

**Общество с ограниченной ответственностью  
«ПРОМЭЛЕКТРОСЕТЬ»**

**Юридический адрес:**

366500, ЧР, Урус-Мартановский р-он., г. Урус-Мартан,  
ул. С-Э.М. Асхабова, д 1А, пом.31

**Почтовый адрес: Обособленное подразделение:**

347360, г. Волгодонск, ул. 7-я Заводская, 62. пом.4

E-mail: ooo.promelectroset@gmail.com

Тел.: (8639) 27-79-73, Факс: (8639) 27-79-74

ИНН/КПП 6143088237/201001001

23.01.2023 № 44  
На № \_\_\_\_\_ от \_\_\_\_\_

**Заместителю руководителя — начальнику  
управления тарифного регулирования  
отраслей ТЭК Региональной службы по  
тарифам Ростовской области**

**Ткачеву В.В.**

**344022, г. Ростов-на-Дону,  
пр. Кировский, 40А**

**Уважаемый Вадим Викторович!**

Предоставляю отчеты об использовании инвестиционных ресурсов, включенных в регулируемые государством цены (тарифы) в сфере электроэнергетики, за 2022 год ООО «ПРОМЭЛЕКТРОСЕТЬ».

Приложение:

1. Отчет ООО «ПРОМЭЛЕКТРОСЕТЬ» за 2022 год по формам утвержденным приказом Минэнерго России от 24.03.2010 № 114 (приложения № 7-13) - на 7 листах;
2. Отчет ООО «ПРОМЭЛЕКТРОСЕТЬ» за 2022 год в формате шаблона ЕИАС NET.INV – на 4 листах;
3. Отчет ООО «ПРОМЭЛЕКТРОСЕТЬ» за 2022 год по формам утвержденным приказом Минэнерго России от 25.04.2018 № 320 (приложения № 1-9) - на 21 листе.

Генеральный директор

**Р.А. Каримов**

Отчет об исполнении инвестиционной программы ООО "ПРОМЭЛЕКТРОСЕТЬ" за 2022 год, млн. рублей с НДС

Утверждаю  
Генеральный директор ООО  
"ПРОМЭЛЕКТРОСЕТЬ"

Р.А. Каримов  
(подпись)  
"\_\_\_" \_\_\_\_\_ 20\_\_ года  
М.П.

№ №	Наименование объекта	Остаток стоимости на начало года *	Объем финансирования 2022 год										Освоено (закрыто актами выполненных работ), млн. рублей		Введено (оформлено актами ввода в эксплуатацию), млн. рублей		Осталось профинансировать по результатам отчетного периода *	Отклонение ***				Причины отклонений
			всего		I кв.		II кв.		III кв.		IV кв.		всего	за отчетный квартал	всего	за отчетный квартал		млн. рублей	%	в том числе за счет		
			план **	факт ***	план	факт	план	факт	план	факт	план	факт								уточнения стоимости по результатам утвержденной ПСД	уточнения стоимости по результатам закупочных процедур	
	ВСЕГО	10,571	10,571	10,645	0,000	0,000	2,968	8,715	5,127	0,000	2,477	1,930	10,645	10,645	10,645	10,645	0,000	-0,073	100,700	нд	-0,073	уточнения стоимости по результатам конкурсов, заключенных договоров (закупочных процедур)
1	Техническое перевооружение и реконструкция	10,571	10,571	10,645	0,000	0,000	2,968	8,715	5,127	0,000	2,477	1,930	10,645	10,645	10,645	10,645	0,000	-0,073	100,700	нд	-0,073	уточнения стоимости по результатам конкурсов, заключенных договоров (закупочных процедур)
1.1	Энергосбережение и повышение энергетической эффективности	10,571	10,571	10,645	0,000	0,000	2,968	8,715	5,127	0,000	2,477	1,930	10,645	10,645	10,645	10,645	0,000	-0,073	100,700	нд	-0,073	уточнения стоимости по результатам конкурсов, заключенных договоров (закупочных процедур)
1.1.1	Реконструкция КРУН-10кВ секция-1 ПС "Промбаза-1" ячейки 21, с заменой масляных выключателей ВК-10 на вакуумные	2,968	2,968	1,930	0,000	0,000	2,968	0,000	0,000	0,000	0,000	1,930	1,930	1,930	1,930	1,930	0,000	1,038	65,027	нд	1,038	уточнения стоимости по результатам конкурсов, заключенных договоров (закупочных процедур)
1.1.2	Реконструкция трансформаторной подстанции 10/0,4 кВ № 22 фидер 6 ПС «Промбаза-1»	1,221	1,221	1,815	0,000	0,000	0,000	1,815	1,221	0,000	0,000	0,000	1,815	1,815	1,815	1,815	0,000	-0,594	148,649	нд	-0,594	уточнения стоимости по результатам конкурсов, заключенных договоров (закупочных процедур)
1.1.3	Реконструкция трансформаторной подстанции 10/0,4 кВ № 23 фидер 6 ПС «Промбаза-1»	2,477	2,477	2,550	0,000	0,000	0,000	2,550	0,000	0,000	2,477	0,000	2,550	2,550	2,550	2,550	0,000	-0,073	102,947	нд	-0,073	уточнения стоимости по результатам конкурсов, заключенных договоров (закупочных процедур)
1.1.4	Реконструкция фидера 6 ПС "Промбаза 1" с заменой талого провода АС-70 на самонесущий, изолированный провод СИП-3	3,906	3,906	4,350	0,000	0,000	0,000	4,350	3,906	0,000	0,000	0,000	4,350	4,350	4,350	4,350	0,000	-0,444	111,367	нд	-0,444	уточнения стоимости по результатам конкурсов, заключенных договоров (закупочных процедур)
1.2	Создание систем противоаварийной и режимной автоматики	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд
1.3	Создание систем телемеханики и связи	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд
1.4	Установка устройств регулирования напряжения и компенсации реактивной мощности	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд
2	Новое строительство	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд
2.1	Энергосбережение и повышение энергетической эффективности	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд
2.2	Прочее новое строительство	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд
	Справочно:	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд
	Оплата процентов за привлеченные кредитные ресурсы	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд

\* В ценах отчетного года.  
\*\* План согласно утвержденной инвестиционной программе.  
\*\*\* Накопленным итогом за год.

Примечание: для сетевых объектов с разделением объектов на ПС, ВЛ и КЛ.

Отчет об исполнении основных этапов работ по реализации инвестиционной программы ООО "ПРОМЭЛЕКТРОСЕТЬ" за 2022 год.

Утверждаю  
Генеральный директор ООО  
"ПРОМЭЛЕКТРОСЕТЬ"

Р.А. Каримов  
(подпись)  
"\_\_\_" \_\_\_\_\_ 20\_\_ года  
М.П.

