**Реконструкция трансформаторной подстанции 10/0,4 кВ № 54 фидер 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
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: 2022 год

**Паспорт инвестиционного проекта**

**ООО "ПРОМЭЛЕКРОСЕТЬ"**

(фирменное наименование субъекта электроэнергетики)

**К\_ZXCVBN 54**

(идентификатор инвестиционного проекта)

**Реконструкция трансформаторной подстанции 10/0,4 кВ № 54 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 № 54 фидер 20 ПС «Промбаза-1»
4	Удельные стоимостные показатели реализации инвестиционного проекта, млн руб	2,59
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	2024
8	Год окончания реализации инвестиционного проекта	2024
9	Текущая стадия реализации инвестиционного проекта	проект

Генеральный директор ООО "ПРОМЭЛЕКРОСЕТЬ"

Р.А. Каримов

Год раскрытия информации: 2022 год

Паспорт инвестиционного проекта

ООО "ПРОМЭЛЕКТРОСЕТЬ"

(фирменное наименование субъекта электроэнергетики)

К\_ZXCVCBN 54

(идентификатор инвестиционного проекта)

Реконструкция трансформаторной подстанции 10/0,4 кВ № 54 фидер 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 (1 <sup>100</sup> )	$\Sigma^{опа}Ti-Ni$	$\Sigma^{опа}Ti$	$\Sigma^{опа}Ti/Nt$	Nt	$\Sigma^{опа}Ti-Ni/Nt$	$\Sigma^{опа}Ni/Nt$	$\Sigma^{опа}Ti-PI$	$\Sigma^{опа}Ti/Nt$	$\Delta I_{saifi}$	$\Delta I_{saifi}$	$\Delta I_{pens}$	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:		$\Sigma^{опа(-1)}Ti$	$\Sigma^{опа(-1)}Ni$	$\Sigma^{опа(-1)}Pi$	$\Sigma^{опа(-1)}Ti-Ni$	$\Sigma^{опа(-1)}Ti-PI$	Nt	$\Sigma^{опа(-1)}Ti-Ni/Nt$	$\Sigma^{опа(-1)}Ni/Nt$		Описание причин	Год 1													Описание
год N-1	Наименование 1	T1	N1	P1	T1-N1	T1-P1	Nt	T1-N1/Nt	$\Delta I_{saifi1}$	Реквизиты акта 1		Год 2													
2019	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	2024	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд
всего в год (-2), в том числе:		$\Sigma^{опа(-2)}Ti$	$\Sigma^{опа(-2)}Ni$	$\Sigma^{опа(-2)}Pi$	$\Sigma^{опа(-2)}Ti-Ni$	$\Sigma^{опа(-2)}Ti-PI$	Nt	$\Sigma^{опа(-2)}Ti-Ni/Nt$	$\Sigma^{опа(-2)}Ni/Nt$																
2018	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	2024	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд

Генеральный директор ООО "ПРОМЭЛЕКТРОСЕТЬ"

Р.А. Каримов

Год раскрытия информации: 2022 год

**Паспорт инвестиционного проекта**

**ООО "ПРОМЭЛЕКРОСЕТЬ"**

(фирменное наименование субъекта электроэнергетики)

**К\_ZXCVCBN 54**

(идентификатор инвестиционного проекта)

**Реконструкция трансформаторной подстанции 10/0,4 кВ № 54 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: \_\_2022 год

## Паспорт инвестиционного проекта

**ООО "ПРОМЭЛЕКРОСЕТЬ"**

(фирменное наименование субъекта электроэнергетики)

**K\_ZXCVCBN 54**

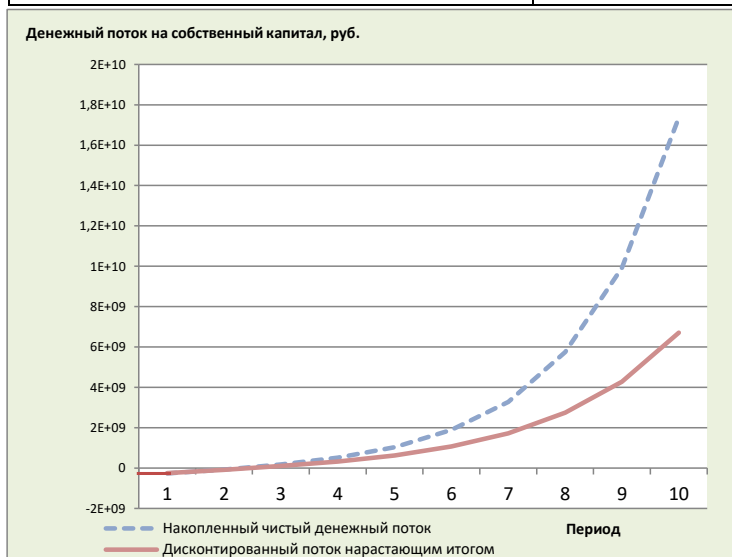
(идентификатор инвестиционного проекта)

**Реконструкция трансформаторной подстанции 10/0,4 кВ № 54 фидер 20 ПС «Промбаза-1»**  
(наименование инвестиционного проекта)

### Раздел 5. Показатели инвестиционного проекта

Исходные данные	Значение
Общая стоимость объекта, руб. без НДС	2,59
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	2021	2022	2023	2024	2025
Прогноз инфляции	-	-	-	-	-
Кумулятивная инфляция	-	-	-	-	-
Доход, руб. без НДС	-	-	-	-	-

Кредит, руб.	2021	2022	2023	2024	2025
Основной долг на начало периода	-	-	-	-	-
Поступление кредита	-	-	-	-	-
Погашение основного долга	-	-	-	-	-
Начисление процентов	-	-	-	-	-

Бюджет доходов и расходов, руб.	2021	2022	2023	2024	2025
Доход	-	-	-	-	-

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

Денежный поток на собственный капитал, руб.	2021	2022	2023	2024	2025
<b>Прибыль до вычета расходов по уплате налогов и процентов (ЕВИТ)</b>	-	-	-	-	-
Амортизация	-	-	-	-	-
Проценты	-	-	-	-	-
Налог на прибыль	-	-	-	-	-
НДС	-	-	-	-	-
Изменения в рабочем капитале	-	-	-	-	-
Инвестиции	-	-	-	-	-
Изменения финансовых обязательств	-	-	-	-	-
<b>Чистый денежный поток</b>	-	-	-	-	-
<b>Накопленный чистый денежный поток</b>	-	-	-	-	-
Коэффициент дисконтирования	-	-	-	-	-
<b>Дисконтированный денежный поток нарастающим итогом (PV)</b>	-	-	-	-	-
<b>Чистая приведённая стоимость без учета продажи (NPV)</b>	-	-	-	-	-
<b>Внутренняя норма доходности (IRR)</b>	-	-	-	-	-
<b>Срок окупаемости (PBP)</b>	-	-	-	-	-
<b>Дисконтированный срок окупаемости (DBP)</b>	-	-	-	-	-

\* 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: \_\_2022 год

**Паспорт инвестиционного проекта**

**ООО "ПРОМЭЛЕКТРОСЕТЬ"**  
(фирменное наименование субъекта электроэнергетики)

**К\_ZXCVCN 54**  
(идентификатор инвестиционного проекта)

**Реконструкция трансформаторной подстанции 10/0,4 кВ № 54 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 01.01.2024	окончание 31.12.2024	начало (дата)	окончание (дата)				
1	2	3	4	7	8	9	10	11	12
<b>1</b>	<b>Предпроектный и проектный этап</b>	2024	2024	нд	нд	нд	нд	нд	нд
1.1.	Заключение договора на ТП	-	-	нд	нд	нд	нд	нд	нд
1.2.	Утверждение платы за ТП по индивидуальному проекту	-	-	нд	нд	нд	нд	нд	нд
1.2.1.	Принятие уполномоченным органом решения о подготовке документации по планировке территории	-	-	нд	нд	нд	нд	нд	нд
1.3.	Утверждение документации по планировке территории	-	-	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	2024	2024	нд	нд	нд	нд	нд	нд
1.6.	Приемка проектной документации заказчиком	2024	2024	нд	нд	нд	нд	нд	нд
1.7.	Получение положительного заключения экспертизы проектной документации	-	-	нд	нд	нд	нд	нд	нд
1.8.	Получение положительного заключения государственной экологической экспертизы проектной документации	-	-	нд	нд	нд	нд	нд	нд
1.9.	Утверждение проектной документации	2024	2024	нд	нд	нд	нд	нд	нд
1.10.	Получение разрешения на строительство	2024	2024	нд	нд	нд	нд	нд	нд
1.11.	Разработка рабочей документации	2024	2024	нд	нд	нд	нд	нд	нд
<b>1.12.</b>	<b>Организационный этап</b>	2024	2024	нд	нд	нд	нд	нд	нд
2	Заключение договора на выполнение строительно-монтажных работ (дополнительного соглашения к договору)	2024	2024	нд	нд	нд	нд	нд	нд
2.1.	Закупка основного оборудования	2024	2024	нд	нд	нд	нд	нд	нд
2.2.	<b>Выполнение строительно-монтажных и пусконаладочных работ</b>	2024	2024	нд	нд	нд	нд	нд	нд
3	Выполнение подготовительных работ на площадке строительства	2024	2024	нд	нд	нд	нд	нд	нд
3.1.	Поставка основного оборудования	2024	2024	нд	нд	нд	нд	нд	нд
3.2.	Монтаж основного оборудования	2024	2024	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	2024	2024	нд	нд	нд	нд	нд	нд
3.7.	<b>Испытания и ввод в эксплуатацию</b>	2024	2024	нд	нд	нд	нд	нд	нд
4	Комплексное опробование оборудования	2024	2024	нд	нд	нд	нд	нд	нд
4.1.	Оформление акта приемки законченного строительством объекта за исключением случая, если застройщик является лицом, осуществляющим строительство	2024	2024	нд	нд	нд	нд	нд	нд
4.2.	Получение разрешения на эксплуатацию энергообъекта от органов государственного контроля и надзора	2024	2024	нд	нд	нд	нд	нд	нд
4.3.	Оформление (подписание) актов об осуществлении технологического присоединения к электрическим сетям	2024	2024	нд	нд	нд	нд	нд	нд
4.4.	Приемка основных средств к бухгалтерскому учету	2024	2024	нд	нд	нд	нд	нд	нд
4.5.	Получение разрешения на ввод объекта в эксплуатацию.	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд

Год раскрытия информации: \_\_2022 год

Паспорт инвестиционного проекта

ООО "ПРОМЭЛЕКТРОСЕТЬ"

(фирменное наименование субъекта электроэнергетики)

К\_ZXCVBN 54

(идентификатор инвестиционного проекта)

Реконструкция трансформаторной подстанции 10/0,4 кВ № 54 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 2020	Год 2020				Итого за период реализации инвестиционной программы	
		План	Предложение по корректировке плана	по состоянию на 01.01.2020 года	по состоянию на 01.01.2020 года		План		Факт (предложение по корректировке плана)		План	Предложение по корректировке плана
							Итого за год	Квартал	Итого за год	Квартал		
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13
<b>1</b>	<b>Финансирование капитальных вложений в прогнозных ценах соответствующих лет всего, млн рублей (с НДС), в том числе за счет:</b>	<b>2,59</b>	<b>2,59</b>	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)	2,59	2,59	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
<b>2</b>	<b>Освоение капитальных вложений в прогнозных ценах соответствующих лет всего, млн рублей (без НДС), в том числе:</b>	<b>2,16</b>	<b>2,16</b>	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд
2.1	проектно-исследовательские работы	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд
2.2	строительные работы, реконструкция, монтаж оборудования	2,16	2,16	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
<b>3</b>	<b>Постановка объектов электросетевого хозяйства под напряжение:</b>	<b>0,63</b>	<b>0,63</b>	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 <sup>3)</sup>	0,00	0,00	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд
<b>4</b>	<b>Ввод объектов (мощностей) в эксплуатацию:</b>	<b>0,63</b>	<b>0,63</b>	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 <sup>3)</sup>	0,00	0,00	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд
<b>5</b>	<b>Принятие объектов основных средств к бухгалтерскому учету:</b>	<b>2,16</b>	<b>2,16</b>	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд
5.1	млн рублей (без НДС)	2,16	2,16	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 <sup>3)</sup>	0,00	0,00	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд
<b>6</b>	<b>Принятие нематериальных активов к бухгалтерскому учету, млн рублей (без НДС)</b>	<b>0,00</b>	<b>0,00</b>	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд
<b>7</b>	<b>Вывод мощностей из эксплуатации:</b>	<b>0,00</b>	<b>0,00</b>	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 <sup>3)</sup>	0,00	0,00	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд

Генеральный директор ООО "ПРОМЭЛЕКТРОСЕТЬ"

Р.А. Каримов



Год раскрытия информации: \_\_2022 год

**Паспорт инвестиционного проекта**

**ООО "ПРОМЭЛЕКРОСЕТЬ"**  
(фирменное наименование субъекта электроэнергетики)

**К\_ZXCVBN 54**  
(идентификатор инвестиционного проекта)

**Реконструкция трансформаторной подстанции 10/0,4 кВ № 54 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 № 54 фидер 20 ПС «Промбаза-1»
Местоположение объекта (субъект РФ, населенный пункт)	город Волгодонск
Тип проекта	-
Вводимая мощность (в том числе прирост)	-
Срок ввода объекта	2024
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	-
<b>Количество строительно-монтажного персонала на площадке строительства энергообъекта</b>	-
в том числе	-
- строительный персонал	
- монтажный персонал	-
<b>Основное оборудование</b>	-
<b>График поставки основного оборудования</b>	-
- дата поставки	-
- задержки в поставке	-
- причины задержек	-
<b>Фактическое состояние реализации инвестиционного проекта в срок</b>	-
<b>Факты и события, влияющие на ход реализации проекта, проблемные вопросы:</b>	
- 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: 2021 год

**Паспорт инвестиционного проекта**

**ООО "ПРОМЭЛЕКРОСЕТЬ"**

(фирменное наименование субъекта электроэнергетики)

**К\_ZXCVBN 58**

(идентификатор инвестиционного проекта)

Реконструкция трансформаторной подстанции 10/0,4 кВ № 58 фидер 5 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. вкадку 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	2,48
25	Общий объем освоения капитальных вложений по инвестиционному проекту за период реализации инвестиционной программы, млн руб	2,48

Заместитель генерального директора-главный инженер ООО "ПРОМЭЛЕКТРОСЕТЬ"

 А.Ф. Дзагоев

Год реструктуризации информации: 2021 год  
Паспорт инвестиционного проекта

ООО «ПРОМОЛЭКОТЕСТ»  
(формальное наименование субъекта электроэнергетики)

К. ZXCUBN 58

Реструктуризация трансформаторной подстанции 10/4 кВ М.58-фидер 5 ПС «Пробка-1»  
(идентификатор инвестиционного проекта)  
(наименование инвестиционного проекта)

Таблица 2. Информация об электроснабжении объектов, к которым заключены договоры об осуществлении технологического процесса, предусматривающими выполнение мероприятий, реализуемых в рамках инвестиционного проекта, и об определении параметров договоров об оказании электроснабжения, предусмотренных действующими законодательными актами, регулирующими инвестиционный проект

№ п/п	Результаты договора ТП	Результаты дополнительных соглашений к договору	Состояние договора ТП	Местонахождение энергопринимающего устройства, объекта по проекту, объекта энергетической компании, объекта электроснабжающей организации или иного лица	Наименование энергопринимающего устройства, объекта по проекту, объекта энергетической компании, объекта электроснабжающей организации или иного лица	Наименование точки энергопринимающего устройства, объекта по проекту, объекта энергетической организации или иного лица	Максимальная мощность энергопринимающих устройств, присоединенных к сети, МВт	Максимальная мощность энергопринимающих устройств, присоединенных к сети, МВт	Напряжение, кВ	Защитные категории надежности	Мощность присоединенных к сети трансформаторов, МВА	Мощность присоединенных к сети трансформаторов, МВА	Количество присоединенных к сети трансформаторов, всего	Мощность присоединенных к сети генераторов, МВт	Количество присоединенных к сети генераторов	Содержание в соответствии с паспортом ТП (СУ) 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 за счет, в том числе, за счет использования мощностей, выделенных в соответствии с требованиями законодательства Российской Федерации
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16	17	18	19
	Результаты договора 1	-	-	Местонахождение 1	Итого по всем точкам присоединения	Итого по всем точкам присоединения	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
	Результаты договора 1	-	-	Местонахождение 1	Итого по всем точкам присоединения	Итого по всем точкам присоединения	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
	Результаты договора 1	-	-	Местонахождение 1	Итого по всем точкам присоединения	Итого по всем точкам присоединения	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
	Результаты договора 2	-	-	Местонахождение 2	Итого по всем точкам присоединения	Итого по всем точкам присоединения	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
	Результаты договора 2	-	-	Местонахождение 2	Итого по всем точкам присоединения	Итого по всем точкам присоединения	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
	Результаты договора 2	-	-	Местонахождение 2	Итого по всем точкам присоединения	Итого по всем точкам присоединения	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
...	...	...	...	...	...	...	...	...	...	...	...	...	...	...	...	...	...	...
...	Всего	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-

Заместитель генерального директора - главный инженер ООО «ПРОМОЛЭКОТЕСТ»

А.Ф. Давыдов



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

Год раскрытия информации: 2021 год

**Паспорт инвестиционного проекта**

ООО "ПРОМЭЛЕКТРОСЕТЬ"  
(фирменное наименование субъекта электроэнергетики)

К\_ZXCVBN 58  
(идентификатор инвестиционного проекта)

Реконструкция трансформаторной подстанции 10/0,4 кВ № 58 фидер 5 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					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			
																		кТП	кТП	кТП
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16	17	18	19	20	
1	кТП 58	кТП 58	кТП	кТП	кТП	кТП 58	кТП 58	1976	2021	1976	10	10	10	630	400	-	-	-	-	-

Примечание.  
При заполнении столбца 4 указывается следующие виды оборудования:

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

Заместитель генерального директора-главный инженер ООО "ПРОМЭЛЕКТРОСЕТЬ"

А.Ф. Дзгаев





Год раскрытия информации: 2021 год

**Паспорт инвестиционного проекта**

**ООО "ПРОМЭЛЕКТРОСЕТЬ"**

(фирменное наименование субъекта электроэнергетики)

**К\_ZXCVBN 58**

(идентификатор инвестиционного проекта)

**Реконструкция трансформаторной подстанции 10/0,4 кВ № 58 фидер 5 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 № 58 фидер 5 ПС «Промбаза-1»
4	Удельные стоимостные показатели реализации инвестиционного проекта, млн руб	2,48
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	2021
8	Год окончания реализации инвестиционного проекта	2021
9	Текущая стадия реализации инвестиционного проекта	проект

Заместитель генерального директора-главный инженер ООО "ПРОМЭЛЕКТРОСЕТЬ"

  
А.Ф. Дзагоев



Год раскрытия информации: 2021 год

Паспорт инвестиционного проекта

ООО "ПРОМЭЛЕКТРОСЕТЬ"

(фирменное наименование субъекта электроэнергетики)

K\_ZXCVBN 58

(идентификатор инвестиционного проекта)

Реконструкция трансформаторной подстанции 10/0,4 кВ № 58 фидер 5 ПС «Промблз-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	РЭП	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
-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-

Заместитель генерального директора-главный инженер ООО "ПРОМЭЛЕКТРОСЕТЬ"

А.Ф. Дагоев

Год раскрытия информации: \_\_2021 год

**Паспорт инвестиционного проекта**

**ООО "ПРОМЭЛЕКРОСЕТЬ"**

(фирменное наименование субъекта электроэнергетики)

**К\_ZXCVCVN 58**

(идентификатор инвестиционного проекта)

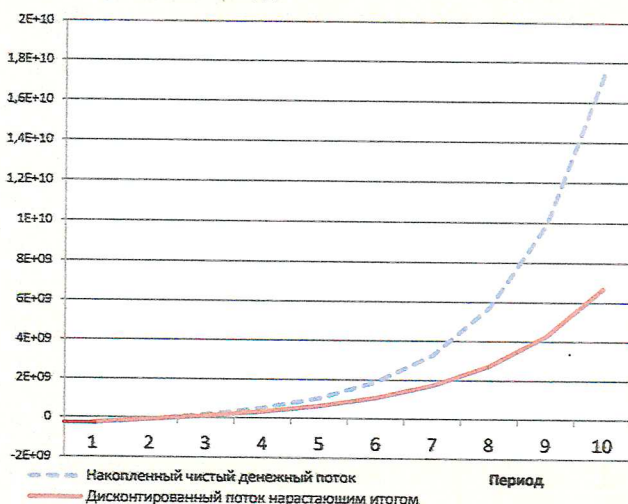
**Реконструкция трансформаторной подстанции 10/0,4 кВ № 58 фидер 5 ПС «Промбаза-1»**  
(наименование инвестиционного проекта)

**Раздел 5. Показатели инвестиционного проекта**

Исходные данные	Значение
Общая стоимость объекта, руб. без НДС	2,48
Прочие расходы, руб. без НДС на объект	0
Срок амортизации, лет	20
Кол-во объектов, сл.	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 приведенная стоимость (NPV) через 10 лет после ввода объекта в эксплуатацию, руб.	-

Денежный поток на собственный капитал, руб.