№ №	Наименование объекта *	Плановый объем финансирования, млн. руб. *				Фактически профинансировано, млн. руб.				Отклонение фактической стоимости работ по плановой стоимости, млн. руб.				Фактически освоено (закрыто актами выполненных работ), млн. руб.				Технические характеристики созданных объектов																				
		всего	ПИР	СМР	оборудование и материалы	прочие	всего	ПИР	СМР	оборудование и материалы	прочие	всего	ПИР	СМР	оборудование и материалы	прочие	всего	ПИР	СМР	оборудование и материалы	прочие	генерирующие объекты				подстанции				линии электропередачи				иные объекты				
																						год ввода в эксплуатацию	нормативный срок службы, лет	мощность, МВт	тепловая энергия, Гкал/час	год ввода в эксплуатацию	нормативный срок службы, лет	количество и марка силовых трансформаторов, шт.	мощность, МВА	год ввода в эксплуатацию	нормативный срок службы, лет	тип опор	марка кабеля		протяженность, км			
	ВСЕГО	10,571	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	нд	нд	нд	нд	2022	25	2	1,03	2022	25	жб	СИП-3		1,5	нд		
1	Техническое перевооружение и реконструкция	10,571	0,000	0,000	0,000	0,000	10,645	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	нд	нд	нд	нд	2022	25	нд	1,03	2022	25	жб	СИП-3	1,5	нд			
1.1	Энергобережение и повышение энергетической эффективности	10,571	0,000	0,000	0,000	0,000	10,645	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	нд	нд	нд	нд	2022	25	нд	1,03	2022	25	жб	СИП-3	1,5	нд			
1.1.1	Реконструкция КРУН-10кВ секция-1 ПС «Промбаза-1» ячейки 21, с заменой масляных выключателей ВК-10 на вакуумные	2,968	0,000	0,000	0,000	0,000	1,930	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	нд	нд	нд	нд	2022	25	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд			
1.1.2	Реконструкция трансформаторной подстанции 10/0,4 кВ № 22 фидер 6 ПС «Промбаза-1»	1,221	0,000	0,000	0,000	0,000	1,815	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	нд	нд	нд	нд	2022	25	1	0,4	нд	нд	нд	нд	нд	нд			
1.1.3	Реконструкция трансформаторной подстанции 10/0,4 кВ № 23 фидер 6 ПС «Промбаза-1»	2,477	0,000	0,000	0,000	0,000	2,550	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	нд	нд	нд	нд	2022	25	1	0,63	нд	нд	нд	нд	нд	нд			
1.1.4	Реконструкция фидера 6 ПС «Промбаза-1» с заменой голого провода АС-70 на самонесущий, изолированный провод СИП-3	3,906	0,000	0,000	0,000	0,000	4,350	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	нд	нд	нд	нд	2022	25	жб	СИП-3	1,5	нд	нд	нд	нд				
1.2	Создание систем противоаварийной и резервной автоматики	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд		
1.3	Создание систем телемеханики и связи	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	
1.4	Установка устройств регулирования напряжения и компенсации реактивной мощности	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	
2	Новое строительство	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	
2.1	Энергобережение и повышение энергетической эффективности	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд
2.2	Прочее новое строительство	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд
	Справочно:	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	
	Оплата процентов за привлеченные кредитные ресурсы	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд

\* С разделением объектов на ПС, ВЛ и КЛ с указанием уровня напряжения.

\*\* Согласно проектно-сметной документации с учетом перевода в прогнозные цены планируемого периода с НДС.

Отчет об источниках финансирования инвестиционных программ ООО "ПРОМЭЛЕКТРОСЕТЬ" за 2022 год, млн. рублей

Утверждаю  
Генеральный директор  
ООО  
"ПРОМЭЛЕКТРОСЕТЬ"

Р.А. Каримов  
(подпись)

" " 20 года  
М.П.

№ №	Источник финансирования	Объем финансирования 2022 год										Причины отклонений
		всего		I кв.		II кв.		III кв.		IV кв.		
		план *	факт **	план	факт	план	факт	план	факт	план	факт	
1	Собственные средства	10,571	10,645	0	0	2,968	8,715	5,127	0	2,477	1,93	уточнения стоимости по результатам конкурсов, заключенных договоров (закупочных процедур)
1.1.	Прибыль, направляемая на инвестиции:	6,959	7,638	0	0	1,856	6,03	3,656	0	1,447	1,608	-
1.1.1.	в т.ч. инвестиционная составляющая в тарифе	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	-
1.1.2.	в т.ч. прибыль со свободного сектора	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
1.1.3.	в т.ч. от технологического присоединения (для электросетевых компаний)	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
1.1.3.1.	в т.ч. от технологического присоединения генерации	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
1.1.3.2.	в т.ч. от технологического присоединения потребителей	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
1.1.4.	Прочая прибыль	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
1.2.	Амортизация	1,85	1,233	0	0	0,617	1,233	0,617	0	0,617	0	-
1.2.1.	Амортизация, учтенная в тарифе	1,85	1,233	0	0	0,617	1,233	0,617	0	0,617	0	-
1.2.2.	Прочая амортизация	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
1.2.3.	Неиспользованная амортизация прошлых лет	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
1.3.	Возврат НДС	1,762	1,774	0	0	0,495	1,452	0,854	0	0,413	0,322	-
1.4.	Прочие собственные средства	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
1.4.1.	в т.ч. средства допэмиссии	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
1.5.	Остаток собственных средств на начало года	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
2.	Привлеченные средства, в т.ч.:	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	-
2.1.	Кредиты	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
2.2.	Облигационные займы	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
2.3.	Займы организаций	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
2.4.	Бюджетное финансирование	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
2.5.	Средства внешних инвесторов	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
2.6.	Использование лизинга	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
2.7.	Прочие привлеченные средства	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	-
	<b>ВСЕГО источников финансирования</b>	<b>10,571</b>	<b>10,645</b>	<b>0</b>	<b>0</b>	<b>2,968</b>	<b>8,715</b>	<b>5,127</b>	<b>0</b>	<b>2,477</b>	<b>1,93</b>	уточнения стоимости по результатам конкурсов, заключенных договоров (закупочных процедур)
	для ОГК/ТГК, в том числе	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
	ДПМ	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
	вне ДПМ	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-

\* План в соответствии с утвержденной инвестиционной программой.

\*\* Накопленным итогом за год.

Отчет о вводах/выводах объектов ООО "ПРОМЭЛЕКТРОСЕТЬ" за 2022 год

Утверждаю  
Генеральный директор ООО  
"ПРОМЭЛЕКТРОСЕТЬ"

Р.А. Каримов  
(подпись)  
"\_\_\_" \_\_\_\_\_ 20\_\_ года  
М.П.