Период	2021	2022	2023	2024	2025
Прогноз инфляции	-	-	-	-	-
Кумулятивная инфляция	-	-	-	-	-
Доход, руб. без НДС	-	-	-	-	-
Кредит, руб.	2021	2022	2023	2024	2025
Основной долг на начало периода	-	-	-	-	-
Поступление кредита	-	-	-	-	-
Погашение основного долга	-	-	-	-	-
Начисление процентов	-	-	-	-	-
Бюджет доходов и расходов, руб.	2021	2022	2023	2024	2025
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 (ЕВИТДА)	-	-	-	-	-
Амортизация	-	-	-	-	-
Прибыль до вычета расходов по уплате налогов и процентов (ЕВИТ)	-	-	-	-	-
Проценты	-	-	-	-	-
Прибыль до налогообложения	-	-	-	-	-
Налог на прибыль	-	-	-	-	-
Чистая прибыль	-	-	-	-	-

Денежный поток на собственный капитал, руб.	2021	2022	2023	2024	2025
Прибыль до вычета расходов по уплате налогов и процентов (ЕВИТ)	-	-	-	-	-
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 приведенная стоимость без учета продажи (NPV)	-	-	-	-	-
Внутренняя норма доходности (IRR)	-	-	-	-	-
Срок окупаемости (РВР)	-	-	-	-	-
Дисконтированный срок окупаемости (ДВР)	-	-	-	-	-

\* 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

Заместитель генерального директора-главный инженер ООО "ПРОМЭЛЕКТРОСЕТЬ"

 А.Ф. Дзагоев

Год раскрытия информации: \_\_2021 год

Паспорт инвестиционного проекта

ООО "ПРОМЭЛЕКТРОСЕТЬ"  
(фирменное наименование субъекта электроэнергетики)

К\_ZXCVBV 58  
(идентификатор инвестиционного проекта)

Реконструкция трансформаторной подстанции 10/0,4 кВ № 58 фидер 5 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 01.01.2021	окончание 31.12.2021	начало (дата)	окончание (дата)				
1	2	3	4	7	8	9	10	11	12
1	Предпроектный и проектный этап	2021	2021	нд	нд	нд	нд		нд
1.1.	Заключение договора на ТП	-	-	нд	нд	нд	нд		нд
1.2.	Утверждение платы за ТП по индивидуальному проекту	-	-	нд	нд	нд	нд		нд
1.2.1.	Принятие уполномоченным органом решения о подготовке документации по планировке территории	-	-	нд	нд	нд	нд		нд
1.3.	Утверждение документации по планировке территории	-	-	нд	нд	нд	нд		нд
1.4.	Получение правоустанавливающих документов на земельный участок	-	-	нд	нд	нд	нд		нд
1.5.	Заключение договора на разработку проектной документации	2021	2021	нд	нд	нд	нд		нд
1.6.	Применя проектной документации заказчиком	2021	2021	нд	нд	нд	нд		нд
1.7.	Получение положительного заключения экспертизы проектной документации	-	-	нд	нд	нд	нд		нд
1.8.	Получение положительного заключения государственной экологической экспертизы проектной документации	-	-	нд	нд	нд	нд		нд
1.9.	Утверждение проектной документации	2021	2021	нд	нд	нд	нд		нд
1.10.	Получение разрешения на строительство	2021	2021	нд	нд	нд	нд		нд
1.11.	Разработка рабочей документации	2021	2021	нд	нд	нд	нд		нд
1.12.	Организационный этап	2021	2021	нд	нд	нд	нд		нд
2	Заключение договора на выполнение строительно-монтажных работ (дополнительного соглашения к договору)	2021	2021	нд	нд	нд	нд		нд
2.1.	Закупка основного оборудования	2021	2021	нд	нд	нд	нд		нд
2.2.	Выполнение строительно-монтажных и пусконаладочных работ	2021	2021	нд	нд	нд	нд		нд
3	Выполнение подготовительных работ на площадке строительства	2021	2021	нд	нд	нд	нд		нд
3.1.	Поставка основного оборудования	2021	2021	нд	нд	нд	нд		нд
3.2.	Монтаж основного оборудования	2021	2021	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
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
3.5.	Пусконаладочные работы	2021	2021	нд	нд	нд	нд		нд
3.7.	Испытания и ввод в эксплуатацию	2021	2021	нд	нд	нд	нд		нд
4	Комплексное опробование оборудования	2021	2021	нд	нд	нд	нд		нд
4.1.	Оформление акта приемки законченного строительства объекта за исключением случая, если застройщик является лицом, осуществляющим строительство	2021	2021	нд	нд	нд	нд		нд



4.2.	Получение разрешения на эксплуатацию энергообъекта от органов государственного контроля и надзора	2021	2021	нд	нд	нд	нд	нд	нд
4.3.	Оформление (подписание) актов об осуществлении технологического присоединения к электрическим сетям	2021	2021	нд	нд	нд	нд	нд	нд
4.4.	Примемка основных средств к бухгалтерскому учету	2021	2021	нд	нд	нд	нд	нд	нд
4.5.	Получение разрешения на ввод объекта в эксплуатацию.	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд

Заместитель генерального директора-главный инженер ООО "ПРОМЭЛЕКТРОСЕТЬ"

А.Ф. Драгов



Год раскрытия информации: \_\_2021 год

Паспорт инвестиционного проекта

ООО "ПРОМЭЛЕКТРОСЕТЬ"

(фирменное наименование субъекта электроэнергетики)

К\_ZXCVBV 58

(идентификатор инвестиционного проекта)

Реконструкция трансформаторной подстанции 10/0,4 кВ № 58 фидер 5 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 2020	Год 2020				Итого за период реализации инвестиционной программы	
		План	Предложение по корректировке плана	по состоянию на 01.01.2020 года	по состоянию на 01.01.2020 года		План		Факт (предложено по корректировке плана)		План	Предложение по корректировке плана
							Итого за год	Квартал	Итого за год	Квартал		
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:	2,48	2,48	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)	2,48	2,48	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:	2,06	2,06	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	2,06	2,06	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 <sup>3)</sup>	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 <sup>3)</sup>	0,00	0,00	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд
5	Принятие объектов основных средств к бухгалтерскому учету:	2,06	2,06	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд
5.1	млн рублей (без НДС)	2,06	2,06	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 <sup>3)</sup>	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 <sup>3)</sup>	0,00	0,00	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд

Заместитель генерального директора-главный инженер ООО "ПРОМЭЛЕКТРОСЕТЬ"

А.Ф. Дзагоев





Год раскрытия информации: \_\_2021 год

**Паспорт инвестиционного проекта**

**ООО "ПРОМЭЛЕКРОСЕТЬ"**  
(фирменное наименование субъекта электроэнергетики)

**К\_ZXCVBN 58**  
(идентификатор инвестиционного проекта)

**Реконструкция трансформаторной подстанции 10/0,4 кВ № 58 фидер 5 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 № 58 фидер 5 ПС
Местоположение объекта (субъект РФ, населенный пункт)	«Промбаза-1»
Тип проекта	город Волгодонск
Вводимая мощность (в том числе прирост)	-
Срок ввода объекта	2021
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 подрячку 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.	-
% за контрактанности 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	-

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

Заместитель генерального директора-главный инженер ООО "ПРОМЭЛЕКТРОСЕТЬ"

А.Ф. Дзагоев

Год раскрытия информации: 2022 год

**Паспорт инвестиционного проекта**

**ООО "ПРОМЭЛЕКРОСЕТЬ"**

(фирменное наименование субъекта электроэнергетики)

**К\_ZXCVCBN21**

(идентификатор инвестиционного проекта)

**Реконструкция КРУН-10кВ секция-1 ПС "Промбаза-1" ячейка 21, с заменой масляных выключателей ВК-10 на вакуумные**

(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 <small>(указать, указанные цели в соответствии с приложением ...)</small>	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

1	2	3
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. вкадку 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	3,000
25	Общий объем освоения капитальных вложений по инвестиционному проекту за период реализации инвестиционной программы, млн руб	3,000

Год раскрытия информации: 2022 год

Паспорт инвестиционного проекта

**ООО "ПРОМЭЛЕКТРОСЕТЬ"**

(фирменное наименование субъекта электроэнергетики)

**К\_ZXCVBN21**

(идентификатор инвестиционного проекта)

Реконструкция КРУН-10кВ секция-1 ПС "Промбаза-1" ячейка 21, с заменой масляных выключателей ВК-10 на вакуумные  
(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 присоединенных, МВт	Максимальная мощность энергопринимающих устройств присоединенных, МВт	Напряжение, кВ	Заявляемая категория надежности	Мощность присоединенных к сети трансформаторов всего, МВА	Количество присоединенных к сети трансформаторов, всего	Мощность присоединенных к сети генераторов, МВт	Количество присоединенных 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	всего по всем точкам присоединения,	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
	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	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
...	...	-	-	-	-	...	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
	<b>Всего</b>	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-

Генеральный директор ООО "ПРОМЭЛЕКТРОСЕТЬ"

Р.А. Каримов



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

Год раскрытия информации: 2022 год

**Паспорт инвестиционного проекта**

**ООО "ПРОМЭЛЕКТРОСЕТЬ"**

(фирменное наименование субъекта электроэнергетики)

**К\_ZXCVBN21**

(идентификатор инвестиционного проекта)

**Реконструкция КРУН-10кВ секция-1 ПС "Промбаза-1" ячейка 21, с заменой масляных выключателей ВК-10 на вакуумные**  
(наименование инвестиционного проекта)

**Раздел 3.1 Конкретные результаты реализации инвестиционного проекта**

№ пп	Диспетчерское наименование трансформатор-ной 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	До	После	До	После
				1	2	3	4	5	6		7	8	9	10		11	12	13	14	15	16
1	Ячейки выключателя 10 кВ	Ячейки выключателя 10 кВ	Ячейка выключателя	Масляный выключатель	Вакуумный выключатель	Ячейки выключателя 10 кВ	Ячейки выключателя 10 кВ	1987	2023	1987	10	10	-	-	-	-	-	-	-	-	

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: 2022 год

**Паспорт инвестиционного проекта**

**ООО "ПРОМЭЛЕКТРОСЕТЬ"**  
(фирменное наименование субъекта электроэнергетики)

**К\_ZXCVBN21**  
(идентификатор инвестиционного проекта)

**Реконструкция КРУН-10кВ секция-1 ПС "Промбаза-1" ячейка 21, с заменой масляных выключателей ВК-10 на вакуумные**  
(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 ремонтных участков 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	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	

Генеральный директор ООО "ПРОМЭЛЕКТРОСЕТЬ"

Р.А. Каримов

Год раскрытия информации: 2022 год

**Паспорт инвестиционного проекта**

**ООО "ПРОМЭЛЕКТРОСЕТЬ"**  
(фирменное наименование субъекта электроэнергетики)

**К\_ZXCVCBN21**  
(идентификатор инвестиционного проекта)

**Реконструкция КРУН-10кВ секция-1 ПС "Промбаза-1" ячейка 21, с заменой масляных выключателей ВК-10 на вакуумные**  
(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	Эффективная компенсация реактивной мощности в электрической сети ООО "Промэлектросеть"
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 КРУН-10кВ секция-1 ПС "Промбаза-1" ячейка 21, с заменой масляных выключателей ВК-10 на вакуумные
4	Удельные стоимостные показатели реализации инвестиционного проекта, млн руб	3,00
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	2023
8	Год окончания реализации инвестиционного проекта	2023
9	Текущая стадия реализации инвестиционного проекта	проект

Генеральный директор ООО "ПРОМЭЛЕКТРОСЕТЬ"

Р.А. Каримов

Год раскрытия информации: 2022 год

Паспорт инвестиционного проекта

ООО "ПРОМЭЛЕКТРОСЕТЬ"  
(фирменное наименование субъекта электроэнергетики)

К\_ZXCVBN21  
(идентификатор инвестиционного проекта)

Реконструкция КРУН-10кВ секция-1 ПС "Промбаша-1" ячейка 21, с заменой масляных выключателей ВК-10 на вакуумные  
(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, МВт	Tl-Nl, час	Tl-Pl, МВт.час	Nl	Tl-Nl/Nl, час	Nl/Nl	Реквизиты документа первичной информации (дата расхождения технологических нарушений (аварий) или иного документа)	Причины, установленные соответствующими органами 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 (1 <sup>шт</sup> )	$\Sigma^{(n)} Tl-Nl$	$\Sigma^{(n)} Nl$	$\Sigma^{(n)} Tl/Nl$	Nl	$\Sigma^{(n)} Tl-Nl/Nl$	$\Sigma^{(n)} Nl/Nl$	$\Sigma^{(n)} Tl-Pl$	$\Sigma^{(n)} Tl/Nl$	$\Delta P_{aид1}$	$\Delta P_{aидf}$	$\Delta P_{eнс}$	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 (1-3), в том числе:		$\Sigma^{(n)} Tl$	$\Sigma^{(n)} Nl$	$\Sigma^{(n)} Pl$	$\Sigma^{(n)} Tl-Nl$	$\Sigma^{(n)} Tl-Pl$	Nl	$\Sigma^{(n)} Tl-Nl/Nl$	$\Sigma^{(n)} Nl/Nl$		Описание причин	Год 1															Описание
год N-1	Наименование 1	T1	N1	P1	T1-N1	T1-P1	N1	T1-N1/N1	$\Delta P_{aид1}$	Реквизиты акта 1		Год 2															
2020	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	2023	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд
всего в год (1-2), в том числе:		$\Sigma^{(n)} Tl$	$\Sigma^{(n)} Nl$	$\Sigma^{(n)} Pl$	$\Sigma^{(n)} Tl-Nl$	$\Sigma^{(n)} Tl-Pl$	Nl	$\Sigma^{(n)} Tl-Nl/Nl$	$\Sigma^{(n)} Nl/Nl$																		
2019	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	2023	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: 2022 год

**Паспорт инвестиционного проекта**

**ООО "ПРОМЭЛЕКТРОСЕТЬ"**

(фирменное наименование субъекта электроэнергетики)

**К\_ZXCVBN21**

(идентификатор инвестиционного проекта)

**Реконструкция КРУН-10кВ секция-1 ПС "Промбаза-1" ячейка 21, с заменой масляных выключателей ВК-10 на вакуумные**  
(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: \_\_2021 год

## Паспорт инвестиционного проекта

**ООО "ПРОМЭЛЕКРОСЕТЬ"**

(фирменное наименование субъекта электроэнергетики)

**К\_ZXCVCBN21**

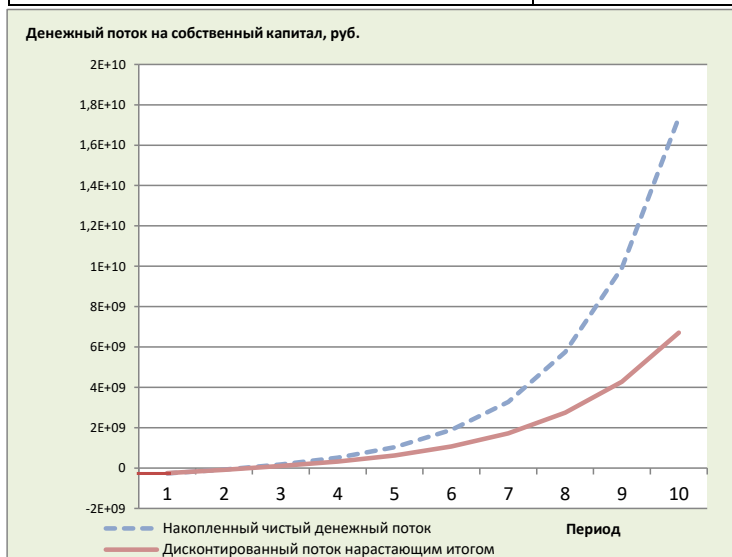
(идентификатор инвестиционного проекта)

**Реконструкция КРУН-10кВ секция-1 ПС "Промбаза-1" ячейка 21, с заменой масляных выключателей ВК-10 на вакуумные**  
(наименование инвестиционного проекта)

### Раздел 5. Показатели инвестиционного проекта

Исходные данные	Значение
Общая стоимость объекта, руб. без НДС	2 500 100,33
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	2021	2022	2023	2024	2025
Прогноз инфляции	-	-	-	-	-
Кумулятивная инфляция	-	-	-	-	-
Доход, руб. без НДС	-	-	-	-	-

Кредит, руб.	2021	2022	2023	2024	2025
Основной долг на начало периода	-	-	-	-	-
Поступление кредита	-	-	-	-	-
Погашение основного долга	-	-	-	-	-
Начисление процентов	-	-	-	-	-