№ п/п	Наименование проекта	Ввод мощностей										Вывод мощностей									
		план *					факт					план *					факт				
		МВА					МВА					МВА					МВА				
		I кв.	II кв.	III кв.	IV кв.	2022 г.	I кв.	II кв.	III кв.	IV кв.	2022 г.	I кв.	II кв.	III кв.	IV кв.	2022 г.	I кв.	II кв.	III кв.	IV кв.	2022 г.
3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16	17	18	19	20	21	22		
1	Техническое перевооружение и реконструкция	0,000	0,000	0,400	0,630	нд	0,000	0,000	0,000	1,030	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	
1.1	Энергосбережение и повышение энергетической эффективности	0,000	0,000	0,400	0,630	нд	0,000	0,000	0,000	1,030	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	
1.1.1	Реконструкция КРУН-10кВ секция-1 ПС "Промбаза-1" ячейки 21, с заменой масляных выключателей ВК 10 на вакуумные	0,000	0,000	0,000	0,000	1,000	0,000	0,000	0,000	0,000	1,000	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	
1.1.2	Реконструкция трансформаторной подстанции 10/0,4 кВ № 22 фидер 6 ПС «Промбаза-1»	0,000	0,000	0,400	0,000	0,400	0,000	0,000	0,000	0,400	0,400	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	
1.1.3	Реконструкция трансформаторной подстанции 10/0,4 кВ № 23 фидер 6 ПС «Промбаза-1»	0,000	0,000	0,000	0,630	0,630	0,000	0,000	0,000	0,630	0,630	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	
1.1.4	Реконструкция фидера 6 ПС "Промбаза-1" с заменой голого провода АС-70 на самонесущий, изолированный провод СИП 3	0,000	0,000	0,000	0,000	1,500	0,000	0,000	0,000	0,000	1,500	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	

\* План в соответствии с утвержденной инвестиционной программой.

Отчет об исполнении сетевых графиков строительства проектов ООО "ПРОМЭЛЕКТРОСЕТЬ" за 2022 год

Утверждаю  
Генеральный директор ООО  
"ПРОМЭЛЕКТРОСЕТЬ"

Р.А. Каримов  
(подпись)

"\_\_" \_\_\_\_\_ 20\_\_ года  
М.П.

Отчетный период \_\_\_\_\_ 4 квартал \_\_\_\_\_

по состоянию на \_\_\_\_\_ 16.01, 20 23 \_\_\_\_\_ г.

№ пункта укрупненного сетевого графика	Наименование этапов основных работ (с учетом подготовительного периода до начала строительства) по общему сетевому графику*	Сроки выполнения задач по укрупненному плану				Процент исполнения работ за весь период (%)	Процент выполнения за отчетный период (%)	Причины невыполнения	Предложения по корректирующим мероприятиям по устранению отставания
		план		факт					
		начало	окончание	начало	окончание				
1	2	3	4	5	6	8	9	10	11
1	<b>Предпроектный и проектный этап</b>	январь 2022 г.	январь 2022 г.	январь 2022 г.	январь 2022 г.	100	100	нд	нд
1.1	Получение заявки на ТП	январь 2022 г.	январь 2022 г.	январь 2022 г.	январь 2022 г.	100	100	нд	нд
1.2	Разработка и выдача ТУ на ТП	январь 2022 г.	январь 2022 г.	январь 2022 г.	январь 2022 г.	100	100	нд	нд
1.3	Заключение договора на разработку проектной документации	февраль 2022 г.	февраль 2022 г.	февраль 2022 г.	февраль 2022 г.	100	100	нд	нд
1.4	Получение положительного заключения государственной экспертизы на проектную документацию	февраль 2022 г.	февраль 2022 г.	февраль 2022 г.	февраль 2022 г.	100	100	нд	нд
1.5	Утверждение проектной документации	март 2022 г.	март 2022 г.	март 2022 г.	март 2022 г.	100	100	нд	нд
1.6	Разработка рабочей документации	март 2022 г.	март 2022 г.	март 2022 г.	март 2022 г.	100	100	нд	нд
2	<b>Организационный этап</b>	июль 2022 г.	июль 2022 г.	июль 2022 г.	июль 2022 г.	100	100	нд	нд
2.1	Заключение договора подряда (допсоглашения к договору)	июль 2022 г.	июль 2022 г.	июль 2022 г.	июль 2022 г.	100	100	нд	нд
2.2	Получение правоустанавливающих документов для выделения земельного участка под строительство	-	-	-	-	нд	нд	нд	нд
2.3	Получение разрешительной документации для реализации СВМ	июнь 2022 г.	июнь 2022 г.	июнь 2022 г.	июнь 2022 г.	100	100	нд	нд
3	<b>Сетевое строительство (реконструкция) и пусконаладочные работы</b>	март 2022 г.	март 2022 г.	март 2022 г.	март 2022 г.	100	100	нд	нд
3.1	Подготовка площадки строительства для подстанций, трассы - для ЛЭП	сентябрь 2022г.	сентябрь 2022г.	сентябрь 2022г.	сентябрь 2022г.	100	100	нд	нд
3.2	Поставка основного оборудования	март 2022 г.	март 2022 г.	март 2022 г.	март 2022 г.	100	100	нд	нд
3.3	Монтаж основного оборудования	август 2022г.	август 2022г.	август 2022г.	август 2022г.	100	100	нд	нд
3.4	Пусконаладочные работы	ноябрь 2022г.	ноябрь 2022г.	ноябрь 2022г.	ноябрь 2022г.	100	100	нд	нд
3.5	Завершение строительства	декабрь 2022г.	декабрь 2022г.	декабрь 2022г.	декабрь 2022г.	100	100	нд	нд
4	<b>Испытания и ввод в эксплуатацию</b>	декабрь 2022г.	декабрь 2022г.	декабрь 2022г.	декабрь 2022г.	100	100	нд	нд
4.1	Комплексное опробование оборудования	декабрь 2022г.	декабрь 2022г.	декабрь 2022г.	декабрь 2022г.	100	100	нд	нд
4.2	Оформление (подписание) актов об осуществлении технологического присоединения к электрическим сетям	-	-	-	-	нд	нд	нд	нд
4.3	Получение разрешения на ввод объекта в эксплуатацию	декабрь 2022г.	декабрь 2022г.	декабрь 2022г.	декабрь 2022г.	100	100	нд	нд
4.4	Ввод в эксплуатацию объекта сетевого строительства	декабрь 2022г.	декабрь 2022г.	декабрь 2022г.	декабрь 2022г.	100	100	нд	нд

\* Заполняется согласно приложению 3.2.