Бюджет доходов и расходов, руб.	2021	2022	2023	2024	2025
Доход	-	-	-	-	-

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

Денежный поток на собственный капитал, руб.	2021	2022	2023	2024	2025
<b>Прибыль до вычета расходов по уплате налогов и процентов (ЕВИТ)</b>	-	-	-	-	-
Амортизация	-	-	-	-	-
Проценты	-	-	-	-	-
Налог на прибыль	-	-	-	-	-
НДС	-	-	-	-	-
Изменения в рабочем капитале	-	-	-	-	-
Инвестиции	-	-	-	-	-
Изменения финансовых обязательств	-	-	-	-	-
<b>Чистый денежный поток</b>	-	-	-	-	-
<b>Накопленный чистый денежный поток</b>	-	-	-	-	-
Коэффициент дисконтирования	-	-	-	-	-
<b>Дисконтированный денежный поток нарастающим итогом (PV)</b>	-	-	-	-	-
<b>Чистая приведенная стоимость без учета продажи (NPV)</b>	-	-	-	-	-
<b>Внутренняя норма доходности (IRR)</b>	-	-	-	-	-
<b>Срок окупаемости (PBP)</b>	-	-	-	-	-
<b>Дисконтированный срок окупаемости (DBP)</b>	-	-	-	-	-

\* 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: \_\_2022 год

Паспорт инвестиционного проекта

**ООО "ПРОМЭЛЕКТРОСЕТЬ"**

(фирменное наименование субъекта электроэнергетики)

**К\_ZXCVCBN21**

(идентификатор инвестиционного проекта)

**Реконструкция КРУН-10кВ секция-1 ПС "Промбаза-1" ячейка 21, с заменой масляных выключателей ВК-10 на вакуумные**  
(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 01.01.2023	окончание 31.12.2023	начало	окончание				
1	2	3	4	7	8	9	10	11	12
<b>1</b>	<b>Предпроектный и проектный этап</b>	2023	2023	нд	нд	нд	нд	нд	нд
<b>1.1.</b>	Заключение договора на ТП	-	-	нд	нд	нд	нд	нд	нд
<b>1.2.</b>	Утверждение платы за ТП по индивидуальному проекту	-	-	нд	нд	нд	нд	нд	нд
<b>1.2.1.</b>	Принятие уполномоченным органом решения о подготовке документации по планировке территории	-	-	нд	нд	нд	нд	нд	нд
<b>1.3.</b>	Утверждение документации по планировке территории	-	-	нд	нд	нд	нд	нд	нд
<b>1.4.</b>	Получение правоустанавливающих документов на земельный участок	-	-	нд	нд	нд	нд	нд	нд
<b>1.5.</b>	Заключение договора на разработку проектной документации	2023	2023	нд	нд	нд	нд	нд	нд
<b>1.6.</b>	Приемка проектной документации заказчиком	2023	2023	нд	нд	нд	нд	нд	нд
<b>1.7.</b>	Получение положительного заключения экспертизы проектной документации	-	-	нд	нд	нд	нд	нд	нд
<b>1.8.</b>	Получение положительного заключения государственной экологической экспертизы проектной документации	-	-	нд	нд	нд	нд	нд	нд
<b>1.9.</b>	Утверждение проектной документации	2023	2023	нд	нд	нд	нд	нд	нд
<b>1.10.</b>	Получение разрешения на строительство	2023	2023	нд	нд	нд	нд	нд	нд
<b>1.11.</b>	Разработка рабочей документации	2023	2023	нд	нд	нд	нд	нд	нд
<b>1.12.</b>	<b>Организационный этап</b>	2023	2023	нд	нд	нд	нд	нд	нд
<b>2</b>	Заключение договора на выполнение строительно-монтажных работ (дополнительного соглашения к договору)	2023	2023	нд	нд	нд	нд	нд	нд
<b>2.1.</b>	Закупка основного оборудования	2023	2023	нд	нд	нд	нд	нд	нд
<b>2.2.</b>	<b>Выполнение строительно-монтажных и пусконаладочных работ</b>	2023	2023	нд	нд	нд	нд	нд	нд
<b>3</b>	Выполнение подготовительных работ на площадке строительства	2023	2023	нд	нд	нд	нд	нд	нд
<b>3.1.</b>	Поставка основного оборудования	2023	2023	нд	нд	нд	нд	нд	нд
<b>3.2.</b>	Монтаж основного оборудования	2023	2023	нд	нд	нд	нд	нд	нд
<b>3.3.</b>	Получение разрешения на эксплуатацию энергообъекта от органов государственного контроля и надзора на период пусконаладочных работ	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд
<b>3.4.</b>	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
<b>3.5.</b>	Пусконаладочные работы	2023	2023	нд	нд	нд	нд	нд	нд
<b>3.7.</b>	<b>Испытания и ввод в эксплуатацию</b>	2023	2023	нд	нд	нд	нд	нд	нд
<b>4</b>	Комплексное опробование оборудования	2023	2023	нд	нд	нд	нд	нд	нд
<b>4.1.</b>	Оформление акта приемки законченного строительством объекта за исключением случая, если застройщик является лицом, осуществляющим строительство	2023	2023	нд	нд	нд	нд	нд	нд



4.2.	Получение разрешения на эксплуатацию энергообъекта от органов государственного контроля и надзора	2023	2023	нд	нд	нд	нд	нд	нд
4.3.	Оформление (подписание) актов об осуществлении технологического присоединения к электрическим сетям	2023	2023	нд	нд	нд	нд	нд	нд
4.4.	Приемка основных средств к бухгалтерскому учету	2023	2023	нд	нд	нд	нд	нд	нд
4.5.	Получение разрешения на ввод объекта в эксплуатацию.	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд

Генеральный директор ООО "ПРОМЭЛЕКТРОСЕТЬ"

Р.А. Каримов



2.2	строительные работы, реконструкция, монтаж оборудования	нд	2,50	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд
2.3	оборудование	нд	0,00	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд
2.4	прочие затраты	нд	0,00	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд
3	<b>Постановка объектов электросетевого хозяйства под напряжение:</b>	нд	0,63	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд
3.1	объектов электросетевого хозяйства (объектов электроэнергетики), МВт	нд	0,00	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд
3.2	объектов электросетевого хозяйства, МВ×А	нд	0,63	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд
3.3	объектов электросетевого хозяйства, Мвар	нд	0,00	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд
3.4	воздушных линий электропередачи в одноцепном исполнении, км	нд	0,00	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд
3.5	воздушных линий электропередачи в двухцепном исполнении, км	нд	0,00	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд
3.6	кабельных линий электропередачи, км	нд	0,00	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд
3.7	Другое <sup>3)</sup>	нд	0,00	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд
4	<b>Ввод объектов (мощностей) в эксплуатацию:</b>	нд	0,63	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд
4.1	объектов электросетевого хозяйства, МВт	нд	0,00	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд
4.2	объектов электросетевого хозяйства, МВ×А	нд	0,63	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд
4.3	объектов электросетевого хозяйства, Мвар	нд	0,00	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд
4.4	воздушных линий электропередачи в одноцепном исполнении, км	нд	0,00	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд
4.5	воздушных линий электропередачи в двухцепном исполнении, км	нд	0,00	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд
4.6	кабельных линий электропередачи, км	нд	0,00	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд
4.7	Другое <sup>3)</sup>	нд	0,00	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд
5	<b>Принятие объектов основных средств к бухгалтерскому учету:</b>	нд	2,50	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд
5.1	млн рублей (без НДС)	нд	2,50	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд
5.2	МВт	нд	0,00	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд
5.3	МВ×А	нд	0,40	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд
5.4	Мвар	нд	0,00	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд
5.5	км	нд	0,00	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд
5.6	другое <sup>3)</sup>	нд	0,00	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд
6	<b>Принятие нематериальных активов к бухгалтерскому учету, млн рублей (без НДС)</b>	нд	0,00	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд
7	<b>Вывод мощностей из эксплуатации:</b>	нд	0,00	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд
7.1	объектов электросетевого хозяйства, МВт	нд	0,00	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд
7.2	объектов электросетевого хозяйства, МВ×А	нд	0,00	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд
7.3	объектов электросетевого хозяйства, Мвар	нд	0,00	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд
7.4	линий электропередачи, км	нд	0,00	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд
7.5	другое <sup>3)</sup>	нд	0,00	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд

Генеральный директор ООО "ПРОМЭЛЕКТРОСЕТЬ"

Р.А. Каримов



Год раскрытия информации: \_\_2022 год

**Паспорт инвестиционного проекта**

**ООО "ПРОМЭЛЕКРОСЕТЬ"**  
(фирменное наименование субъекта электроэнергетики)

**К\_ZXCVCBN21**

**Реконструкция КРУН-10кВ секция-1 ПС "Промбаза-1" ячейка 21, с заменой масляных выключателей ВК-10 на вакуумные**  
(наименование инвестиционного проекта)

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

Наименование объекта	Реконструкция КРУН-10кВ секция-1 ПС "Промбаза-1" ячейка 21, с заменой масляных выключателей ВК-10 на вакуумные
Местоположение объекта (субъект РФ, населенный пункт)	город Волгодонск
Тип проекта	-
Вводимая мощность (в том числе прирост)	-
Срок ввода объекта	2023
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 подрячку 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	-
<b>Количество строительно-монтажного персонала на площадке строительства энергообъекта</b>	-
в том числе	-
- строительный персонал	-
- монтажный персонал	-
<b>Основное оборудование</b>	-
<b>График поставки основного оборудования</b>	-
- дата поставки	-
- задержки в поставке	-
- причины задержек	-
<b>Фактическое состояние реализации инвестиционного проекта в срок</b>	-
<b>Факты и события, влияющие на ход реализации проекта, проблемные вопросы:</b>	
- 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: 2022 год

**Паспорт инвестиционного проекта**

**ООО "ПРОМЭЛЕКРОСЕТЬ"**  
(фирменное наименование субъекта электроэнергетики)

**К\_ZXCVCBN22**  
(идентификатор инвестиционного проекта)

**Реконструкция КРУН-10кВ секция-1 ПС "Промбаза-1" ячейка 22, с заменой масляных выключателей ВК-10 на вакуумные**  
(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

1	2	3
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
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	3,000
25	Общий объем освоения капитальных вложений по инвестиционному проекту за период реализации инвестиционной программы, млн руб	3,000



Год раскрытия информации: 2022 год

Паспорт инвестиционного проекта

ООО "ПРОМЭЛЕКТРОСТЬ"

(фирменное наименование субъекта электроэнергетики)

К\_ZXCVBN22

(идентификатор инвестиционного проекта)

Реконструкция КРУН-10кВ секции-1 ЦС "Промбаза-1" ячейка 22, с заменой воздушных выключателей ВК-10 на вакуумные  
(наименование инвестиционного проекта)

**Таблица 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.**

№ п/п	Реквизиты договора ТП	Реквизиты дополнительных соглашений к договору	Состояние договора ТП	Местонахождение энергопринимающего устройства, объекта на присоединение электрической энергии, объекта электрического хозяйства электрической организации или иного лица	Наименование энергопринимающего устройства, объекта на присоединение электрической энергии, объекта электрического хозяйства электрической организации или иного лица	Наименование точек присоединения энергопринимающего устройства, объекта на присоединение электрической энергии, объекта электрического хозяйства электрической организации или иного лица	Максимальная мощность энергопринимающего устройства, МВт	Максимальная мощность энергопринимающих устройств ранее присоединенных, МВт	Максимальная мощность энергопринимающих устройств присоединяемых, МВт	Напряжение, кВ	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	Сохранение в соответствии с договором ТП (ТУ) мероприятий, реализуемых в рамках инвестиционного проекта, по:		Размер платы за технологические присоединение (в соответствии с договором об осуществлении технологического присоединения), млн рублей
																условиям присоединения из существующих объектов электрического хозяйства на границе участка, на котором расположены энергопринимающие устройства и (или) объекты электроэнергетики (объекты на присоединение электрической энергии, объекты электрического хозяйства) заявителем (за исключением выполнения работ по усилению существующей электрической сети), реализуемые в рамках инвестиционного проекта	условиям присоединения из существующих объектов электрического хозяйства на границе участка, на котором расположены энергопринимающие устройства и (или) объекты электроэнергетики (объекты на присоединение электрической энергии, объекты электрического хозяйства) заявителем (за исключением выполнения работ по усилению существующей электрической сети), реализуемые в рамках инвестиционного проекта	
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 точек присоединения 1	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
	Реквизиты договора 1	-	-	Местонахождение 1	Наименование энергопринимающего устройства 1	Наименование точек 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 точек присоединения 1	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
	Реквизиты договора 2	-	-	Местонахождение 2	Наименование энергопринимающего устройства 2	Наименование точек присоединения 2	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
	Всего	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-

Генеральный директор ООО "ПРОМЭЛЕКТРОСТЬ"

Р.А. Карпов

Год раскрытия информации: 2022 год

**Паспорт инвестиционного проекта**

**ООО "ПРОМЭЛЕКТРОСЕТЬ"**

(фирменное наименование субъекта электроэнергетики)

**К\_ZXCVCBN22**

(идентификатор инвестиционного проекта)

**Реконструкция КРУН-10кВ секция-1 ПС "Промбаза-1" ячейка 22, с заменой масляных выключателей ВК-10 на вакуумные**  
(наименование инвестиционного проекта)

**Раздел 3.1 Конкретные результаты реализации инвестиционного проекта**

№ пп	Диспетчерское наименование трансформатор-ной 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		До	После	До	После
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16	17	18	19	20
1	Ячейки выключателя 10 кВ	Ячейки выключателя 10 кВ	Ячейка выключателя	Масляный выключатель	Вакуумный выключатель	Ячейки выключателя 10 кВ	Ячейки выключателя 10 кВ	1987	2024	1987	10	10	-	-	-	-	-	-	-

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: 2022 год

**Паспорт инвестиционного проекта**

**ООО "ПРОМЭЛЕКТРОСЕТЬ"**  
(фирменное наименование субъекта электроэнергетики)

**К\_ZXCVBN22**  
(идентификатор инвестиционного проекта)

**Реконструкция КРУН-10кВ секция-1 ПС "Промбаза-1" ячейка 22, с заменой масляных выключателей ВК-10 на вакуумные**  
(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	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	

Генеральный директор ООО "ПРОМЭЛЕКТРОСЕТЬ"

Р.А. Каримов

Год раскрытия информации: 2022 год

**Паспорт инвестиционного проекта**

**ООО "ПРОМЭЛЕКТРОСЕТЬ"**  
(фирменное наименование субъекта электроэнергетики)

**К\_ZXCVBN22**  
(идентификатор инвестиционного проекта)

**Реконструкция КРУН-10кВ секция-1 ПС "Промбаза-1" ячейка 22, с заменой масляных выключателей ВК-10 на вакуумные**  
(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	Эффективная компенсация реактивной мощности в электрической сети ООО "Промэлектросеть"
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 КРУН-10кВ секция-1 ПС "Промбаза-1" ячейка 22, с заменой масляных выключателей ВК-10 на вакуумные
4	Удельные стоимостные показатели реализации инвестиционного проекта, млн руб	3,00
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	2024
8	Год окончания реализации инвестиционного проекта	2024
9	Текущая стадия реализации инвестиционного проекта	проект

Генеральный директор ООО "ПРОМЭЛЕКТРОСЕТЬ"

Р.А. Каримов

Год раскрытия информации: 2022 год

Паспорт инвестиционного проекта

ООО "ПРОМЭЛЕКТРОСЕТЬ"  
(фирменное наименование субъекта электроэнергетики)

К\_ZXCVBN22  
(идентификатор инвестиционного проекта)

Реконструкция КРУН-10кВ секция-1 ПС "Промбаза-1" ячейка 22, с заменой масляных выключателей ВК-10 на вакуумные  
(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	Pi, МВт	Nt	Ti-Ni/Nt, ча	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 электросетового хозяйства указанных в графе 2 (1 <sup>МН</sup> )	$\Sigma^{год} Ti \cdot Ni$	$\Sigma^{год} Pi$	$\Sigma^{год} Ti/Nt$	Nt	$\Sigma^{год} Ti \cdot Ni / N$	$\Sigma^{год} Ni / Nt$	$\Sigma^{год} Pi \cdot Pi$	$\Sigma^{год} Ti / Nt$	$\Delta P_{said1}$	$\Delta P_{saifi}$	$\Delta P_{ens}$	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:		$\Sigma^{год(-1)} Ti$	$\Sigma^{год(-1)} Ni$	$\Sigma^{год(-1)} Pi$	$\Sigma^{год(-1)} Ti \cdot Ni$	$\Sigma^{год(-1)} Pi \cdot Pi$	Nt	$\Sigma^{год(-1)} Ti \cdot Ni / Nt$	$\Sigma^{год(-1)} Ni / Nt$		Описание причин	Год 1													Описание
год N-1	Наименование 1	T1	N1	P1	T1-N1	P1	Nt	T1-N1/Nt	$\Delta P_{saifi1}$	Реквизиты акта 1		Год 2													
2020	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	2024	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд
всего в год (-2), в том числе:		$\Sigma^{год(-2)} Ti$	$\Sigma^{год(-2)} Ni$	$\Sigma^{год(-2)} Pi$	$\Sigma^{год(-2)} Ti \cdot Ni$	$\Sigma^{год(-2)} Pi \cdot Pi$	Nt	$\Sigma^{год(-2)} Ti \cdot Ni / Nt$	$\Sigma^{год(-2)} Ni / Nt$																
2019	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	2024	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд

Генеральный директор ООО "ПРОМЭЛЕКТРОСЕТЬ"

Р.А. Каримов

Год раскрытия информации: 2022 год

**Паспорт инвестиционного проекта**

**ООО "ПРОМЭЛЕКРОСЕТЬ"**

(фирменное наименование субъекта электроэнергетики)

**К\_ZXCVCN22**

(идентификатор инвестиционного проекта)

Реконструкция КРУН-10кВ секция-1 ПС "Промбаза-1" ячейка 22, с заменой масляных выключателей ВК-10 на вакуумные

(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 "ПРОМЭЛЕКРОСЕТЬ"

Р.А. Каримов

Год раскрытия информации: \_\_2022 год

## Паспорт инвестиционного проекта

**ООО "ПРОМЭЛЕКРОСЕТЬ"**

(фирменное наименование субъекта электроэнергетики)

**К\_ZXCVCBN22**

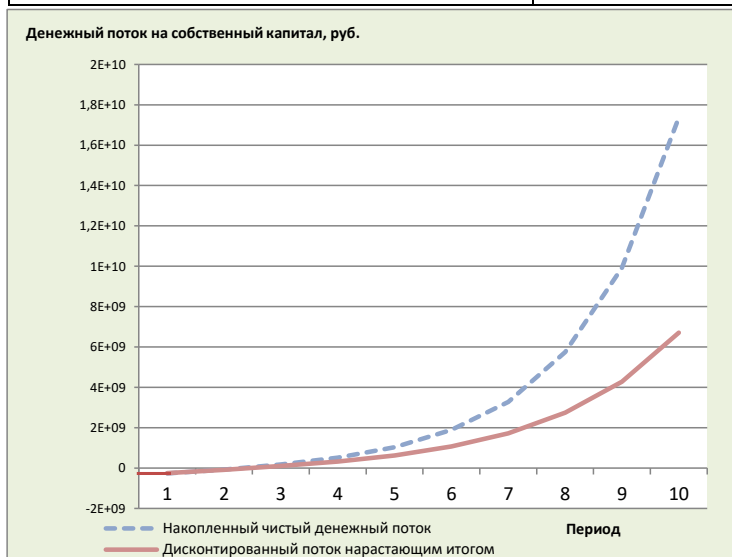
(идентификатор инвестиционного проекта)