**Форма представления показателей финансовой отчетности ООО "ПРОМЭЛЕКТРОСЕТЬ"  
за 2022 год**

Финансовые показатели за отчетный период [ \_\_\_ квартал 2022 года/ 2022 год]

Утверждаю  
Генеральный директор ООО  
"ПРОМЭЛЕКТРОСЕТЬ"

\_\_\_\_\_  
Р.А. Каримов  
(подпись)  
" \_\_\_ " \_\_\_\_\_ 20\_\_ года  
М.П.

Наименование показателя		
место учета	на конец отчетного квартала/за отчетный квартал	на конец 2022 года/ за 2022 год
1	2	3
Выручка	нд	нд
Чистая прибыль	нд	нд
Направления распределения чистой прибыли:	нд	нд
дивиденды	нд	нд
другое (расшифровать)	нд	нд
ЕВТДА	нд	нд
Дебиторская задолженность, в т.ч.:	нд	нд
покупатели и заказчики	нд	нд
авансы выданные	нд	нд
Собственный капитал	нд	нд
* Заемный капитал (долгосрочные обязательства), в т.ч.:	нд	нд
кредиты	нд	нд
облигационные займы	нд	нд
займы организаций	нд	нд
прочее	нд	нд
Краткосрочные обязательства, в т.ч.:	нд	нд
кредиты и займы*	нд	нд
кредиторская задолженность, в т.ч.:	нд	нд
<i>по строительству</i>	нд	нд
<i>по ремонтам</i>	нд	нд
<i>по поставкам топлива</i>	нд	нд
Сумма процентов, выплаченных по кредитам и займам	нд	нд
<b>Оценка обеспеченности инвестиционных программ</b>		
Всего потребность в финансировании инвестиционной программы	нд	нд
Профинансировано на отчетную дату	нд	нд
Обеспеченность источниками финансирования	нд	нд
Дефицит финансирования	нд	нд
<b>Оценка кредитного потенциала</b>		
Собственная оценка кредитного потенциала:	нд	нд
на 2010 г.	нд	нд
на период 2010 - 2012 гг.	нд	нд
Пояснения по расчету кредитного потенциала	нд	нд

\* По кредитам и займам необходимо указать сумму открытых кредитных линий и сумму реально выбранных средств.

Отчет о техническом состоянии объекта ООО "ПРОМЭЛЕКТРОСЕТЬ" за 2022 год

Утверждаю  
Генеральный директор ООО  
"ПРОМЭЛЕКТРОСЕТЬ"

Р.А. Каримов  
(подпись)  
" \_\_ " \_\_\_\_\_ 20\_\_ года  
М.П.

№ п/п	Наименование направления/проекта инвестиционной программы	Технические характеристики			Сроки реализации проекта		Наличие исходно-разрешительной документации			
		мощность, МВА	выработка, млн. кВт/ч	длина ВЛ, км	год начала строительства	год ввода в эксплуатацию	утвержденная проектно-сметная документация (+; -)	заключение Главгосэкспертизы России (+; -)	оформленный в соответствии с законодательством землевлад (+; -)	разрешение на строительство (+; -)
1	Техническое перевооружение и реконструкция	1,030	0,000	1,500	2022	2022	нд	нд	нд	нд
1.1	Энергосбережение и повышение энергетической эффективности	1,030	0,000	1,500	2022	2022	нд	нд	нд	нд
1.1.1	Реконструкция КРУН-10кВ секция-1 ПС "Промбаза-1" ячейки 21, с заменой масляных выключателей ВК-10 на вакуумные	0,000	0,000	0,000	2022	2022	нд	нд	нд	нд
1.1.2	Реконструкция трансформаторной подстанции 10/0,4 кВ № 22 фидер 6 ПС «Промбаза-1»	0,400	0,000	0,000	2022	2022	нд	нд	нд	нд
1.1.3	Реконструкция трансформаторной подстанции 10/0,4 кВ № 23 фидер 6 ПС «Промбаза-1»	0,630	0,000	0,000	2022	2022	нд	нд	нд	нд
1.1.4	Реконструкция фидера 6 ПС "Промбаза-1" с заменой голого провода АС-70 на самонесущий, изолированный провод	0,000	0,000	1,500	2022	2022	нд	нд	нд	нд



**Версия 1.2.1**

Мониторинг инвестиционных программ субъектов Российской Федерации по сетевым  
организациям

Субъект РФ	Ростовская область	
Период	год 2022	квартал год
Руководитель		
Фамилия, имя, отчество	Каримов Ризван Алхазурович	
(код) номер телефона		
Дата составления отчета	19.01.2023	

Справочник сетевых организаций

А. Регулирующихся методом индексации или методом экономически обоснованных расходов

№ п/п	Наименование организации	ИНН	КПП
-------	--------------------------	-----	-----

[Добавить](#)

В. Регулирующихся методом доходности инвестированного капитала (РАВ)

№ п/п	Наименование организации	ИНН	КПП
-------	--------------------------	-----	-----

[Добавить](#)

С. Регулирующихся методом индексации на основе долгосрочных параметров

№ п/п	Наименование организации	ИНН	КПП
3.1	ООО "ПРОМЭЛЕКТРОСЕТЬ"	6143088237	614301001

×

[Добавить](#)







Форма 1. Отчет об исполнении плана финансирования капитальных вложений по источникам финансирования инвестиционных проектов инвестиционной программы за год 2022

Отчет о реализации инвестиционной программы Общество с ограниченной ответственностью «ПРОМЭЛЕКТРОСЕТЬ»  
полное наименование субъекта электроэнергетики

Год раскрытия информации: 2022 год

Утвержденные плановые значения показателей приведены в соответствии с РСТ РО постановление № 60/2 от 23.11.2021г.  
реквизиты решения органа исполнительной власти, утвердившего инвестиционную программу

Номер группы инвестиционных проектов	Наименование инвестиционного проекта (группы инвестиционных проектов)	Идентификатор инвестиционного проекта	Оценка полной стоимости инвестиционного проекта в прогнозных ценах соответствующих лет, млн. рублей (с НДС)	Оценка полной стоимости инвестиционного проекта в соответствии с укрупненными нормативами ценами типовых технологических решений капитального строительства объектов электроэнергетики, млн. рублей (с НДС)	Фактически и объем финансирования капитальных вложений на 01.01. года 2023 в прогнозных ценах соответствующих лет, млн. рублей (с НДС)	Остаток финансирования капитальных вложений на 01.01. года 2023 в прогнозных ценах соответствующих лет, млн. рублей (с НДС)	Финансирование капитальных вложений года 2022, млн. рублей (с НДС)										Отклонение от плана финансирования капитальных вложений года 2022										Причины отклонений		
							План					Факт					Общий объем финансирования в том числе за счет:		федерального бюджета		бюджетов субъектов Российской Федерации и муниципальных образований		бюджетов субъектов Российской Федерации и муниципальных образований		средств, полученных от оказания услуг, реализации товаров по регулируемым государством ценам (тарифам)			иных источников финансирования	
							Общий объем финансирования, в том числе за счет:		федерального бюджета		бюджетов субъектов Российской Федерации и муниципальных образований		средств, полученных от оказания услуг, реализации товаров по регулируемым государством ценам (тарифам)		иных источников финансирования		Общий фактический объем финансирования, в том числе за счет:		федерального бюджета		бюджетов субъектов Российской Федерации и муниципальных образований		средств, полученных от оказания услуг, реализации товаров по регулируемым государством ценам (тарифам)		иных источников финансирования			Остаток финансирования капитальных вложений на 01.01. года 2023 в прогнозных ценах соответствующих лет, млн. рублей (с НДС)	
							млн. рублей (с НДС)	%	млн. рублей (с НДС)	%	млн. рублей (с НДС)	%	млн. рублей (с НДС)	%	млн. рублей (с НДС)	%	млн. рублей (с НДС)	%	млн. рублей (с НДС)	%	млн. рублей (с НДС)	%	млн. рублей (с НДС)	%	млн. рублей (с НДС)	%		млн. рублей (с НДС)	%
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16	17	18	19	20	21	22	23	24	25	26	27	28	29	
0	ВСЕГО по инвестиционной программе, в том числе:	Г	10,571	10,571	10,645	-0,073	10,571	0,000	0,000	10,571	0,000	10,645	0,000	0,000	10,645	0,000	-0,073	-0,073	100,700	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	-0,073	100,700	0,000	0,000	уточнения стоимости по результатам конкурсов, заключенных договоров (закупочных процедур)
0.2	Реконструкция, модернизация, техническое перевооружение, всего	Г	10,571	10,571	10,645	-0,073	10,571	0,000	0,000	10,571	0,000	10,645	0,000	0,000	10,645	0,000	-0,073	-0,073	100,700	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	-0,073	100,700	0,000	0,000	уточнения стоимости по результатам конкурсов, заключенных договоров (закупочных процедур)
1	Ростовская область	Г	10,571	10,571	10,645	-0,073	10,571	0,000	0,000	10,571	0,000	10,645	0,000	0,000	10,645	0,000	-0,073	-0,073	100,700	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	-0,073	100,700	0,000	0,000	уточнения стоимости по результатам конкурсов, заключенных договоров (закупочных процедур)
1.2	Реконструкция, модернизация, техническое перевооружение всего, в том числе:	Г	10,571	10,571	10,645	-0,073	10,571	0,000	0,000	10,571	0,000	10,645	0,000	0,000	10,645	0,000	-0,073	-0,073	100,700	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	-0,073	100,700	0,000	0,000	уточнения стоимости по результатам конкурсов, заключенных договоров (закупочных процедур)
1.2.1	Реконструкция, модернизация, техническое перевооружение трансформаторных и иных подстанций, распределительных пунктов, всего, в том числе:	Г	6,666	6,666	6,295	0,371	6,666	0,000	0,000	6,666	0,000	6,295	0,000	0,000	6,295	0,000	0,371	0,371	94,434	0,000	0,000	0,000	0,000	0,371	94,434	0,000	0,000	уточнения стоимости по результатам конкурсов, заключенных договоров (закупочных процедур)	
1.2.1.1	Реконструкция трансформаторных и иных подстанций, всего, в том числе:	Г	6,666	6,666	6,295	0,371	6,666	0,000	0,000	6,666	0,000	6,295	0,000	0,000	6,295	0,000	0,371	0,371	94,434	0,000	0,000	0,000	0,000	0,371	94,434	0,000	0,000	уточнения стоимости по результатам конкурсов, заключенных договоров (закупочных процедур)	

1.2.1.1	Реконструкция КРУН-10кВ секция-1 ПС "Промбаза-1" ячейки 21, с заменой масляных выключателей ВК-10 на вакуумные	L_ZXCVBN21	2,968	2,968	1,930	1,038	2,968	0,000	0,000	2,968	0,000	1,930	0,000	0,000	1,930	0,000	1,038	1,038	65,027	0,000	0,000	0,000	0,000	1,038	65,027	0,000	0,000	уточнения стоимости по результатам конкурсов, заключенных договоров (закупочных процедур)
1.2.1.1	Реконструкция трансформаторной подстанции 10/0,4 кВ № 22 фидер 6 ПС «Промбаза-1»	K_ZXCVBNГ_3	1,221	1,221	1,815	-0,594	1,221	0,000	0,000	1,221	0,000	1,815	0,000	0,000	1,815	0,000	-0,594	-0,594	148,649	0,000	0,000	0,000	0,000	-0,594	148,649	0,000	0,000	уточнения стоимости по результатам конкурсов, заключенных договоров (закупочных процедур)
1.2.1.1	Реконструкция трансформаторной подстанции 10/0,4 кВ № 23 фидер 6 ПС «Промбаза-1»	K_ZXCVBNГ_4	2,477	2,477	2,550	-0,073	2,477	0,000	0,000	2,477	0,000	2,550	0,000	0,000	2,550	0,000	-0,073	-0,073	102,947	0,000	0,000	0,000	0,000	-0,073	102,947	0,000	0,000	уточнения стоимости по результатам конкурсов, заключенных договоров (закупочных процедур)
1.2.2	Реконструкция, модернизация, техническое перевооружение линий электропередачи, всего, в том числе:	Г	3,906	3,906	4,350	-0,444	3,906	0,000	0,000	3,906	0,000	4,350	0,000	0,000	4,350	0,000	-0,444	-0,444	111,367	0,000	0,000	0,000	0,000	-0,444	111,367	0,000	0,000	уточнения стоимости по результатам конкурсов, заключенных договоров (закупочных процедур)
1.2.2.1	Реконструкция линий электропередачи, всего, в том числе:	Г	3,906	3,906	4,350	-0,444	3,906	0,000	0,000	3,906	0,000	4,350	0,000	0,000	4,350	0,000	-0,444	-0,444	111,367	0,000	0,000	0,000	0,000	-0,444	111,367	0,000	0,000	уточнения стоимости по результатам конкурсов, заключенных договоров (закупочных процедур)
1.2.2.1	Реконструкция фидера 6 ПС "Промбаза-1" с заменой голого провода АС 70 на самонесущий, изолированный провод СИП-3	L_ZXCVBN6	3,906	3,906	4,350	-0,444	3,906	0,000	0,000	3,906	0,000	4,350	0,000	0,000	4,350	0,000	-0,444	-0,444	111,367	0,000	0,000	0,000	0,000	-0,444	111,367	0,000	0,000	уточнения стоимости по результатам конкурсов, заключенных договоров (закупочных процедур)
<b>ВСЕГО по инвестиционной программе, в том числе:</b>			10,571	10,571	10,645	-0,073	10,571	0,000	0,000	10,571	0,000	10,645	0,000	0,000	10,645	0,000	-0,073	-0,073	100,700	0,000	0,000	0,000	0,000	-0,073	100,700	0,000	0,000	уточнения стоимости по результатам конкурсов, заключенных договоров (закупочных процедур)