**Реконструкция КРУН-10кВ секция-1 ПС "Промбаза-1" ячейка 22, с заменой масляных выключателей ВК-10 на вакуумные**  
(наименование инвестиционного проекта)

### Раздел 5. Показатели инвестиционного проекта

Исходные данные	Значение
Общая стоимость объекта, руб. без НДС	2 500 100,33
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	2021	2022	2023	2024	2025
Прогноз инфляции	-	-	-	-	-
Кумулятивная инфляция	-	-	-	-	-
Доход, руб. без НДС	-	-	-	-	-

Кредит, руб.	2021	2022	2023	2024	2025
Основной долг на начало периода	-	-	-	-	-
Поступление кредита	-	-	-	-	-
Погашение основного долга	-	-	-	-	-
Начисление процентов	-	-	-	-	-

Бюджет доходов и расходов, руб.	2021	2022	2023	2024	2025
Доход	-	-	-	-	-

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

Денежный поток на собственный капитал, руб.	2021	2022	2023	2024	2025
<b>Прибыль до вычета расходов по уплате налогов и процентов (ЕВИТ)</b>	-	-	-	-	-
Амортизация	-	-	-	-	-
Проценты	-	-	-	-	-
Налог на прибыль	-	-	-	-	-
НДС	-	-	-	-	-
Изменения в рабочем капитале	-	-	-	-	-
Инвестиции	-	-	-	-	-
Изменения финансовых обязательств	-	-	-	-	-
<b>Чистый денежный поток</b>	-	-	-	-	-
<b>Накопленный чистый денежный поток</b>	-	-	-	-	-
Коэффициент дисконтирования	-	-	-	-	-
<b>Дисконтированный денежный поток нарастающим итогом (PV)</b>	-	-	-	-	-
<b>Чистая приведенная стоимость без учета продажи (NPV)</b>	-	-	-	-	-
<b>Внутренняя норма доходности (IRR)</b>	-	-	-	-	-
<b>Срок окупаемости (PBP)</b>	-	-	-	-	-
<b>Дисконтированный срок окупаемости (DBP)</b>	-	-	-	-	-

\* 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: \_\_2022 год

Паспорт инвестиционного проекта

ООО "ПРОМЭЛЕКТРОСЕТЬ"

(фирменное наименование субъекта электроэнергетики)

К\_ZXCVBN22

(идентификатор инвестиционного проекта)

Реконструкция КРУН-10кВ секция-1 ПС "Промбаза-1" ячейка 22, с заменой масляных выключателей ВК-10 на вакуумные  
(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 01.01.2024	окончание 31.12.2024	начало	окончание				
1	2	3	4	7	8	9	10	11	12
1	<b>Предпроектный и проектный этап</b>	2024	2024	нд	нд	нд	нд	нд	нд
1.1.	Заключение договора на ТП	-	-	нд	нд	нд	нд	нд	нд
1.2.	Утверждение платы за ТП по индивидуальному проекту	-	-	нд	нд	нд	нд	нд	нд
1.2.1.	Принятие уполномоченным органом решения о подготовке документации по планировке территории	-	-	нд	нд	нд	нд	нд	нд
1.3.	Утверждение документации по планировке территории	-	-	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	2024	2024	нд	нд	нд	нд	нд	нд
1.6.	Приемка проектной документации заказчиком	2024	2024	нд	нд	нд	нд	нд	нд
1.7.	Получение положительного заключения экспертизы проектной документации	-	-	нд	нд	нд	нд	нд	нд
1.8.	Получение положительного заключения государственной экологической экспертизы проектной документации	-	-	нд	нд	нд	нд	нд	нд
1.9.	Утверждение проектной документации	2024	2024	нд	нд	нд	нд	нд	нд
1.10.	Получение разрешения на строительство	2024	2024	нд	нд	нд	нд	нд	нд
1.11.	Разработка рабочей документации	2024	2024	нд	нд	нд	нд	нд	нд
1.12.	<b>Организационный этап</b>	2024	2024	нд	нд	нд	нд	нд	нд
2	Заключение договора на выполнение строительно-монтажных работ (дополнительного соглашения к договору)	2024	2024	нд	нд	нд	нд	нд	нд
2.1.	Закупка основного оборудования	2024	2024	нд	нд	нд	нд	нд	нд
2.2.	<b>Выполнение строительно-монтажных и пусконаладочных работ</b>	2024	2024	нд	нд	нд	нд	нд	нд
3	Выполнение подготовительных работ на площадке строительства	2024	2024	нд	нд	нд	нд	нд	нд
3.1.	Поставка основного оборудования	2024	2024	нд	нд	нд	нд	нд	нд
3.2.	Монтаж основного оборудования	2024	2024	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	2024	2024	нд	нд	нд	нд	нд	нд
3.7.	<b>Испытания и ввод в эксплуатацию</b>	2024	2024	нд	нд	нд	нд	нд	нд
4	Комплексное опробование оборудования	2024	2024	нд	нд	нд	нд	нд	нд
4.1.	Оформление акта приемки законченного строительством объекта за исключением случая, если застройщик является лицом, осуществляющим строительство	2024	2024	нд	нд	нд	нд	нд	нд

4.2.	Получение разрешения на эксплуатацию энергообъекта от органов государственного контроля и надзора	2024	2024	нд	нд	нд	нд	нд	нд
4.3.	Оформление (подписание) актов об осуществлении технологического присоединения к электрическим сетям	2024	2024	нд	нд	нд	нд	нд	нд
4.4.	Приемка основных средств к бухгалтерскому учету	2024	2024	нд	нд	нд	нд	нд	нд
4.5.	Получение разрешения на ввод объекта в эксплуатацию.	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд

Генеральный директор ООО "ПРОМЭЛЕКТРОСЕТЬ"

Р.А. Каримов



2.4	прочие затраты	нд	0,00	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд
3	<b>Постановка объектов электросетевого хозяйства под напряжение:</b>	нд	0,63	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд
3.1	объектов электросетевого хозяйства (объектов электроэнергетики), МВт	нд	0,00	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд
3.2	объектов электросетевого хозяйства, МВ×А	нд	0,63	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд
3.3	объектов электросетевого хозяйства, Мвар	нд	0,00	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд
3.4	воздушных линий электропередачи в одноцепном исполнении, км	нд	0,00	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд
3.5	воздушных линий электропередачи в двухцепном исполнении, км	нд	0,00	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд
3.6	кабельных линий электропередачи, км	нд	0,00	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд
3.7	Другое <sup>3)</sup>	нд	0,00	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд
4	<b>Ввод объектов (мощностей) в эксплуатацию:</b>	нд	0,63	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд
4.1	объектов электросетевого хозяйства, МВт	нд	0,00	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд
4.2	объектов электросетевого хозяйства, МВ×А	нд	0,63	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд
4.3	объектов электросетевого хозяйства, Мвар	нд	0,00	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд
4.4	воздушных линий электропередачи в одноцепном исполнении, км	нд	0,00	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд
4.5	воздушных линий электропередачи в двухцепном исполнении, км	нд	0,00	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд
4.6	кабельных линий электропередачи, км	нд	0,00	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд
4.7	Другое <sup>3)</sup>	нд	0,00	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд
5	<b>Принятие объектов основных средств к бухгалтерскому учету:</b>	нд	2,50	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд
5.1	млн рублей (без НДС)	нд	2,50	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд
5.2	МВт	нд	0,00	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд
5.3	МВ×А	нд	0,40	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд
5.4	Мвар	нд	0,00	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд
5.5	км	нд	0,00	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд
5.6	другое <sup>3)</sup>	нд	0,00	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд
6	<b>Принятие нематериальных активов к бухгалтерскому учету, млн рублей (без НДС)</b>	нд	0,00	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд
7	<b>Вывод мощностей из эксплуатации:</b>	нд	0,00	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд
7.1	объектов электросетевого хозяйства, МВт	нд	0,00	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд
7.2	объектов электросетевого хозяйства, МВ×А	нд	0,00	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд
7.3	объектов электросетевого хозяйства, Мвар	нд	0,00	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд
7.4	линий электропередачи, км	нд	0,00	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд
7.5	другое <sup>3)</sup>	нд	0,00	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд

Генеральный директор ООО "ПРОМЭЛЕКТРОСЕТЬ"

Р.А. Каримов



Год раскрытия информации: \_\_2022 год

**Паспорт инвестиционного проекта**

**ООО "ПРОМЭЛЕКРОСЕТЬ"**  
(фирменное наименование субъекта электроэнергетики)

**К\_ZXCVBN22**

**Реконструкция КРУН-10кВ секция-1 ПС "Промбаза-1" ячейка 22, с заменой масляных выключателей ВК-10 на вакуумные**  
(наименование инвестиционного проекта)

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

Наименование объекта	Реконструкция КРУН-10кВ секция-1 ПС "Промбаза-1" ячейка 22, с заменой масляных выключателей ВК-10 на вакуумные
Местоположение объекта (субъект РФ, населенный пункт)	город Волгодонск
Тип проекта	-
Вводимая мощность (в том числе прирост)	-
Срок ввода объекта	2024
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	-
<b>Количество строительно-монтажного персонала на площадке строительства энергообъекта</b>	-
в том числе	-
- строительный персонал	
- монтажный персонал	-
<b>Основное оборудование</b>	-
<b>График поставки основного оборудования</b>	-
- дата поставки	-
- задержки в поставке	-
- причины задержек	-
<b>Фактическое состояние реализации инвестиционного проекта в срок</b>	-
<b>Факты и события, влияющие на ход реализации проекта, проблемные вопросы:</b>	
- 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: 2022 год

**Паспорт инвестиционного проекта**

**ООО "ПРОМЭЛЕКРОСЕТЬ"**  
(фирменное наименование субъекта электроэнергетики)

**К\_ZXCVCBN23**  
(идентификатор инвестиционного проекта)

**Реконструкция КРУН-10кВ секция-1 ПС "Промбаза-1" ячейка 23, с заменой масляных выключателей ВК-10 на вакуумные**  
(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



1	2	3
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
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	3,000
25	Общий объем освоения капитальных вложений по инвестиционному проекту за период реализации инвестиционной программы, млн руб	3,000

Год раскрытия информации: 2022 год

Паспорт инвестиционного проекта

**ООО "ПРОМЭЛЕКТРОСЕТЬ"**

(фирменное наименование субъекта электроэнергетики)

**К\_ZXCVBN23**

(идентификатор инвестиционного проекта)

Реконструкция КРУН-10кВ секция-1 ПС "Промбаз-1" ячейка 23, с заменой масляных выключателей ВК-10 на вакуумные  
(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 за 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	Всего по всем точкам присоединения,	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
	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

Год раскрытия информации: 2022 год

**Паспорт инвестиционного проекта**

**ООО "ПРОМЭЛЕКТРОСЕТЬ"**

(фирменное наименование субъекта электроэнергетики)

**К\_ZXCVCBN23**

(идентификатор инвестиционного проекта)

**Реконструкция КРУН-10кВ секция-1 ПС "Промбаза-1" ячейка 23, с заменой масляных выключателей ВК-10 на вакуумные**  
(наименование инвестиционного проекта)

**Раздел 3.1 Конкретные результаты реализации инвестиционного проекта**

№ пп	Диспетчерское наименование трансформатор-ной 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		До	После	До	После
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16	17	18	19	20
1	Ячейки выключателя 10 кВ	Ячейки выключателя 10 кВ	Ячейка выключателя	Масляный выключатель	Вакуумный выключатель	Ячейки выключателя 10 кВ	Ячейки выключателя 10 кВ	1987	2025	1987	10	10	-	-	-	-	-	-	-

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: 2022 год

**Паспорт инвестиционного проекта**

**ООО "ПРОМЭЛЕКТРОСЕТЬ"**  
(фирменное наименование субъекта электроэнергетики)

**К\_ZXCVBN23**  
(идентификатор инвестиционного проекта)

**Реконструкция КРУН-10кВ секция-1 ПС "Промбаза-1" ячейка 23, с заменой масляных выключателей ВК-10 на вакуумные**  
(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	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	

Генеральный директор ООО "ПРОМЭЛЕКТРОСЕТЬ"

Р.А. Каримов

Год раскрытия информации: 2022 год

**Паспорт инвестиционного проекта**

**ООО "ПРОМЭЛЕКТРОСЕТЬ"**  
(фирменное наименование субъекта электроэнергетики)

**К\_ZXCVBN23**  
(идентификатор инвестиционного проекта)

**Реконструкция КРУН-10кВ секция-1 ПС "Промбаза-1" ячейка 23, с заменой масляных выключателей ВК-10 на вакуумные**  
(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	Эффективная компенсация реактивной мощности в электрической сети ООО "Промэлектросеть"
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 КРУН-10кВ секция-1 ПС "Промбаза-1" ячейка 23, с заменой масляных выключателей ВК-10 на вакуумные
4	Удельные стоимостные показатели реализации инвестиционного проекта, млн руб	3,00
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	2025
8	Год окончания реализации инвестиционного проекта	2025
9	Текущая стадия реализации инвестиционного проекта	проект

Генеральный директор ООО "ПРОМЭЛЕКТРОСЕТЬ"

Р.А. Каримов

Год раскрытия информации: 2022 год

Паспорт инвестиционного проекта

ООО "ПРОМЭЛЕКТРОСЕТЬ"  
(фирменное наименование субъекта электроэнергетики)

К\_ZXCVBN23  
(идентификатор инвестиционного проекта)

Реконструкция КРУН-10кВ секция-1 ПС "Промбаза-1" ячейка 23, с заменой масляных выключателей ВК-10 на вакуумные  
(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.ча	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 (1 <sup>III</sup> )	$\sum^{obs} Ti-Ni$	$\sum^{obs} Ti$	$\sum^{obs} Ti/Nt$	Nt	$\sum^{obs} Ti-Ni/Ni$	$\sum^{obs} Ni/Nt$	$\sum^{obs} Ti-Pi$	$\sum^{obs} Ti/Nt$	$\Delta P_{saifi}$	$\Delta P_{saifi}$	$\Delta P_{ens}$	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:		$\sum^{obs(-1)} Ti$	$\sum^{obs(-1)} Ni$	$\sum^{obs(-1)} Pi$	$\sum^{obs(-1)} Ti-Ni$	$\sum^{obs(-1)} Ti-Pi$	Nt	$\sum^{obs(-1)} Ti-Ni/Nt$	$\sum^{obs(-1)} Ni/Nt$		Описание причин	Год 1													Описание
год N-1	Наименование 1	T1	N1	P1	T1-N1	T1-P1	Nt	T1-N1/Nt	$\Delta P_{saifi1}$	Реквизиты акта 1		Год 2													
2020	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	2025	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд
всего в год (-2), в том числе:		$\sum^{obs(-2)} Ti$	$\sum^{obs(-2)} Ni$	$\sum^{obs(-2)} Pi$	$\sum^{obs(-2)} Ti-Ni$	$\sum^{obs(-2)} Ti-Pi$	Nt	$\sum^{obs(-2)} Ti-Ni/Nt$	$\sum^{obs(-2)} Ni/Nt$																
2019	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	2025	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд

Генеральный директор ООО "ПРОМЭЛЕКТРОСЕТЬ"

Р.А. Каримов

Год раскрытия информации: 2022 год

**Паспорт инвестиционного проекта**

**ООО "ПРОМЭЛЕКТРОСЕТЬ"**

(фирменное наименование субъекта электроэнергетики)

**К\_ZXCVBN23**

(идентификатор инвестиционного проекта)

**Реконструкция КРУН-10кВ секция-1 ПС "Промбаза-1" ячейка 23, с заменой масляных выключателей ВК-10 на вакуумные**  
(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: \_\_2022 год

## Паспорт инвестиционного проекта

**ООО "ПРОМЭЛЕКРОСЕТЬ"**

(фирменное наименование субъекта электроэнергетики)

**К\_ZXCVCBN23**

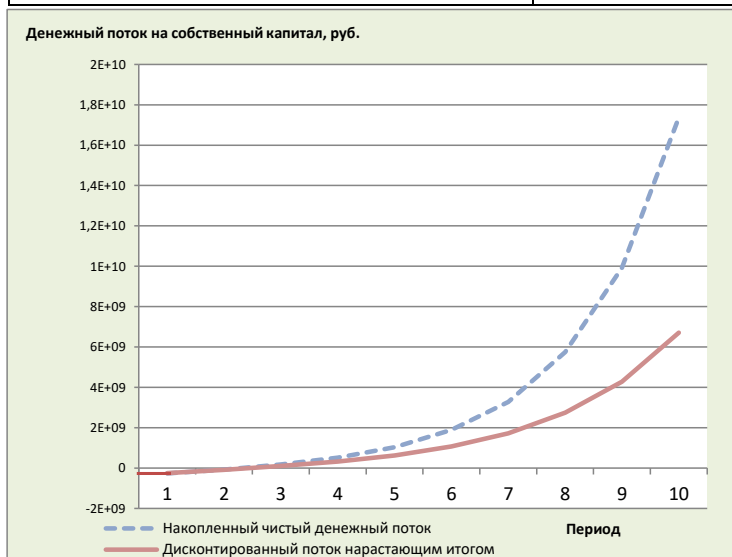
(идентификатор инвестиционного проекта)

**Реконструкция КРУН-10кВ секция-1 ПС "Промбаза-1" ячейка 23, с заменой масляных выключателей ВК-10 на вакуумные**  
(наименование инвестиционного проекта)

### Раздел 5. Показатели инвестиционного проекта

Исходные данные	Значение
Общая стоимость объекта, руб. без НДС	2 500 100,33
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	2021	2022	2023	2024	2025
Прогноз инфляции	-	-	-	-	-
Кумулятивная инфляция	-	-	-	-	-
Доход, руб. без НДС	-	-	-	-	-

Кредит, руб.	2021	2022	2023	2024	2025
Основной долг на начало периода	-	-	-	-	-
Поступление кредита	-	-	-	-	-
Погашение основного долга	-	-	-	-	-
Начисление процентов	-	-	-	-	-