Примечание: Словосочетания вида "год N", "год (N - 1)", "год (N + 1)" в различных падежах заменяются указанием года (четыре цифры и слово "год" в соответствующем падеже), который определяется как отчетный год плюс или минус количество лет, равных числу, указанному в словосочетании соответственно после знака "+" или "-".

Генеральный директор ООО "ПРОМЭЛЕКТРОСЕТЬ"

Р.А. Каримов



Форма 3. Отчет об исполнении плана ввода основных средств по типовым проектам инвестиционной программы  
за год 2022

Отчет о реализации инвестиционной программы — Общество с ограниченной ответственностью «ПРОМЭЛЕКТРОСЕТЬ»  
иные наименования объектов электроэнергетики

Год раскрытия информации: 2022 — год

Утвержденные плановые значения показателей приводятся в соответствии с РСТ РЭ по состоянию № 002 от 23.11.2021г.

размещены в разделе проекта информационной системы, утвержденного инвестиционной программой

Идентификатор инвестиционной программы (группы типовых проектов)	Наименование инвестиционной программы (группы типовых проектов)	Идентификатор инвестиционной программы	Первоначальная стоимость основных средств в натуральной оценке, млн. руб. (без НДС)	Принятие основных средств и нематериальных активов в бухгалтерском учете в год 2022											Освоение от плана ввода основных средств в год 2022				Прочные показатели				
				Тип											нематериальные активы		основные средства						
				основные средства											основные средства		основные средства						
				млн. руб. (без НДС)	млн. руб. (без НДС)	млн. руб. (без НДС)	млн. руб. (без НДС)	млн. руб. (без НДС)	млн. руб. (без НДС)	млн. руб. (без НДС)	млн. руб. (без НДС)	млн. руб. (без НДС)	млн. руб. (без НДС)	млн. руб. (без НДС)	млн. руб. (без НДС)	млн. руб. (без НДС)	млн. руб. (без НДС)	млн. руб. (без НДС)		млн. руб. (без НДС)	%		
0	ВСЕГО по инвестиционной программе, в том числе:	г	8,809	0,000	8,800	1,000	0,000	1,500	0,000	1,000	0,000	8,871	1,000	0,000	1,500	0,000	1,000	0,000	0,000	0,000	-0,062	100,704	учтенная стоимость по регулятивным документам, заключенным договорам (контрактам)
0.2	Реконструкция, модернизация, техническое перевооружение, всего:	г	8,809	0,000	8,800	1,000	0,000	1,500	0,000	1,000	0,000	8,871	1,000	0,000	1,500	0,000	1,000	0,000	0,000	0,000	-0,062	100,704	учтенная стоимость по регулятивным документам, заключенным договорам (контрактам)
1	Республика Беларусь	г	8,809	0,000	8,800	1,000	0,000	1,500	0,000	1,000	0,000	8,871	1,000	0,000	1,500	0,000	1,000	0,000	0,000	0,000	-0,062	100,704	учтенная стоимость по регулятивным документам, заключенным договорам (контрактам)
1.2	Реконструкция, модернизация, техническое перевооружение, всего, в том числе:	г	8,809	0,000	8,800	1,000	0,000	1,500	0,000	1,000	0,000	8,871	1,000	0,000	1,500	0,000	1,000	0,000	0,000	0,000	-0,062	100,704	учтенная стоимость по регулятивным документам, заключенным договорам (контрактам)
1.2.1	Реконструкция, модернизация, техническое перевооружение трансформаторных и иных подстанций, распределительных пунктов, всего, в том числе:	г	5,554	0,000	5,554	1,000	0,000	0,000	0,000	1,000	0,000	5,236	1,000	0,000	0,000	0,000	1,000	0,000	0,000	0,000	0,308	94,454	учтенная стоимость по регулятивным документам, заключенным договорам (контрактам)
1.2.1.1	Реконструкция трансформаторных и иных подстанций, всего, в том числе:	г	5,554	0,000	5,554	1,000	0,000	0,000	0,000	1,000	0,000	5,236	1,000	0,000	0,000	0,000	1,000	0,000	0,000	0,000	0,308	94,454	учтенная стоимость по регулятивным документам, заключенным договорам (контрактам)
1.2.1.1.1	Реконструкция КРУВ-10кВ секции 1 ГЭС «Фроноба-1» лотка 21, с заменой масляных выключателей ВВ-10 на вакуумные	L_ZXCVB21	2,473	0,000	2,473	0,000	0,000	0,000	0,000	1,000	0,000	1,408	0,000	0,000	0,000	0,000	1,000	0,000	0,000	0,000	0,065	60,022	учтенная стоимость по регулятивным документам, заключенным договорам (контрактам)
1.2.1.1.1	Реконструкция трансформаторной подстанции 10/0,4 кВ № 22 фидар 6 ГЭС «Фроноба-1»	K_ZXCVB21_3	1,017	0,000	1,017	0,400	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	1,513	0,400	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	-0,496	148,771	учтенная стоимость по регулятивным документам, заключенным договорам (контрактам)
1.2.1.1.1	Реконструкция трансформаторной подстанции 10/0,4 кВ № 21 фидар 6 ГЭС «Фроноба-1»	K_ZXCVB21_4	2,064	0,000	2,064	0,600	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	2,125	0,600	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	-0,061	102,655	учтенная стоимость по регулятивным документам, заключенным договорам (контрактам)
1.2.2	Реконструкция, модернизация, техническое перевооружение линий электропередачи, всего, в том числе:	г	3,255	0,000	3,255	0,000	0,000	1,500	0,000	0,000	0,000	3,625	0,000	0,000	1,500	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	-0,370	111,367	учтенная стоимость по регулятивным документам, заключенным договорам (контрактам)
1.2.2.1	Реконструкция линий электропередачи, всего, в том числе:	г	3,255	0,000	3,255	0,000	0,000	1,500	0,000	0,000	0,000	3,625	0,000	0,000	1,500	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	-0,370	111,367	учтенная стоимость по регулятивным документам, заключенным договорам (контрактам)
1.2.2.1.1	Реконструкция фидара 6 ГЭС «Фроноба-1» с заменой годового проводя АС-70 на самонесущий, изолированный провод СИВЛ	L_ZXCVB26	3,255	0,000	3,255	0,000	0,000	1,500	0,000	0,000	0,000	3,625	0,000	0,000	1,500	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	-0,370	111,367	учтенная стоимость по регулятивным документам, заключенным договорам (контрактам)
ВСЕГО по инвестиционной программе, в том числе:			8,809	0,000	8,800	1,000	0,000	1,500	0,000	1,000	0,000	8,871	1,000	0,000	1,500	0,000	1,000	0,000	0,000	0,000	-0,062	100,704	учтенная стоимость по регулятивным документам, заключенным договорам (контрактам)

Генеральный директор ООО «ПРОМЭЛЕКТРОСЕТЬ»

Р.А. Карпов



Форма 4. Отчет о постановке объектов электросетевого хозяйства под напряжение  
и (или) включении объектов капитального строительства для проведения пусконаладочных работ  
за год 2022

Отчет о реализации инвестиционной программы Общество с ограниченной ответственностью «ПРОМЭЛЕКТРОСЕТЬ»  
полное наименование субъекта электроэнергетики

Год раскрытия информации: 2022 год

Утвержденные плановые значения показателей приведены в соответствии с РСТ РО постановление № 60/2 от 23.11.2021г.  
реквизиты решения органа исполнительной власти, утвердившего инвестиционную программу

Номер группы инвестиционных проектов	Наименование инвестиционного проекта (группы инвестиционных проектов)	Идентификатор инвестиционного проекта	Наименование присоединяемого объекта генерации, который будет осуществлять поставки электроэнергии и мощности в соответствии с договором о предоставлении мощности *	Постановка объектов электросетевого хозяйства под напряжение и (или) включение объектов капитального строительства для проведения пусконаладочных работ в год 2022												Отклонения от плановых показателей года 2022					Причины отклонений
				План						Факт						МВ×А	Мвар	км ЛЭП	МВт	Другое	
				Квартал	МВ×А	Мвар	км ЛЭП	МВт	Другое	Квартал	МВ×А	Мвар	км ЛЭП	МВт	Другое						
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16	17	18	19	20	21	22
0	ВСЕГО по инвестиционной программе, в том числе:	Г	нд	нд	1,030	0,000	1,500	0,000	1,000	нд	1,030	0,000	1,500	0,000	1,000	нд	нд	нд	нд	нд	нд
0.2	Реконструкция, модернизация, техническое перевооружение, всего	Г	нд	нд	1,030	0,000	1,500	0,000	1,000	нд	1,030	0,000	1,500	0,000	1,000	нд	нд	нд	нд	нд	нд
1	Ростовская область	Г	нд	нд	1,030	0,000	1,500	0,000	1,000	нд	1,030	0,000	1,500	0,000	1,000	нд	нд	нд	нд	нд	нд
1.2	Реконструкция, модернизация, техническое перевооружение всего, в том числе:	Г	нд	нд	1,030	0,000	1,500	0,000	1,000	нд	1,030	0,000	1,500	0,000	1,000	нд	нд	нд	нд	нд	нд
1.2.1	Реконструкция, модернизация, техническое перевооружение трансформаторных и иных подстанций, распределительных пунктов, всего, в том числе:	Г	нд	нд	1,030	0,000	0,000	0,000	1,000	нд	1,030	0,000	0,000	0,000	1,000	нд	нд	нд	нд	нд	нд
1.2.1.1	Реконструкция трансформаторных и иных подстанций, всего, в том числе:	Г	нд	нд	1,030	0,000	0,000	0,000	1,000	нд	1,030	0,000	0,000	0,000	1,000	нд	нд	нд	нд	нд	нд
1.2.1.1.1	Реконструкция КРУН-10кВ секция-1 ПС "Промбаза-1" ячейки 21, с заменой масляных выключателей ВК-10 на вакуумные	L_ZXCVBN21	нд	нд	0,000	0,000	0,000	0,000	1,000	нд	0,000	0,000	0,000	0,000	1,000	нд	нд	нд	нд	нд	нд

1.2.1.1	Реконструкция трансформаторной подстанции 10/0,4 кВ № 22 фидер 6 ПС «Промбаза-1»	K_ZXCVBNG_3	нд	нд	0,400	0,000	0,000	0,000	0,000	нд	0,400	0,000	0,000	0,000	0,000	нд	нд	нд	нд	нд	нд
1.2.1.1	Реконструкция трансформаторной подстанции 10/0,4 кВ № 23 фидер 6 ПС «Промбаза-1»	K_ZXCVBNG_4	нд	нд	0,630	0,000	0,000	0,000	0,000	нд	0,630	0,000	0,000	0,000	0,000	нд	нд	нд	нд	нд	нд
1.2.2	Реконструкция, модернизация, техническое перевооружение линий электропередачи, всего, в том числе:	Г	нд	нд	0,000	0,000	1,500	0,000	0,000	нд	0,000	0,000	1,500	0,000	0,000	нд	нд	нд	нд	нд	нд
1.2.2.1	Реконструкция линий электропередачи, всего, в том числе:	Г	нд	нд	0,000	0,000	1,500	0,000	0,000	нд	0,000	0,000	1,500	0,000	0,000	нд	нд	нд	нд	нд	нд
1.2.2.1	Реконструкция фидера 6 ПС "Промбаза-1" с заменой голого провода АС-70 на самонесущий, изолированный провод СИП-3	L_ZXCVBNG6	нд	нд	0,000	0,000	1,500	0,000	0,000	нд	0,000	0,000	1,500	0,000	0,000	нд	нд	нд	нд	нд	нд
<b>ВСЕГО по инвестиционной программе, в том числе:</b>			нд	нд	1,030	0,000	1,500	0,000	1,000	нд	1,030	0,000	1,500	0,000	1,000	нд	нд	нд	нд	нд	нд

\* Заполняется в случае, если сетевой объект будет использован для выдачи мощности генерирующего объекта, который будет осуществлять поставки электроэнергии и мощности в соответствии с договором о предоставлении мощности.