Бюджет доходов и расходов, руб.	2021	2022	2023	2024	2025
Доход	-	-	-	-	-



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

Денежный поток на собственный капитал, руб.	2021	2022	2023	2024	2025
<b>Прибыль до вычета расходов по уплате налогов и процентов (ЕВИТ)</b>	-	-	-	-	-
Амортизация	-	-	-	-	-
Проценты	-	-	-	-	-
Налог на прибыль	-	-	-	-	-
НДС	-	-	-	-	-
Изменения в рабочем капитале	-	-	-	-	-
Инвестиции	-	-	-	-	-
Изменения финансовых обязательств	-	-	-	-	-
<b>Чистый денежный поток</b>	-	-	-	-	-
<b>Накопленный чистый денежный поток</b>	-	-	-	-	-
Коэффициент дисконтирования	-	-	-	-	-
<b>Дисконтированный денежный поток нарастающим итогом (PV)</b>	-	-	-	-	-
<b>Чистая приведённая стоимость без учета продажи (NPV)</b>	-	-	-	-	-
<b>Внутренняя норма доходности (IRR)</b>	-	-	-	-	-
<b>Срок окупаемости (PBP)</b>	-	-	-	-	-
<b>Дисконтированный срок окупаемости (DBP)</b>	-	-	-	-	-

\* 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: \_\_2022 год

Паспорт инвестиционного проекта

**ООО "ПРОМЭЛЕКТРОСЕТЬ"**

(фирменное наименование субъекта электроэнергетики)

**К\_ZXCVCBN23**

(идентификатор инвестиционного проекта)

Реконструкция КРУН-10кВ секция-1 ПС "Промбаза-1" ячейка 23, с заменой масляных выключателей ВК-10 на вакуумные  
(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 01.01.2025	окончание 31.12.2025	начало	окончание				
1	2	3	4	7	8	9	10	11	12
<b>1</b>	<b>Предпроектный и проектный этап</b>	2025	2025	нд	нд	нд	нд	нд	нд
<b>1.1.</b>	Заключение договора на ТП	-	-	нд	нд	нд	нд	нд	нд
<b>1.2.</b>	Утверждение платы за ТП по индивидуальному проекту	-	-	нд	нд	нд	нд	нд	нд
<b>1.2.1.</b>	Принятие уполномоченным органом решения о подготовке документации по планировке территории	-	-	нд	нд	нд	нд	нд	нд
<b>1.3.</b>	Утверждение документации по планировке территории	-	-	нд	нд	нд	нд	нд	нд
<b>1.4.</b>	Получение правоустанавливающих документов на земельный участок	-	-	нд	нд	нд	нд	нд	нд
<b>1.5.</b>	Заключение договора на разработку проектной документации	2025	2025	нд	нд	нд	нд	нд	нд
<b>1.6.</b>	Приемка проектной документации заказчиком	2025	2025	нд	нд	нд	нд	нд	нд
<b>1.7.</b>	Получение положительного заключения экспертизы проектной документации	-	-	нд	нд	нд	нд	нд	нд
<b>1.8.</b>	Получение положительного заключения государственной экологической экспертизы проектной документации	-	-	нд	нд	нд	нд	нд	нд
<b>1.9.</b>	Утверждение проектной документации	2025	2025	нд	нд	нд	нд	нд	нд
<b>1.10.</b>	Получение разрешения на строительство	2025	2025	нд	нд	нд	нд	нд	нд
<b>1.11.</b>	Разработка рабочей документации	2025	2025	нд	нд	нд	нд	нд	нд
<b>1.12.</b>	<b>Организационный этап</b>	2025	2025	нд	нд	нд	нд	нд	нд
<b>2</b>	Заключение договора на выполнение строительно-монтажных работ (дополнительного соглашения к договору)	2025	2025	нд	нд	нд	нд	нд	нд
<b>2.1.</b>	Закупка основного оборудования	2025	2025	нд	нд	нд	нд	нд	нд
<b>2.2.</b>	<b>Выполнение строительно-монтажных и пусконаладочных работ</b>	2025	2025	нд	нд	нд	нд	нд	нд
<b>3</b>	Выполнение подготовительных работ на площадке строительства	2025	2025	нд	нд	нд	нд	нд	нд
<b>3.1.</b>	Поставка основного оборудования	2025	2025	нд	нд	нд	нд	нд	нд
<b>3.2.</b>	Монтаж основного оборудования	2025	2025	нд	нд	нд	нд	нд	нд
<b>3.3.</b>	Получение разрешения на эксплуатацию энергообъекта от органов государственного контроля и надзора на период пусконаладочных работ	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд
<b>3.4.</b>	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
<b>3.5.</b>	Пусконаладочные работы	2025	2025	нд	нд	нд	нд	нд	нд
<b>3.7.</b>	<b>Испытания и ввод в эксплуатацию</b>	2025	2025	нд	нд	нд	нд	нд	нд
<b>4</b>	Комплексное опробование оборудования	2025	2025	нд	нд	нд	нд	нд	нд
<b>4.1.</b>	Оформление акта приемки законченного строительством объекта за исключением случая, если застройщик является лицом, осуществляющим строительство	2025	2025	нд	нд	нд	нд	нд	нд

4.2.	Получение разрешения на эксплуатацию энергообъекта от органов государственного контроля и надзора	2025	2025	нд	нд	нд	нд	нд	нд
4.3.	Оформление (подписание) актов об осуществлении технологического присоединения к электрическим сетям	2025	2025	нд	нд	нд	нд	нд	нд
4.4.	Приемка основных средств к бухгалтерскому учету	2025	2025	нд	нд	нд	нд	нд	нд
4.5.	Получение разрешения на ввод объекта в эксплуатацию.	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд

Генеральный директор ООО "ПРОМЭЛЕКТРОСЕТЬ"

Р.А. Каримов

Год раскрытия информации: 2022 год

Паспорт инвестиционного проекта

ООО "ПРОМЭЛЕКТРОСЕТЬ"

(фирменное наименование субъекта электроэнергетики)

К\_ZXCVCBN23

(идентификатор инвестиционного проекта)

Реконструкция КРУН-10кВ секция-1 ПС "Промбаза-1" ячейка 23, с заменой масляных выключателей ВК-10 на вакуумные  
(наименование инвестиционного проекта)

Раздел 6.2. Графики реализации инвестиционного проекта

№№	Наименование показателя и единицы измерения	Всего по инвестиционному проекту		Остаток		План (факт) года 2020	Год 2020				Итого за период реализации инвестиционной программы		
							План		Факт (предложено с по коррективке плана)				
		План	Предложение по коррективке плана	по состоянию на 01.01.2020 года	по состоянию на 01.01.2020 года		Итого за год	Квартал	Итого за год	Квартал	План	Предложение по коррективке плана	
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	
1	<b>Финансирование капитальных вложений в прогнозных ценах соответствующих лет всего, млн рублей (с НДС), в том числе за счет:</b>	нд	3,00	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд
1.1	федерального бюджета	нд	0,00	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд
1.2	бюджетов субъектов Российской Федерации	нд	0,00	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд
1.3	средств, полученных от оказания услуг по регулируемым государством ценам (тарифам)	нд	3,00	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд
1.4	плат за технологическое присоединение	нд	0,00	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд
1.5	иных источников финансирования	нд	0,00	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд
2	<b>Освоение капитальных вложений в прогнозных ценах соответствующих лет всего, млн рублей (без НДС), в том числе:</b>	нд	2,50	нд	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	нд
2.2	строительные работы, реконструкция, монтаж оборудования	нд	2,50	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд
2.3	оборудование	нд	0,00	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд
2.4	прочие затраты	нд	0,00	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд
3	<b>Постановка объектов электросетевого хозяйства под напряжение:</b>	нд	0,63	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд
3.1	объектов электросетевого хозяйства (объектов электроэнергетики), МВт	нд	0,00	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд
3.2	объектов электросетевого хозяйства, МВ×А	нд	0,63	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд
3.3	объектов электросетевого хозяйства, Мвар	нд	0,00	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд
3.4	воздушных линий электропередачи в одноцепном исполнении, км	нд	0,00	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд
3.5	воздушных линий электропередачи в двухцепном исполнении, км	нд	0,00	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд
3.6	кабельных линий электропередачи, км	нд	0,00	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд
3.7	Другое <sup>3)</sup>	нд	0,00	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд
4	<b>Ввод объектов (мощностей) в эксплуатацию:</b>	нд	0,63	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд
4.1	объектов электросетевого хозяйства, МВт	нд	0,00	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд
4.2	объектов электросетевого хозяйства, МВ×А	нд	0,63	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд
4.3	объектов электросетевого хозяйства, Мвар	нд	0,00	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд
4.4	воздушных линий электропередачи в одноцепном исполнении, км	нд	0,00	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд
4.5	воздушных линий электропередачи в двухцепном исполнении, км	нд	0,00	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд
4.6	кабельных линий электропередачи, км	нд	0,00	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд
4.7	Другое <sup>3)</sup>	нд	0,00	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд
5	<b>Принятие объектов основных средств к бухгалтерскому учету:</b>	нд	2,50	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд
5.1	млн рублей (без НДС)	нд	2,50	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд
5.2	МВт	нд	0,00	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд
5.3	МВ×А	нд	0,40	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд
5.4	Мвар	нд	0,00	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд
5.5	км	нд	0,00	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд
5.6	другое <sup>3)</sup>	нд	0,00	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд
6	<b>Принятие нематериальных активов к бухгалтерскому учету, млн рублей (без НДС)</b>	нд	0,00	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд
7	<b>Вывод мощностей из эксплуатации:</b>	нд	0,00	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд
7.1	объектов электросетевого хозяйства, МВт	нд	0,00	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд
7.2	объектов электросетевого хозяйства, МВ×А	нд	0,00	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд
7.3	объектов электросетевого хозяйства, Мвар	нд	0,00	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд
7.4	линий электропередачи, км	нд	0,00	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд
7.5	другое <sup>3)</sup>	нд	0,00	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд

Генеральный директор ООО "ПРОМЭЛЕКТРОСЕТЬ"

Р.А. Каримов



Год раскрытия информации: \_\_2022 год

**Паспорт инвестиционного проекта**

**ООО "ПРОМЭЛЕКРОСЕТЬ"**  
(фирменное наименование субъекта электроэнергетики)

**К\_ZXCVBVN23**

**Реконструкция КРУН-10кВ секция-1 ПС "Промбаза-1" ячейка 23, с заменой масляных выключателей ВК-10 на вакуумные**  
(наименование инвестиционного проекта)

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

Наименование объекта	Реконструкция КРУН-10кВ секция-1 ПС "Промбаза-1" ячейка 23, с заменой масляных выключателей ВК-10 на вакуумные
Местоположение объекта (субъект РФ, населенный пункт)	город Волгодонск
Тип проекта	-
Вводимая мощность (в том числе прирост)	-
Срок ввода объекта	2025
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	-
<b>- по договорам подряда (в разбивке по каждому подрячку и по договорам):</b>	-
объем заключенного договора в ценах _____ года с НДС, млн. руб.	-
% от сметной стоимости проекта	-
оплачено по договору, млн. руб.	-
освоено по договору, млн. руб.	-
<b>- по договорам поставки основного оборудования (в разбивке по каждому поставщику и по договорам):</b>	-
объем заключенного договора в ценах _____ года с НДС, млн. руб.	-
% от сметной стоимости проекта	-
оплачено по договору, млн. руб.	-
освоено по договору, млн. руб.	-
<b>- по прочим договорам (в разбивке по каждому контрагенту и по договорам)</b>	-
объем заключенного договора в ценах _____ года с НДС, млн. руб.	-
% от сметной стоимости проекта	-
оплачено по договору, млн. руб.	-
освоено по договору, млн. руб.	-
<b>% законтрактованности объекта непосредственно с изготовителями и поставщиками</b>	-
в том числе	-
- СМР, %	-
- поставка основного оборудования, %	-
- разработка проектной документации и рабочей документации, %	-
<b>% оплаты по объекту(предоплата)</b>	-
<b>всего оплачено по объекту</b>	-

<b>% освоения по объекту за отчетный период</b>	-
<b>всего освоено по объекту</b>	-
<b>Участники реализации инвестиционного проекта:</b>	
- заказчик-застройщик	
- проектно-изыскательские организации	-
- технические агенты	
- подрядчики	
- поставщики основного оборудования	
Перечень субподрядных организаций, участвующих в строительстве объекта	-
<b>Количество строительно-монтажного персонала на площадке строительства энергообъекта</b>	-
в том числе	-
- строительный персонал	
- монтажный персонал	-
<b>Основное оборудование</b>	-
<b>График поставки основного оборудования</b>	-
- дата поставки	-
- задержки в поставке	-
- причины задержек	-
<b>Фактическое состояние реализации инвестиционного проекта в срок</b>	-
<b>Факты и события, влияющие на ход реализации проекта, проблемные вопросы:</b>	
- 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: 2021 год

**Паспорт инвестиционного проекта**

**ООО "ПРОМЭЛЕКТРОСЕТЬ"**

(фирменное наименование субъекта электроэнергетики)

**К\_ZXCVBN3**

(идентификатор инвестиционного проекта)

**Реконструкция КРУН-10кВ секция-1 ПС "Промбаза-1" ячейка 3, с заменой масляных выключателей ВК-10 на вакуумные**

(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 <small>(цели, определяемые для конкретного инвестиционного...)</small>	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
17	Плановые значения количественных показателей реализации инвестиционной программы, соответствующих целям инвестиционного проекта, указанных в пункте 2	см.таблицу 3.4
18	Информация об объектах электроэнергетики, предусмотренных инвестиционным проектом, содержащаяся в схеме и программе развития Единой энергетической системы России (схема 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	2,968
25	Общий объем освоения капитальных вложений по инвестиционному проекту за период реализации инвестиционной программы, млн руб	2,968



Год раскрытия информации: 2021 год

Паспорт инвестиционного проекта

ООО "ПРОМ ЭЛЕКТРОСЕТЬ"

(фирменное наименование субъекта электроэнергетики)

К\_ZXCVBN3

(идентификатор инвестиционного проекта)

Реконструкция КРУН-10кВ секция-1 ИС "Промбала-1" ячейка 3, с заменой масляных выключателей ВК-10 на вакуумные  
(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 присоединяемых, МВт	Напряжение, кВ	Завладеваемая 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	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	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-

Заместитель генерального директора-главный инженер ООО "ПРОМ ЭЛЕКТРОСЕТЬ"

А.Ф. Дагоев

Год раскрытия информации: 2021 год

**Паспорт инвестиционного проекта**

**ООО "ПРОМЭЛЕКТРОСЕТЬ"**

(фирменное наименование субъекта электроэнергетики)

**К\_ZXCVBN3**

(идентификатор инвестиционного проекта)

**Реконструкция КРУН-10кВ секция-1 ПС "Промбаза-1" ячейка 3, с заменой масляных выключателей ВК-10 на вакуумные**  
(наименование инвестиционного проекта)

**Раздел 3.1 Конкретные результаты реализации инвестиционного проекта**

№ пп	Диспетчерское наименование трансформатор-ной 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	До	После
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16	17	18	19	20
1	Ячейки выключателя 10 кВ	Ячейки выключателя 10 кВ	Ячейка выключателя	Масляный выключатель	Вакуумный выключатель	Ячейки выключателя 10 кВ	Ячейки выключателя 10 кВ	1987	2022	1987	10	10	-	-	-	-	-	-	-

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

Заместитель генерального директора-главный инженер ООО "ПРОМЭЛЕКТРОСЕТЬ"

Год раскрытия информации: 2021 год

**Паспорт инвестиционного проекта**

**ООО "ПРОМЭЛЕКРОСЕТЬ"**  
(фирменное наименование субъекта электроэнергетики)

**К\_ZXCVBN3**  
(идентификатор инвестиционного проекта)

**Реконструкция КРУН-10кВ секция-1 ПС "Промбаза-1" ячейка 3, с заменой масляных выключателей ВК-10 на вакуумные**  
(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	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-

Заместитель генерального директора-главный инженер ООО "ПРОМЭЛЕКРОСЕТЬ"

А.Ф. Дзаргов

Год раскрытия информации: 2021 год

**Паспорт инвестиционного проекта**

**ООО "ПРОМЭЛЕКРОСЕТЬ"**

(фирменное наименование субъекта электроэнергетики)

**К\_ZXCVBV3**

(идентификатор инвестиционного проекта)

**Реконструкция КРУН-10кВ секция-1 ПС "Промбаза-1" ячейка 3, с заменой масляных выключателей ВК-10 на вакуумные**  
(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	Эффективная компенсация реактивной мощности в электрической сети ООО "Промэлектросеть"
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 КРУН-10кВ секция-1 ПС "Промбаза-1" ячейка 3, с заменой масляных выключателей ВК-10 на вакуумные
4	Удельные стоимостные показатели реализации инвестиционного проекта, млн руб	2,97
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	2022
8	Год окончания реализации инвестиционного проекта	2022
9	Текущая стадия реализации инвестиционного проекта	проект

Заместитель генерального директора-главный инженер ООО "ПРОМЭЛЕКРОСЕТЬ"

А.Ф. Дзагоев

Год раскрытия информации: 2021 год

Паспорт инвестиционного проекта

ООО "ПРОМЭЛЕКТРОСЕТЬ"  
(фирменное наименование субъекта электроэнергетики)

К\_ZXCVBN3  
(идентификатор инвестиционного проекта)

Реконструкция КРУН-10кВ секция-1 ПС "Промбаза-1" ячейка 3, с заменой масляных выключателей ВК-10 на вакуумные  
(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, MBт	Ti-Ni, час	Ti-Pi, MBт 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 (I <sup>пр</sup> )	$\Sigma^{пр}Ti-Ni$	$\Sigma^{пр}Ti$	$\Sigma^{пр}Ti/Nt$	Nt	$\Sigma^{пр}Ti-Ni/Nt$	$\Sigma^{пр}Ni/Nt$	$\Sigma^{пр}Ti-Pi$	$\Sigma^{пр}Ti/Nt$	$\Delta P_{saifi}$	$\Delta P_{saifi}$	$\Delta P_{pens}$	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:		$\Sigma^{фак(-1)}Ti$	$\Sigma^{фак(-1)}Ni$	$\Sigma^{фак(-1)}Pi$	$\Sigma^{фак(-1)}Ti-Ni$	$\Sigma^{фак(-1)}Ti-Pi$	Nt	$\Sigma^{фак(-1)}Ti-Ni/Nt$	$\Sigma^{фак(-1)}Ni/Nt$		Описание причин	Год 1														Описание
год N-1	Наименование 1	T1	N1	P1	T1-N1	T1-P1	Nt	T1-N1/Nt	$\Delta P_{saifi}$	Реквизиты акта 1		Год 2														
2020	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	2022	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд
всего в год (-2), в том числе:		$\Sigma^{фак(-2)}Ti$	$\Sigma^{фак(-2)}Ni$	$\Sigma^{фак(-2)}Pi$	$\Sigma^{фак(-2)}Ti-Ni$	$\Sigma^{фак(-2)}Ti-Pi$	Nt	$\Sigma^{фак(-2)}Ti-Ni/Nt$	$\Sigma^{фак(-2)}Ni/Nt$			2022	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд
2019	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	2022	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд

Заместитель генерального директора-главный инженер ООО "ПРОМЭЛЕКТРОСЕТЬ"

А.Ф. Дзагоев

Год раскрытия информации: 2021 год

**Паспорт инвестиционного проекта**

**ООО "ПРОМЭЛЕКРОСЕТЬ"**

(фирменное наименование субъекта электроэнергетики)

**К\_ZXCVBN3**

(идентификатор инвестиционного проекта)

**Реконструкция КРУН-10кВ секция-1 ПС "Промбаза-1" ячейка 3, с заменой масляных выключателей ВК-10 на вакуумные**

(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
-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-

Заместитель генерального директора-главный инженер ООО "ПРОМЭЛЕКРОСЕТЬ"

А.Ф. Дзагоев

Год раскрытия информации: \_\_2021 год

**Паспорт инвестиционного проекта**

**ООО "ПРОМЭЛЕКТРОСЕТЬ"**

(фирменное наименование субъекта электроэнергетики)

**К\_ZXCVBN3**

(идентификатор инвестиционного проекта)

**Реконструкция КРУН-10кВ секция-1 ПС "Промбаза-1" ячейка 3, с заменой масляных выключателей ВК-10 на вакуумные**  
(наименование инвестиционного проекта)

**Раздел 5. Показатели инвестиционного проекта**

Исходные данные	Значение	
Общая стоимость объекта, руб. без НДС	2 472 484,30	
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 приведенная стоимость (NPV) через 10 лет после ввода объекта в эксплуатацию, руб.	-

Период	2021	2022	2023	2024	2025
Прогноз инфляции	-	-	-	-	-
Кумулятивная инфляция	-	-	-	-	-
Доход, руб. без НДС	-	-	-	-	-

Кредит, руб.	2021	2022	2023	2024	2025
Основной долг на начало периода	-	-	-	-	-
Поступление кредита	-	-	-	-	-
Погашение основного долга	-	-	-	-	-
Начисление процентов	-	-	-	-	-

Бюджет доходов и расходов, руб.	2021	2022	2023	2024	2025
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 (ЕБИГДА)	-	-	-	-	-
Амортизация	-	-	-	-	-
Прибыль до вычета расходов по уплате налогов и процентов (ЕБИГ)	-	-	-	-	-
Проценты	-	-	-	-	-
Прибыль до налогообложения	-	-	-	-	-
Налог на прибыль	-	-	-	-	-
Чистая прибыль	-	-	-	-	-

Денежный поток на собственный капитал, руб.	2021	2022	2023	2024	2025
Прибыль до вычета расходов по уплате налогов и процентов (ЕБИГ)	-	-	-	-	-
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 приведенная 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

Год раскрытия информации: \_\_2021 год

Паспорт инвестиционного проекта

ООО "ПРОМЭЛЕКТРОСЕТЬ"  
(фирменное наименование субъекта электроэнергетики)

К\_ZXCVBN3  
(идентификатор инвестиционного проекта)

Реконструкция КРУН-10кВ секция-1 ПС "Промбаза-1" ячейка 3, с заменой масляных выключателей ВК-10 на вакуумные  
(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 01.01.2022	окончание 31.12.2022	начало	окончание				
1	2	3	4	7	8	9	10	11	12
1	<b>Предпроектный и проектный этап</b>	2022	2022	нд	нд	нд	нд	нд	нд
1.1.	Заключение договора на ТП	-	-	нд	нд	нд	нд	нд	нд
1.2.	Утверждение платы за ТП по индивидуальному проекту	-	-	нд	нд	нд	нд	нд	нд
1.2.1.	Принятие уполномоченным органом решения о подготовке документации по планировке территории	-	-	нд	нд	нд	нд	нд	нд
1.3.	Утверждение документации по планировке территории	-	-	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	2022	2022	нд	нд	нд	нд	нд	нд
1.6.	Приемка проектной документации заказчиком	2022	2022	нд	нд	нд	нд	нд	нд
1.7.	Получение положительного заключения экспертизы проектной документации	-	-	нд	нд	нд	нд	нд	нд
1.8.	Получение положительного заключения государственной экологической экспертизы проектной документации	-	-	нд	нд	нд	нд	нд	нд
1.9.	Утверждение проектной документации	2022	2022	нд	нд	нд	нд	нд	нд
1.10.	Получение разрешения на строительство	2022	2022	нд	нд	нд	нд	нд	нд
1.11.	Разработка рабочей документации	2022	2022	нд	нд	нд	нд	нд	нд
1.12.	<b>Организационный этап</b>	2022	2022	нд	нд	нд	нд	нд	нд
2	Заключение договора на выполнение строительно-монтажных работ (дополнительного соглашения к договору)	2022	2022	нд	нд	нд	нд	нд	нд
2.1.	Закупка основного оборудования	2022	2022	нд	нд	нд	нд	нд	нд
2.2.	<b>Выполнение строительно-монтажных и пусконаладочных работ</b>	2022	2022	нд	нд	нд	нд	нд	нд
3	Выполнение подготовительных работ на площадке строительства	2022	2022	нд	нд	нд	нд	нд	нд
3.1.	Поставка основного оборудования	2022	2022	нд	нд	нд	нд	нд	нд
3.2.	Монтаж основного оборудования	2022	2022	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	2022	2022	нд	нд	нд	нд	нд	нд
3.7.	<b>Испытания и ввод в эксплуатацию</b>	2022	2022	нд	нд	нд	нд	нд	нд
4	Комплексное опробование оборудования	2022	2022	нд	нд	нд	нд	нд	нд
4.1.	Оформление акта приемки законченного строительством объекта за исключением случая, если застройщик является лицом, осуществляющим строительство	2022	2022	нд	нд	нд	нд	нд	нд
4.2.	Получение разрешения на эксплуатацию энергообъекта от органов государственного контроля и надзора	2022	2022	нд	нд	нд	нд	нд	нд
4.3.	Оформление (подписание) актов об осуществлении технологического присоединения к электрическим сетям	2022	2022	нд	нд	нд	нд	нд	нд
4.4.	Приемка основных средств к бухгалтерскому учету	2022	2022	нд	нд	нд	нд	нд	нд
4.5.	Получение разрешения на ввод объекта в эксплуатацию.	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд



Год раскрытия информации: \_\_ 2021 год

Паспорт инвестиционного проекта

ООО "ПРОМЭЛЕКТРОСЕТЬ"

(фирменное наименование субъекта электроэнергетики)

К\_ZXCVBN3

(идентификатор инвестиционного проекта)

Реконструкция КРУН-10кВ секция-1 ПС "Промбаза-1" ячейка 3, с заменой масляных выключателей ВК-10 на вакуумные  
(наименование инвестиционного проекта)

Раздел 6.2. Графики реализации инвестиционного проекта

№№	Наименование показателя и единицы измерения	Всего по инвестиционному проекту		Остаток		План (факт) года 2020	Год 2020				Итого за период реализации инвестиционной программы	
		План	Предложение по корректировке плана	по состоянию на 01.01.2020 года	по состоянию на 01.01.2020 года		План		Факт (предложение по корректировке плана)		План	Предложение по корректировке плана
							Итого за год	Квартал	Итого за год	Квартал		
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13
<b>1</b>	<b>Финансирование капитальных вложений в прогнозных ценах соответствующих лет всего, млн рублей (с НДС), в том числе за счет:</b>	нд	<b>2,97</b>	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд
1.1	федерального бюджета	нд	<b>0,00</b>	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд
1.2	бюджетов субъектов Российской Федерации	нд	0,00	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд
1.3	средств, полученных от оказания услуг по регулируемым государством ценам (тарифам)	нд	2,97	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд
1.4	платы за технологическое присоединение	нд	0,00	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд
1.5	иных источников финансирования	нд	0,00	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд
<b>2</b>	<b>Освоение капитальных вложений в прогнозных ценах соответствующих лет всего, млн рублей (без НДС), в том числе:</b>	нд	<b>2,47</b>	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд
2.1	проектно-исследовательские работы	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд
2.2	строительные работы, реконструкция, монтаж оборудования	нд	<b>2,47</b>	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд
2.3	оборудование	нд	<b>0,00</b>	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд
2.4	прочие затраты	нд	<b>0,00</b>	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд
<b>3</b>	<b>Постановка объектов электросетевого хозяйства под напряжение:</b>	нд	<b>0,63</b>	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд
3.1	объектов электросетевого хозяйства (объектов электроэнергетики), МВт	нд	0,00	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд
3.2	объектов электросетевого хозяйства, МВ×А	нд	0,63	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд
3.3	объектов электросетевого хозяйства, Мвар	нд	0,00	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд
3.4	воздушных линий электропередачи в одноцепном исполнении, км	нд	0,00	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд
3.5	воздушных линий электропередачи в двухцепном исполнении, км	нд	0,00	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд
3.6	кабельных линий электропередачи, км	нд	0,00	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд
3.7	Другое <sup>3)</sup>	нд	0,00	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд
<b>4</b>	<b>Ввод объектов (мощностей) в эксплуатацию:</b>	нд	<b>0,63</b>	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд
4.1	объектов электросетевого хозяйства, МВт	нд	0,00	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд
4.2	объектов электросетевого хозяйства, МВ×А	нд	0,63	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд
4.3	объектов электросетевого хозяйства, Мвар	нд	0,00	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд
4.4	воздушных линий электропередачи в одноцепном исполнении, км	нд	0,00	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд
4.5	воздушных линий электропередачи в двухцепном исполнении, км	нд	0,00	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд
4.6	кабельных линий электропередачи, км	нд	0,00	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд
4.7	Другое <sup>3)</sup>	нд	0,00	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд
<b>5</b>	<b>Принятие объектов основных средств к бухгалтерскому учету:</b>	нд	<b>2,47</b>	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд
5.1	млн рублей (без НДС)	нд	<b>2,47</b>	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд
5.2	МВт	нд	0,00	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд
5.3	МВ×А	нд	0,40	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд
5.4	Мвар	нд	0,00	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд
5.5	км	нд	0,00	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд
5.6	другое <sup>3)</sup>	нд	0,00	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд
<b>6</b>	<b>Принятие нематериальных активов к бухгалтерскому учету, млн рублей (без НДС)</b>	нд	0,00	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд
<b>7</b>	<b>Вывод мощностей из эксплуатации:</b>	нд	<b>0,00</b>	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд
7.1	объектов электросетевого хозяйства, МВт	нд	0,00	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд
7.2	объектов электросетевого хозяйства, МВ×А	нд	0,00	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд
7.3	объектов электросетевого хозяйства, Мвар	нд	0,00	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд
7.4	линий электропередачи, км	нд	0,00	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд
7.5	другое <sup>3)</sup>	нд	0,00	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд



Год раскрытия информации: \_\_2021 год

**Паспорт инвестиционного проекта**

**ООО "ПРОМЭЛЕКТРОСЕТЬ"**  
(фирменное наименование субъекта электроэнергетики)

**K\_ZXCVBV3**

**Реконструкция КРУН-10кВ секция-1 ПС "Промбаза-1" ячейка 3, с заменой масляных выключателей ВК-10 на вакуумные**  
(наименование инвестиционного проекта)

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

Наименование объекта	Реконструкция КРУН-10кВ секция-1 ПС "Промбаза-1" ячейка 3, с заменой масляных выключателей ВК-10 на вакуумные
Местоположение объекта (субъект РФ, населенный пункт)	город Волгодонск
Тип проекта	-
Вводимая мощность (в том числе прирост)	-
Срок ввода объекта	2022
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 подрячку 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)	-

Год раскрытия информации: 2022 год

**Паспорт инвестиционного проекта**

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

**К\_ZXCVBNF1**  
(идентификатор инвестиционного проекта)

**Реконструкция фидера 1 ПС "Промбаза-2" с заменой голого провода АС-70 на самонесущий, изолированный провод СИП-3**  
(наименование инвестиционного проекта)

**Раздел 1. Общая информация об инвестиционном проекте**

№ пп	Наименование	Содержание
1	2	3
1	Группа инвестиционных проектов инвестиционной программы	1.2.2 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)
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

1	2	3
17	Плановые значения количественных показателей реализации инвестиционной программы, соответствующих целям инвестиционного проекта, указанных в пункте 2	5,634 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	5,634 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	5,634 млн.руб. с НДС 20% в прогнозных ценах на момент реализации.

Генеральный директор ООО "ПРОМЭЛЕКТРОСЕТЬ"

Р.А. Каримов

Год раскрытия информации: 2022 год

Паспорт инвестиционного проекта

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

К\_ZXCVBNF1  
(идентификатор инвестиционного проекта)

Реконструкция Фидера 1 ПС "Пробам-2" с заменой кабельногопровода АС-70 на самонесущий, и провальный провод СИП-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	Системные договоры ТП	Местонахождение энергопринимающего устройства, объекта по производству электрической энергии, объекта электроэнергетики или иного лица	Наименование энергопринимающего устройства, объекта по производству электрической энергии, объекта электроэнергетики или иного лица/	Наименование точки присоединения энергопринимающего устройства, объекта по производству электрической энергии, объекта электроэнергетики или иного лица	Максимальная мощность энергопринимающих устройств всего, МВт	Максимальная мощность энергопринимающих устройств ранее присоединенных, МВт	Максимальная мощность энергопринимающих устройств присоединенных, МВт	Напряжение, кВ	Категория надежности	Мощность присоединяемых к сети трансформаторов, МВА	Количество присоединяемых к сети трансформаторов, штук	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 электроэнергетики до границы участка, на котором расположены энергопринимающие устройства и (или) объекты электроэнергетики (объекты по производству электрической энергии, объекты электроэнергетики) заявителя (за исключением выполнения требований к усилению существующей электрической сети), реализуемое в рамках инвестиционного проекта
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. Карпова

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

Год раскрытия информации: 2022 год

**Паспорт инвестиционного проекта**

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

**К\_ZXCVBNF1**

(идентификатор инвестиционного проекта)

**Реконструкция фидера 1 ПС "Промбаза-2" с заменой голого провода АС-70 на самонесущий, изолированный провод СИП-3**  
(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		До	После	До	После
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: 2022 год

## Паспорт инвестиционного проекта

Общество с ограниченной ответственностью «ПРОМЭЛЕКТРОСЕТЬ»

(фирменное наименование субъекта электроэнергетики)

К ZXCVBNF1

(идентификатор инвестиционного проекта)

Реконструкция фидера 1 ПС "Промбаз-2" с заменой голого провода АС-70 на самонесущий, изолированный провод СИП-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	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 ТО, организация, проводившая ТО	заключение, принятое по результатам ТО
					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 1 ПС "Промбаз-а-2"	фидера 1 ПС "Промбаз-а-2"	фидера 1 ПС "Промбаз-2"	фидера 1 ПС "Промбаз-2"	10	10	10	10	1982	1	1	70	70	ВЛ	ВЛ	1,5	1,5	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	Дефектная ведомость	Требуется реконструкция

Генеральный директор ООО "ПРОМЭЛЕКТРОСЕТЬ"

Р.А. Каримов



Год раскрытия информации: 2022 год

**Паспорт инвестиционного проекта**

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

**К\_ZXCVBNF1**  
(идентификатор инвестиционного проекта)

**Реконструкция фидера 1 ПС "Промбаза-2" с заменой голого провода АС-70 на самонесущий, изолированный провод СИП-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 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 электроэнергии, снижение количества аварийных отключений, замена физически изношенного оборудования.
3	Описание состава объектов инвестиционной деятельности их количества и характеристик в отношении каждого такого объекта	Монтаж провода СИП общей протяженностью 1,5 км
4	Удельные стоимостные показатели реализации инвестиционного проекта	5,634 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	Значительный износ оборудования
7	Год начала реализации инвестиционного проекта	2025
8	Год окончания реализации инвестиционного проекта	2025
9	Текущая стадия реализации инвестиционного проекта	Планирование

Генеральный директор ООО "ПРОМЭЛЕКТРОСЕТЬ"

Р.А. Каримов

Год раскрытия информации: 2022 год

Паспорт инвестиционного проекта

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

К\_ZXCVBNF1

(идентификатор инвестиционного проекта)

Реконструкция фидера 1 ПС "Промбаз-2" с заменой голого провода АС-70 на самонесущий, изолированный провод СИП-3  
(наименование инвестиционного проекта)

Таблица 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	Результаты 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 на инвестиционный проект	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 (1 <sup>000</sup> )	S <sup>00</sup> Tt-Nt	S <sup>00</sup> Tt	S <sup>10</sup> Tt/Nt	Nt	S <sup>00</sup> Tt-Nt/Nt	S <sup>10</sup> Nt/Nt	S <sup>00</sup> Tt-Pt	S <sup>00</sup> Tt/Nt	DHsald	DHobj	DHenv	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 <sup>00(-1)</sup> Tt	S <sup>00(-1)</sup> Nt	S <sup>00(-1)</sup> Pt	S <sup>00(-1)</sup> Tt-Nt	S <sup>00(-1)</sup> Tt-Pt	Nt	S <sup>00(-1)</sup> Tt-Nt/Nt	S <sup>00(-1)</sup> Nt/Nt		Описание причин	Год 1														Описание
год 2020	фидера 6 ПС "Промбаз-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
всего в год (-2), в том числе:		S <sup>00(-2)</sup> Tt	S <sup>00(-2)</sup> Nt	S <sup>00(-2)</sup> Pt	S <sup>00(-2)</sup> Tt-Nt	S <sup>00(-2)</sup> Tt-Pt	Nt	S <sup>00(-2)</sup> Tt-Nt/Nt	S <sup>00(-2)</sup> Nt/Nt																	
год 2019	фидера 6 ПС "Промбаз-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

Генеральный директор ООО "ПРОМЭЛЕКТРОСЕТЬ"

Р.А. Каримов

Год раскрытия информации: 2022 год

**Паспорт инвестиционного проекта**

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

**К\_ZXCVBNF1**

(идентификатор инвестиционного проекта)

Реконструкция фидера 1 ПС "Промбаза-2" с заменой голого провода АС-70 на самонесущий, изолированный провод СИП-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))**

№ 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	2022	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд

Генеральный директор ООО "ПРОМЭЛЕКТРОСЕТЬ"

Р.А. Каримов

Год раскрытия информации: 2022 год

**Паспорт инвестиционного проекта**

**Общество с ограниченной ответственностью «ПРОМЭЛЕКТРОСЕТЬ»**

(фирменное наименование субъекта электроэнергетики)

**K\_ZXCVBNF1**

(идентификатор инвестиционного проекта)

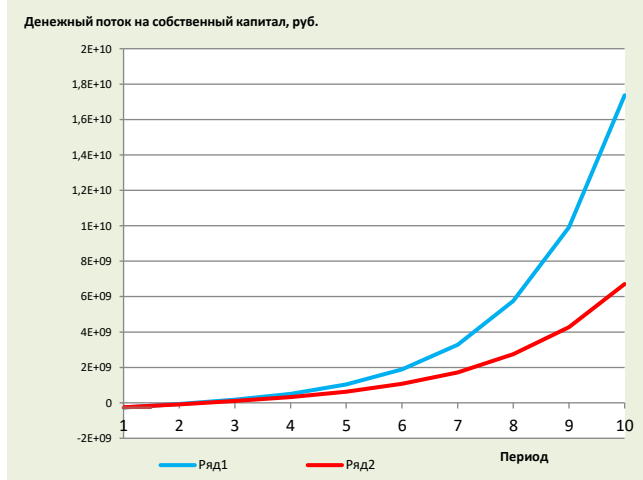
**Реконструкция фидера 1 ПС "Промбаз-2" с заменой голого провода АС-70 на самонесущий, изолированный провод СИП-3**

(наименование инвестиционного проекта)

**Раздел 5. Показатели инвестиционного проекта**

Исходные данные	Значение
Общая стоимость объекта, руб. без НДС	4695168,33
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

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



Период	2020	2021	2022	2023	2024	2025
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.	2020	2021	2022	2023	2024	2025
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.	2020	2021	2022	2023	2024	2025
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 (ЕВИТДА)	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

<b>Прибыль до налогообложения</b>	нд	нд	нд	нд	нд	нд
<b>Налог на прибыль</b>	нд	нд	нд	нд	нд	нд
<b>Чистая прибыль</b>	нд	нд	нд	нд	нд	нд
<b>Денежный поток на собственный капитал, руб.</b>	2020	2021	2022	2023	2024	2025
<b>Прибыль до вычета расходов по уплате налогов и процентов (ЕВИТ)</b>	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
<b>Чистый денежный поток</b>	нд	нд	нд	нд	нд	нд
<b>Накопленный чистый денежный поток</b>	нд	нд	нд	нд	нд	нд
Коэффициент дисконтирования	нд	нд	нд	нд	нд	нд
<b>Дисконтированный денежный поток нарастающим итогом (PV)</b>	нд	нд	нд	нд	нд	нд
<b>Чистая приведенная стоимость без учета продажи (NPV)</b>	нд	нд	нд	нд	нд	нд
<b>Внутренняя норма доходности (IRR)</b>	нд	нд	нд	нд	нд	нд
<b>Срок окупаемости (PBP)</b>	нд	нд	нд	нд	нд	нд
<b>Дисконтированный срок окупаемости (DBP)</b>	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: 2022 год

Паспорт инвестиционного проекта

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

**К\_ZXCVBNF1**  
(идентификатор инвестиционного проекта)

**Реконструкция фидера 1 ПС "Промбаза-2" с заменой голого провода АС-70 на самонесущий, изолированный провод СИП-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 (предложения по корректировке плана)					
		начало	окончание	начало	окончание				
1	2	3	4	7	8	9	10	11	12
1	<b>Предпроектный и проектный этап</b>	нд	нд	нд	нд	нд	нд		
1.1.	Заключение договора на ТП	нд	нд	нд	нд	нд	нд		
1.2.	Утверждение платы за ТП по индивидуальному проекту	нд	нд	нд	нд	нд	нд		
1.2.1.	Принятие уполномоченным органом решения о подготовке документации по планировке территории	нд	нд	нд	нд	нд	нд		
1.3.	Утверждение документации по планировке территории	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	нд	нд	нд	нд	нд	нд		
1.6.	Примка проектной документации заказчиком	нд	нд	нд	нд	нд	нд		
1.7.	Получение положительного заключения экспертизы проектной документации	нд	нд	нд	нд	нд	нд		
1.8.	Получение положительного заключения государственной экологической экспертизы проектной документации	нд	нд	нд	нд	нд	нд		
1.9.	Утверждение проектной документации	нд	нд	нд	нд	нд	нд		
1.10.	Получение разрешения на строительство	нд	нд	нд	нд	нд	нд		
1.11.	Разработка рабочей документации	нд	нд	нд	нд	нд	нд		
1.12.	<b>Организационный этап</b>	январь 2025 г.	декабрь 2025 г.	нд	нд	100	100		
2	Заключение договора на выполнение строительно-монтажных работ (дополнительного соглашения к договору)	нд	нд	нд	нд	нд	нд		
2.1.	Закупка основного оборудования	январь 2025 г.	март 2025 г.	нд	нд	100	100		
2.2.	<b>Выполнение строительно-монтажных и пусконаладочных работ</b>	январь 2025 г.	декабрь 2025 г.	нд	нд	100	100		
3	Выполнение подготовительных работ на площадке строительства	январь 2025 г.	май 2025 г.	нд	нд	100	100		
3.1.	Поставка основного оборудования	январь 2025 г.	март 2025 г.	нд	нд	100	100		
3.2.	Монтаж основного оборудования	март 2025 г.	ноябрь 2025 г.	нд	нд	100	100		
3.3.	Получение разрешения на эксплуатацию энергообъекта от органов государственного контроля и надзора на период пусконаладочных работ	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		
3.5.	Пусконаладочные работы	декабрь 2025 г.	декабрь 2025 г.	нд	нд	100	100		
3.7.	<b>Испытания и ввод в эксплуатацию</b>	декабрь 2025 г.	декабрь 2025 г.	нд	нд	100	100		
4	Комплексное опробование оборудования	декабрь 2025 г.	декабрь 2025 г.	нд	нд	100	100		

4.1.	Оформление акта приемки законченного строительством объекта за исключением случая, если застройщик является лицом, осуществляющим строительство	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд
4.2.	Получение разрешения на эксплуатацию энергообъекта от органов государственного контроля и надзора	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
4.4.	Приемка основных средств к бухгалтерскому учету	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд
4.5.	Получение разрешения на ввод объекта в эксплуатацию.	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд

Генеральный директор ООО "ПРОМЭЛЕКТРОСЕТЬ"

Р.А. Каримов









Год раскрытия информации: 2022 год

Паспорт инвестиционного проекта

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

**К\_ZXCVBNF1**

(идентификатор инвестиционного проекта)

Реконструкция фидера 1 ПС "Промбаза-2" с заменой голого провода АС-70 на самонесущий, изолированный провод СИП-3  
(наименование инвестиционного проекта)

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

Наименование объекта	ВЛЗ-10 кВ общей протяженностью 1,5 км по адресу: Ростовская область, г. Волгодонск
Местоположение объекта (субъект РФ, населенный пункт)	Ростовская область, г. Волгодонск
Тип проекта	Реконструкция
Вводимая мощность (в том числе прирост)	нд
Срок ввода объекта	2025
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

<b>% освоения по объекту за отчетный период</b>	н.д.
<b>всего освоено по объекту</b>	н.д.
<b>Участники реализации инвестиционного проекта:</b> - заказчик-застройщик - проектно-изыскательские организации - технические агенты - подрядчики - поставщики основного оборудования	н.д.
Перечень субподрядных организаций, участвующих в строительстве объекта	н.д.
<b>Количество строительно-монтажного персонала на площадке строительства энергообъекта</b>	н.д.
в том числе	н.д.
- строительный персонал	н.д.
- монтажный персонал	н.д.
<b>Основное оборудование</b>	н.д.
<b>График поставки основного оборудования</b>	н.д.
- дата поставки	н.д.
- задержки в поставке	н.д.
- причины задержек	н.д.
<b>Фактическое состояние реализации инвестиционного проекта в срок</b>	н.д.
<b>Факты и события, влияющие на ход реализации проекта, проблемные вопросы:</b> - 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: 2022 год

**Паспорт инвестиционного проекта**

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

**К\_ZXCVBNF12**  
(идентификатор инвестиционного проекта)

**Реконструкция фидера 12 ПС "Промбаза-1" с заменой голого провода АС-70 на самонесущий, изолированный провод СИП-3**  
(наименование инвестиционного проекта)

**Раздел 1. Общая информация об инвестиционном проекте**

№ пп	Наименование	Содержание
1	2	3
1	Группа инвестиционных проектов инвестиционной программы	1.2.2 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	5,757 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	5,757 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	5,757 млн.руб. с НДС 20% в прогнозных ценах на момент реализации.

Год раскрытия информации: 2022 год

Паспорт инвестиционного проекта

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

К\_ZXCVBNF12  
(идентификатор инвестиционного проекта)

Реконструкция фидера 12 ПС "Промбаз-1" с заливкой голого провода АС-70 на самонесущий, изолированный провод СИП-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 энергопринимаемого 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	Напряжения, кВ	Заявляемая категория надежности	Мощность присоединяемых к сети трансформаторов в 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
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

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

Год раскрытия информации: 2022 год

**Паспорт инвестиционного проекта**

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

**К\_ZXCVBNF12**  
(идентификатор инвестиционного проекта)

**Реконструкция фидера 12 ПС "Промбаза-1" с заменой голого провода АС-70 на самонесущий, изолированный провод СИП-3**  
(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	До	После	До	После	До	После		До	После	До	После
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	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: 2022 год

**Паспорт инвестиционного проекта**

**Общество с ограниченной ответственностью «ПРОМЭЛЕКТРОСЕТЬ»**

(фирменное наименование субъекта электроэнергетики)

**К ZXCVBNF12**

(идентификатор инвестиционного проекта)

**Реконструкция фидера 12 ПС "Промбаза-1" с заменой голого провода АС-70 на самонесущий, изолированный провод СИП-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	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 ТО, организация, проводившая ТО	заключение, принятое по результатам ТО
					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	1,5	1,5	нд	нд	нд	ж/б	ж/б	нд	нд	Дефектная ведомость	Требуется реконструкция

Генеральный директор ООО "ПРОМЭЛЕКТРОСЕТЬ"

Р.А. Каримов

Год раскрытия информации: 2022 год

### Паспорт инвестиционного проекта

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

**К\_ZXCVBNF12**  
(идентификатор инвестиционного проекта)

**Реконструкция фидера 12 ПС "Промбаза-1" с заменой голого провода АС-70 на самонесущий, изолированный провод СИП-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 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 электроэнергии, снижение количества аварийных отключений, замена физически изношенного оборудования.
3	Описание состава объектов инвестиционной деятельности их количества и характеристик в отношении каждого такого объекта	Монтаж провода СИП общей протяженностью 1,5 км
4	Удельные стоимостные показатели реализации инвестиционного проекта	5,757 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	Значительный износ оборудования
7	Год начала реализации инвестиционного проекта	2023
8	Год окончания реализации инвестиционного проекта	2023
9	Текущая стадия реализации инвестиционного проекта	Планирование

Генеральный директор ООО "ПРОМЭЛЕКТРОСЕТЬ"

Р.А. Каримов

Год раскрытия информации: 2022 год

**Паспорт инвестиционного проекта**

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

**К\_ZXCVBNF12**  
(идентификатор инвестиционного проекта)

**Реконструкция фидера 12 ПС "Промбаза-1" с заменой голого провода АС-70 на самонесущий, изолированный провод СПП-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	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 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 потребителю услуг на объектах электросетевого хозяйства указанных в графе 2 (1 <sup>000</sup> )	$\Sigma^{(n)}Ti-Ni$	$\Sigma^{(n)}Ti$	$\Sigma^{(n)}Ti/Nt$	Nt	$\Sigma^{(n)}Ti-Ni/Nt$	$\Sigma^{(n)}Ni/Nt$	$\Sigma^{(n)}Ti-Pi$	$\Sigma^{(n)}Ti/Nt$	$\Delta P_{sai}$	$\Delta P_{safi}$	$\Delta P_{ens}$	Описание методологии расчета ожидаемых значений показателей надежности, достижимых 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:		$\Sigma^{(n-1)}Ti$	$\Sigma^{(n-1)}Ni$	$\Sigma^{(n-1)}Pi$	$\Sigma^{(n-1)}Ti-Ni$	$\Sigma^{(n-1)}Ti-Pi$	Nt	$\Sigma^{(n-1)}Ti-Ni/Nt$	$\Sigma^{(n-1)}Ni/Nt$		Описание причин	Год 1														Описание
год 2020	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	нд
всего в год (-2), в том числе:		$\Sigma^{(n-2)}Ti$	$\Sigma^{(n-2)}Ni$	$\Sigma^{(n-2)}Pi$	$\Sigma^{(n-2)}Ti-Ni$	$\Sigma^{(n-2)}Ti-Pi$	Nt	$\Sigma^{(n-2)}Ti-Ni/Nt$	$\Sigma^{(n-2)}Ni/Nt$																	
год 2019	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	нд

Генеральный директор ООО "ПРОМЭЛЕКТРОСЕТЬ"

Р.А. Каримов

Год раскрытия информации: 2022 год

**Паспорт инвестиционного проекта**

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

**К\_ZXCVBNF12**

(идентификатор инвестиционного проекта)

**Реконструкция фидера 12 ПС "Промбаза-1" с заменой голого провода АС-70 на самонесущий, изолированный провод СИП-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))**

№ 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	2022	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд

Генеральный директор ООО "ПРОМЭЛЕКТРОСЕТЬ"

Р.А. Каримов

Год раскрытия информации: 2022 год

## Паспорт инвестиционного проекта

### Общество с ограниченной ответственностью «ПРОМЭЛЕКТРОСЕТЬ»

(фирменное наименование субъекта электроэнергетики)

### К ZXCVBNF12

(идентификатор инвестиционного проекта)

Реконструкция фидера 12 ПС "Промбаза-1" с заменой голого провода АС-70 на самонесущий, изолированный провод СИП-3

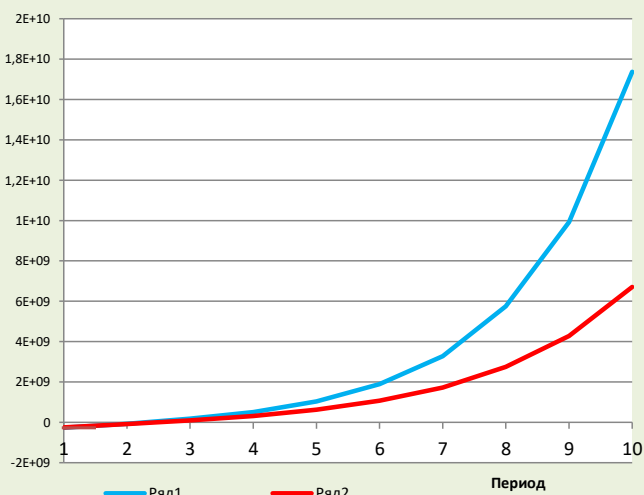
(наименование инвестиционного проекта)

## Раздел 5. Показатели инвестиционного проекта

Исходные данные	Значение					
Общая стоимость объекта, руб. без НДС	4797646,67					
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	2020	2021	2022	2023	2024	2025
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
<b>Кредит, руб.</b>	2020	2021	2022	2023	2024	2025
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
<b>Бюджет доходов и расходов, руб.</b>	2020	2021	2022	2023	2024	2025
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
<b>Прибыль до вычета расходов по уплате налогов, процентов, и начисленной амортизации (ЕВИТДА)</b>	нд	нд	нд	нд	нд	нд
Амортизация	нд	нд	нд	нд	нд	нд
<b>Прибыль до вычета расходов по уплате налогов и процентов (ЕВИТ)</b>	нд	нд	нд	нд	нд	нд
Проценты	нд	нд	нд	нд	нд	нд
<b>Прибыль до налогообложения</b>	нд	нд	нд	нд	нд	нд
Налог на прибыль	нд	нд	нд	нд	нд	нд
<b>Чистая прибыль</b>	нд	нд	нд	нд	нд	нд

Денежный поток на собственный капитал, руб.	2020	2021	2022	2023	2024	2025
<b>Прибыль до вычета расходов по уплате налогов и процентов (ЕВИТ)</b>	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
<b>Чистый денежный поток</b>	нд	нд	нд	нд	нд	нд
<b>Накопленный чистый денежный поток</b>	нд	нд	нд	нд	нд	нд
Коэффициент дисконтирования	нд	нд	нд	нд	нд	нд
<b>Дисконтированный денежный поток нарастающим итогом (PV)</b>	нд	нд	нд	нд	нд	нд
<b>Чистая приведённая стоимость без учета продажи (NPV)</b>	нд	нд	нд	нд	нд	нд
<b>Внутренняя норма доходности (IRR)</b>	нд	нд	нд	нд	нд	нд
<b>Срок окупаемости (PBP)</b>	нд	нд	нд	нд	нд	нд
<b>Дисконтированный срок окупаемости (DBP)</b>	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: 2022 год

Паспорт инвестиционного проекта

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

**К\_ZXCVBNF12**  
(идентификатор инвестиционного проекта)

**Реконструкция фидера 12 ПС "Промбаза-1" с заменой голого провода АС-70 на самонесущий, изолированный провод СИП-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		Предложения по корректировке плана					
		начало	окончание	начало	окончание				
1	2	3	4	7	8	9	10	11	12
1	<b>Предпроектный и проектный этап</b>	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд
1.1.	Заключение договора на ТП	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд
1.2.	Утверждение платы за ТП по индивидуальному проекту	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд
1.2.1.	Принятие уполномоченным органом решения о подготовке документации по планировке территории	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд
1.3.	Утверждение документации по планировке территории	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд
1.4.	Получение правоустанавливающих документов на земельный участок	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд
1.5.	Заключение договора на разработку проектной документации	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд
1.6.	Принемка проектной документации заказчиком	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд
1.7.	Получение положительного заключения экспертизы проектной документации	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд
1.8.	Получение положительного заключения государственной экологической экспертизы проектной документации	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд
1.9.	Утверждение проектной документации	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд
1.10.	Получение разрешения на строительство	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд
1.11.	Разработка рабочей документации	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд
1.12.	<b>Организационный этап</b>	январь 2023 г.	декабрь 2023 г.	нд	нд	100	100	нд	нд
2	Заключение договора на выполнение строительно-монтажных работ (дополнительного соглашения к договору)	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд
2.1.	Закупка основного оборудования	январь 2023 г.	март 2023 г.	нд	нд	100	100	нд	нд
2.2.	<b>Выполнение строительно-монтажных и пусконаладочных работ</b>	январь 2023 г.	декабрь 2023 г.	нд	нд	100	100	нд	нд
3	Выполнение подготовительных работ на площадке строительства	январь 2023 г.	май 2023 г.	нд	нд	100	100	нд	нд
3.1.	Поставка основного оборудования	январь 2023 г.	март 2023 г.	нд	нд	100	100	нд	нд
3.2.	Монтаж основного оборудования	март 2023 г.	ноябрь 2023 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	декабрь 2023 г.	декабрь 2023 г.	нд	нд	100	100	нд	нд
3.7.	<b>Испытания и ввод в эксплуатацию</b>	декабрь 2023 г.	декабрь 2023 г.	нд	нд	100	100	нд	нд
4	Комплексное опробование оборудования	декабрь 2023 г.	декабрь 2023 г.	нд	нд	100	100	нд	нд

4.1.	Оформление акта приемки законченного строительством объекта за исключением случая, если застройщик является лицом, осуществляющим строительство	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд
4.2.	Получение разрешения на эксплуатацию энергообъекта от органов государственного контроля и надзора	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
4.4.	Приемка основных средств к бухгалтерскому учету	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд
4.5.	Получение разрешения на ввод объекта в эксплуатацию.	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд

Генеральный директор ООО "ПРОМЭЛЕКТРОСЕТЬ"

Р.А. Каримов







Год раскрытия информации: 2022 год

Паспорт инвестиционного проекта

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

К ЗХСУВНФ12  
(идентификатор инвестиционного проекта)

Реконструкция фидера 12 ИС "Промбаза-1" с заменой голого провода АС-70 на самонесущий, изолированный провод СИП-3  
(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 закупочной продукции	Наименование закупочной продукции	Организатор закупки (юридическое лицо/индивидуал.)	Планируемая (предельная) цена закупки по ГКПЗ, тыс. рублей (без НДС)	Документ, на основании которого определена планируемая цена закупки	Начальная (предельная) цена закупки по и/или выше рыночному, тыс. руб., руб. (без НДС)	Способ закупки		Количество участников, подавших заявки/предложения	Количество участников, подавших заявки/предложения	Наименование участника, предложившего самую низкую цену	Цены заявок/предложений (оферты, тыс. руб. (без НДС)	Наименование участника, предложившего самую низкую цену (оферты) (тыс. руб. (без НДС)	Цены заявок/предложений (оферты) после переговоров, тыс. руб. (без НДС)	Цены заявок/предложений (оферты) по итогам протокола, тыс. руб. (без НДС)	Наименование победителя (список победителей и номер участника, принявшего участие в закупке)	Цена договора, тыс. руб. (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, выполненных работ, оказания услуг по договору	Дата начала поставок и товара, выполненных работ, оказания услуг по договору	Дата исполнения обязательств по договору	Причина неисполнения сроков	Прочие			
				План	Факт	Публикации извещения на ЭТП		Дата объявления конкурентной процедуры (число, месяц, год)		Дата вскрытия конвертов конкурентной процедуры (число, месяц, год)	Дата повешения итогов конкурентной процедуры (число, месяц, год)	Основание для проведения закупки у ЕИ (пункт Положения/Статья)	Наименование органа (должностное лицо), принявшего решение							Дата	Номер										По решению комиссии	Факт																
						Номер процедуры	Интернет-адрес площадки	План	Факт																																							
1		4		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 "ПРОМЭЛЕКТРОСЕТЬ"		январь 2021																																													

Генеральный директор ООО "ПРОМЭЛЕКТРОСЕТЬ"

Р.А. Каримов

Год раскрытия информации: 2022 год

Паспорт инвестиционного проекта

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

**К\_ZXCVBNF12**

(идентификатор инвестиционного проекта)

**Реконструкция фидера 12 ПС "Промбаза-1" с заменой голого провода АС-70 на самонесущий, изолированный провод СИП-3**  
(наименование инвестиционного проекта)

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

Наименование объекта	ВЛЗ-10 кВ общей протяженностью 1,5 км по адресу: Ростовская область, г. Волгодонск
Местоположение объекта (субъект РФ, населенный пункт)	Ростовская область, г. Волгодонск
Тип проекта	Реконструкция
Вводимая мощность (в том числе прирост)	нд
Срок ввода объекта	2023
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
<b>% оплаты по объекту(предоплата)</b>	нд
<b>всего оплачено по объекту</b>	нд
<b>% освоения по объекту за отчетный период</b>	нд
<b>всего освоено по объекту</b>	нд
<b>Участники реализации инвестиционного проекта:</b> - заказчик-застройщик - проектно-изыскательские организации - технические агенты - подрядчики - поставщики основного оборудования	нд
Перечень субподрядных организаций, участвующих в строительстве объекта	н.д
<b>Количество строительно-монтажного персонала на площадке строительства энергообъекта</b>	н.д
в том числе	н.д
- строительный персонал	н.д
- монтажный персонал	н.д
<b>Основное оборудование</b>	нд
<b>График поставки основного оборудования</b>	нд
- дата поставки	нд
- задержки в поставке	нд
- причины задержек	нд
<b>Фактическое состояние реализации инвестиционного проекта в срок</b>	нд
<b>Факты и события, влияющие на ход реализации проекта, проблемные вопросы:</b> - 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: 2022 год**

**Паспорт инвестиционного проекта**

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

**К\_ZXCVBNF21**

(идентификатор инвестиционного проекта)

**Реконструкция фидера 21 ПС "Промбаза-1" с заменой голого провода АС-70 на самонесущий, изолированный провод СИП-3**

(наименование инвестиционного проекта)

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

Наименование объекта	ВЛ3-10 кВ общей протяженностью 1,5 км по адресу: Ростовская область, г. Волгодонск
Местоположение объекта (субъект РФ, населенный пункт)	Ростовская область, г. Волгодонск
Тип проекта	Реконструкция
Вводимая мощность (в том числе прирост)	нд
Срок ввода объекта	2024
Фактическая стадия реализации проекта на отчетную дату	Планирование
Сметная стоимость проекта в ценах <u>2020</u> 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
<b>- по договорам подряда (в разбивке по каждому подрячку и по договорам):</b>	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
<b>- по договорам поставки основного оборудования (в разбивке по каждому поставщику и по договорам):</b>	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
<b>- по прочим договорам (в разбивке по каждому контрагенту и по договорам)</b>	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
<b>% законтрактованности объекта непосредственно с изготовителями и поставщиками</b>	нд
в том числе	нд
- СМР, %	нд
- поставка основного оборудования, %	нд
- разработка проектной документации и рабочей документации, %	нд

<b>% оплаты по объекту(предоплата)</b>	н.д
<b>всего оплачено по объекту</b>	н.д
<b>% освоения по объекту за отчетный период</b>	н.д
<b>всего освоено по объекту</b>	н.д
<b>Участники реализации инвестиционного проекта:</b> - заказчик-застройщик - проектно-изыскательские организации - технические агенты - подрядчики - поставщики основного оборудования	н.д
<b>Перечень субподрядных организаций, участвующих в строительстве объекта</b>	н.д
<b>Количество строительно-монтажного персонала на площадке строительства энергообъекта</b>	н.д
<b>в том числе</b>	н.д
- строительный персонал	н.д
- монтажный персонал	н.д
<b>Основное оборудование</b>	н.д
<b>График поставки основного оборудования</b>	н.д
- дата поставки	н.д
- задержки в поставке	н.д
- причины задержек	н.д
<b>Фактическое состояние реализации инвестиционного проекта в срок</b>	н.д
<b>Факты и события, влияющие на ход реализации проекта, проблемные вопросы:</b> - 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: 2021 год

**Паспорт инвестиционного проекта**

**Общество с ограниченной ответственностью «ПРОМЭЛЕКТРОСЕТЬ»**

(фирменное наименование субъекта электроэнергетики)

**К\_ZXCVBNF6**

(идентификатор инвестиционного проекта)

**Реконструкция фидера 6 ПС "Промбаза-1" с заменой голого провода АС-70 на самонесущий, изолированный провод СИП-3**

(наименование инвестиционного проекта)

**Раздел 1. Общая информация об инвестиционном проекте**

№ пп	Наименование	Содержание
1	2	3
1	Группа инвестиционных проектов инвестиционной программы	1.2.2 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	3,906 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	3,906 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	3,906 млн.руб. с НДС 20% в прогнозных ценах на момент реализации.



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

Год раскрытия информации: 2021 год

**Паспорт инвестиционного проекта**

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

**К\_ZXCVBNF6**  
(идентификатор инвестиционного проекта)

**Реконструкция фидера 6 ПС "Промбаза-1" с заменой голого провода АС-70 на самонесущий, изолированный провод СИП-3**  
(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	До	После
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

Год раскрытия информации: 2021 год

**Паспорт инвестиционного проекта**

**Общество с ограниченной ответственностью «ПРОМЭЛЕКТРОСЕТЬ»**

(фирменное наименование субъекта электроэнергетики)

**К ЗХСВБН6**

(идентификатор инвестиционного проекта)

**Реконструкция фидера 6 ПС "Промбаз-1" с заменой голого провода АС-70 на самонесущий, изолированный провод СИП-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 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 6 ПС "Промбаз а-1"	фидера 6 ПС "Промбаз а-1"	фидера 6 ПС "Промбаз а-1"	фидера 6 ПС "Промбаз а-1"	10	10	10	10	1982	1	1	70	70	ВЛ	ВЛ	1,5	1,5	нд	нд	нд	ж/б	ж/б	нд	нд	Дефектная ведомость	Требуется реконструкция

Год раскрытия информации: 2021 год

**Паспорт инвестиционного проекта**

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

**К\_ZXCVBNF6**  
(идентификатор инвестиционного проекта)

**Реконструкция фидера 6 ПС "Промбаза-1" с заменой голого провода АС-70 на самонесущий, изолированный провод СИП-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 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 электроэнергии, снижение количества аварийных отключений, замена физически изношенного оборудования.
3	Описание состава объектов инвестиционной деятельности их количества и характеристик в отношении каждого такого объекта	Монтаж провода СИП общей протяженностью 1,5 км
4	Удельные стоимостные показатели реализации инвестиционного проекта	3,905 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	Значительный износ оборудования
7	Год начала реализации инвестиционного проекта	2022
8	Год окончания реализации инвестиционного проекта	2022
9	Текущая стадия реализации инвестиционного проекта	Планирование





Год раскрытия информации: 2021 год

## Паспорт инвестиционного проекта

### Общество с ограниченной ответственностью «ПРОМЭЛЕКТРОСЕТЬ»

(фирменное наименование субъекта электроэнергетики)

### К ZXCVBNF6

(идентификатор инвестиционного проекта)

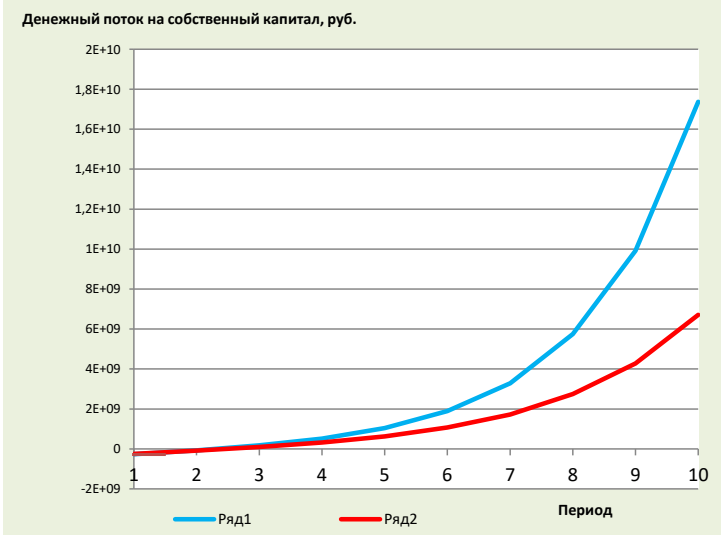
Реконструкция фидера 6 ПС "Промбаза-1" с заменой голого провода АС-70 на самонесущий, изолированный провод СИП-3

(наименование инвестиционного проекта)

## Раздел 5. Показатели инвестиционного проекта

Исходные данные	Значение					
Общая стоимость объекта, руб. без НДС	3254673,82					
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	2020	2021	2022	2023	2024	2025
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 приведенная стоимость (NPV) через 10 лет после ввода объекта в эксплуатацию, руб.	



Кредит, руб.	2020	2021	2022	2023	2024	2025
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.	2020	2021	2022	2023	2024	2025
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
<b>Прибыль до вычета расходов по уплате налогов, процентов, и начисленной амортизации (ЕВИТДА)</b>	нд	нд	нд	нд	нд	нд
Амортизация	нд	нд	нд	нд	нд	нд
<b>Прибыль до вычета расходов по уплате налогов и процентов (ЕВИТ)</b>	нд	нд	нд	нд	нд	нд
Проценты	нд	нд	нд	нд	нд	нд
<b>Прибыль до налогообложения</b>	нд	нд	нд	нд	нд	нд
Налог на прибыль	нд	нд	нд	нд	нд	нд
<b>Чистая прибыль</b>	нд	нд	нд	нд	нд	нд

<b>Денежный поток на собственный капитал, руб.</b>	2020	2021	2022	2023	2024	2025
<b>Прибыль до вычета расходов по уплате налогов и процентов (ЕВИТ)</b>	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
<b>Чистый денежный поток</b>	нд	нд	нд	нд	нд	нд
<b>Накопленный чистый денежный поток</b>	нд	нд	нд	нд	нд	нд
Коэффициент дисконтирования	нд	нд	нд	нд	нд	нд
<b>Дисконтированный денежный поток нарастающим итогом (PV)</b>	нд	нд	нд	нд	нд	нд
<b>Чистая приведённая стоимость без учета продажи (NPV)</b>	нд	нд	нд	нд	нд	нд
<b>Внутренняя норма доходности (IRR)</b>	нд	нд	нд	нд	нд	нд
<b>Срок окупаемости (PBP)</b>	нд	нд	нд	нд	нд	нд
<b>Дисконтированный срок окупаемости (DBP)</b>	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

Год раскрытия информации: 2021 год

Паспорт инвестиционного проекта

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

К\_ZXCVBNF6

(идентификатор инвестиционного проекта)

Реконструкция фидера 6 ПС "Промбаза-1" с заменой голого провода АС-70 на самонесущий, изолированный провод СИП-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		Предложения по корректировке плана					
		начало	окончание	начало	окончание				
1	2	3	4	7	8	9	10	11	12
1	Предпроектный и проектный этап	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд
1.1.	Заключение договора на ТП	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд
1.2.	Утверждение платы за ТП по индивидуальному проекту	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд
1.2.1.	Принятие уполномоченным органом решения о подготовке документации по планировке территории	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд
1.3.	Утверждение документации по планировке территории	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд
1.4.	Получение правоустанавливающих документов на земельный участок	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд
1.5.	Заключение договора на разработку проектной документации	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд
1.6.	Примка проектной документации заказчиком	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд
1.7.	Получение положительного заключения экспертизы проектной документации	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд
1.8.	Получение положительного заключения государственной экологической экспертизы проектной документации	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд
1.9.	Утверждение проектной документации	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд
1.10.	Получение разрешения на строительство	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд
1.11.	Разработка рабочей документации	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд
1.12.	<b>Организационный этап</b>	январь 2022 г.	декабрь 2022 г.	нд	нд	100	100	нд	нд
2	Заключение договора на выполнение строительно-монтажных работ (дополнительного соглашения к договору)	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд
2.1.	Закупка основного оборудования	январь 2022 г.	март 2022 г.	нд	нд	100	100	нд	нд
2.2.	<b>Выполнение строительно-монтажных и пусконаладочных работ</b>	январь 2022 г.	декабрь 2022 г.	нд	нд	100	100	нд	нд
3	Выполнение подготовительных работ на площадке строительства	январь 2022 г.	май 2022 г.	нд	нд	100	100	нд	нд
3.1.	Поставка основного оборудования	январь 2022 г.	март 2022 г.	нд	нд	100	100	нд	нд
3.2.	Монтаж основного оборудования	март 2022 г.	ноябрь 2022 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	декабрь 2022 г.	декабрь 2022 г.	нд	нд	100	100	нд	нд
3.7.	<b>Испытания и ввод в эксплуатацию</b>	декабрь 2022 г.	декабрь 2022 г.	нд	нд	100	100	нд	нд
4	Комплексное опробование оборудования	декабрь 2022 г.	декабрь 2022 г.	нд	нд	100	100	нд	нд







Год раскрытия информации: 2021 год

Паспорт инвестиционного проекта

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

**К 7ХСУВН66**  
(идентификатор инвестиционного проекта)

**Реконструкция фидера 6 ПС "Промбиз-1" с заменой голого провода АС-70 на самонесущий, изолированный провод СИП-3**  
(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 своей продукции	Наименование закупки	Организатор закупки (юридическое лицо/физлицо)	Планируемая (предельная) цена закупки и по ГЧПЗ, тыс. руб. (без НДС)	Документ, на основании которого определена планируемая (предельная) цена закупки и по ГЧПЗ, тыс. руб. (без НДС)	Начальная (предельная) цена закупки и по плану/усл. доле, тыс. руб. (без НДС)	Способ закупки		Количество участников, подавших заявки/предложения	Количество участников, заключивших документально	Наименование участников, подавших заявки/предложения	Цена заявок/предложений (оферты - тыс. руб. (без НДС)	Наименование участников, заявки/предложения (оферты) которых были отклонены	Количество и преймерек	Цена заявок/предложений (оферты) после переторжки, тыс. руб. (без НДС)	Цена победителя (единственного квалифицированного участника) по итогам аукциона, тыс. руб. (без НДС)	Наименование победителя (единственного квалифицированного участника, единственного источника закупки)	Цена договора, тыс. руб. (с НДС)	Объем обязательств (по финансовому плану с НДС), приходившийся на текущий год по итогам закупки, тыс. руб.	Сведения о конкурентной процедуре				Сведения о разрешении заключения договора у единственного источника				Дата заключения договора (число, месяц, год)		Планируемая дата начала поставок и товаров, выполненных работ, оказания услуг по ГЧПЗ	Дата исполнения поставок и товаров, выполненных работ, оказания услуг по договору	Причина невыполнения сроков	Примечание							
				План	Факт	Дата публикации на ЭТП		Дата объявления конкурентной процедуры (число, месяц, год)		Дата вскрытия конвертов (число, месяц, год)	Дата подписания итогового конкурентной процедуры (число, месяц, год)	Основание для проведения закупки и у ЕИ (пункт Положения/Стандарта)							Наименование органа (должностное лицо), принявшего решение	Дата												Номер	По решению комиссии	Факт																		
						Итерация	Публикация	План	Факт																																											
1	ОАО "ПРОМЭЛЕКТРОСЕТЬ"	ЭЭ	июль 2022	01	02	03	04	05	06	07	08	09	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

Год раскрытия информации: 2021 год

Паспорт инвестиционного проекта

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

**K\_ZXCVBNF6**

(идентификатор инвестиционного проекта)

**Реконструкция фидера 6 ПС "Промбаза-1" с заменой голого провода АС-70 на самонесущий, изолированный провод СИП-3**  
(наименование инвестиционного проекта)

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

Наименование объекта	ВЛ3-10 кВ общей протяженностью 1,5 км по адресу: Ростовская область, г. Волгодонск
Местоположение объекта (субъект РФ, населенный пункт)	Ростовская область, г. Волгодонск
Тип проекта	Реконструкция
Вводимая мощность (в том числе прирост)	нд
Срок ввода объекта	2022
Фактическая стадия реализации проекта на отчетную дату	Планирование
Сметная стоимость проекта в ценах <u>2020</u> 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
<b>- по договорам подряда (в разбивке по каждому подрячку и по договорам):</b>	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
<b>- по договорам поставки основного оборудования (в разбивке по каждому поставщику и по договорам):</b>	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
<b>- по прочим договорам (в разбивке по каждому контрагенту и по договорам)</b>	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
<b>% законтрактованности объекта непосредственно с изготовителями и поставщиками</b>	нд
в том числе	нд
- СМР, %	нд
- поставка основного оборудования, %	нд
- разработка проектной документации и рабочей документации, %	нд
<b>% оплаты по объекту(предоплата)</b>	нд

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