Зам. генерального директора-главный ин. Генеральный директор ООО "ПРОМЭЛЕКТРОСЕТЬ"

Р.А. Каримов



1.2.1.1	Реконструкция трансформаторной подстанции 10/0,4 кВ № 22 фидер 6 ПС «Промбаза-1»	K_ZXCVBNG_3	нд	0,400	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	12.2022	0,400	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд
1.2.1.1	Реконструкция трансформаторной подстанции 10/0,4 кВ № 23 фидер 6 ПС «Промбаза-1»	K_ZXCVBNG_4	нд	0,630	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	12.2022	0,630	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд
1.2.2	Реконструкция, модернизация, техническое перевооружение линий электропередачи, всего, в том числе:	Г	нд	0,000	0,000	1,500	0,000	0,000	0,000	0,000	12.2022	0,000	0,000	1,500	0,000	0,000	0,000	0,000	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд
1.2.2.1	Реконструкция линий электропередачи, всего, в том числе:	Г	нд	0,000	0,000	1,500	0,000	0,000	0,000	0,000	12.2022	0,000	0,000	1,500	0,000	0,000	0,000	0,000	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд
1.2.2.1	Реконструкция фидера 6 ПС "Промбаза-1" с заменой голого провода АС-70 на самонесущий, изолированный провод СИП-3	L_ZXCVBN6	нд	0,000	0,000	1,500	0,000	0,000	0,000	0,000	12.2022	0,000	0,000	1,500	0,000	0,000	0,000	0,000	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд
<b>ВСЕГО по инвестиционной программе, в том числе:</b>				нд	1,030	0,000	1,500	0,000	0,000	0,000	1,000	12.2022	1,030	0,000	1,500	0,000	0,000	0,000	1,000	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд

\* Заполняется в случае, если сетевой объект будет использован для выдачи мощности генерирующего объекта, который будет осуществлять поставки электроэнергии и мощности в соответствии с договором о предоставлении мощности.

Генеральный директор ООО "ПРОМЭЛЕКТРОСЕТЬ"

Р.А. Каримов



1.2.2	Реконструкция, модернизация, техническое перевооружение линий электропередачи, всего, в том числе:	Г	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	
1.2.2.1	Реконструкция линий электропередачи, всего, в том числе:	Г	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд
1.2.2.1	Реконструкция фидера 6 ПС "Промбаза-1" с заменой голого провода АС-70 на самонесущий, изолированный провод СИП-3	L_ZXCVBN6	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд
<b>ВСЕГО по инвестиционной программе, в том числе:</b>			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

Форма 7. Отчет о фактических значениях количественных показателей по инвестиционным проектам инвестиционной программы  
за год 2022

Отчет о реализации инвестиционной программы Общество с ограниченной ответственностью «ПРОМЭЛЕКТРОСЕТЬ»  
полное наименование субъекта электроэнергетики

Год раскрытия информации: 2022 год

Утвержденные плановые значения показателей приведены в соответствии с РСТ РО постановление № 60/2 от 23.11.2021г.  
реквизиты решения органа исполнительной власти, утвердившего инвестиционную программу

Номер группы инвестиционных проектов	Наименование инвестиционного проекта (группы инвестиционных проектов)	Идентификатор инвестиционного проекта	Цели реализации инвестиционных проектов и плановые (фактические) значения количественных показателей, характеризующие достижение таких целей, года 2021																																									
			Развитие электрической сети/усиление существующей электрической сети, связанное с подключением новых потребителей						Замещение (обновление) электрической сети/повышение экономической эффективности (мероприятия, направленные на снижение эксплуатационных затрат) оказания услуг в сфере электроэнергетики						Повышение надежности оказываемых услуг в сфере электроэнергетики						Повышение качества оказываемых услуг в сфере электроэнергетики						Выполнение требований законодательства Российской Федерации, предписаний органов исполнительной власти, регламентов рынков электрической энергии						Обеспечение текущей деятельности в сфере электроэнергетики, в том числе развитие информационной инфраструктуры, хозяйственное обеспечение деятельности						Инвестиции, связанные с деятельностью, не относящейся к сфере электроэнергетики					
			Наименование количественного показателя, соответствующего цели		Наименование количественного показателя, соответствующего цели		...	Наименование количественного показателя, соответствующего цели		Наименование количественного показателя, соответствующего цели		...	МВ-А		кВт.Л/г-цель		Другое		Наименование количественного показателя, соответствующего цели		Наименование количественного показателя, соответствующего цели		...	Наименование количественного показателя, соответствующего цели		Наименование количественного показателя, соответствующего цели		...	Наименование количественного показателя, соответствующего цели		Наименование количественного показателя, соответствующего цели		...	Наименование количественного показателя, соответствующего цели		Наименование количественного показателя, соответствующего цели		...						
			План	Факт	План	Факт	План	Факт	План	Факт	План	Факт	План	Факт	План	Факт	План	Факт	План	Факт	План	Факт	План	Факт	План	Факт	План	Факт	План	Факт	План	Факт	План	Факт	План	Факт	План	Факт	План	Факт				
1	2	3	4.1	4.2	4.3	4.4	4. ....	4. ....	5.1	5.2	5.3	5.4	5. ....	5. ....	6.1	6.2	6.3	6.4	6. ....	6. ....	7.1	7.2	7.3	7.4	7. ....	7. ....	8.1	8.2	8.3	8.4	8. ....	8. ....	9.1	9.2	9.3	9.4	9. ....	9. ....	10.1	10.2	10.3	10.4	10. ....	10. ....
0	ВСЕГО по инвестиционной программе, в том числе:	Г	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	1,030	1,030	1,500	1,500	1,000	1,000	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд
0.2	Реконструкция, модернизация, техническое перевооружение, всего	Г	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	1,030	1,030	1,500	1,500	1,000	1,000	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд
1	Ростовская область	Г	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	1,030	1,030	1,500	1,500	1,000	1,000	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд
1.2	Реконструкция, модернизация, техническое перевооружение всего, в том числе:	Г	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	1,030	1,030	1,500	1,500	1,000	1,000	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд









1.2.2.1	Реконструкция фидера 6 ПС "Промбаза-1" с заменой голого провода АС-70 на самонесущий, изолированный провод СИП-3	L_ZXCVCBN6	ПС "Промбаза-1"	Ростовская область, г. Волгодонск	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд
---------	--	------------	-----------------	-----------------------------------	----	----	----	----	----	----	----	----

Примечание: Словосочетания вида "год N", "год (N-1)", "год (N+1)" в различных падежах заменяются указанием года (четыре цифры и слово "год" в соответствующем падеже), который определяется как отчетный год плюс или минус количество лет, равных числу, указанному в словосочетании соответственно после знака "+" или "-".

Генеральный директор ООО "ПРОМЭЛЕКТРОСЕТЬ"

Р.А. Каримов

Форма 9. Отчет об исполнении финансового плана субъекта электроэнергетики

Инвестиционная программа

Общество с ограниченной ответственностью «ПРОМЭЛЕКТРОСЕТЬ»

полное наименование субъекта электроэнергетики

Субъект Российской Федерации: РСТ РО постановление № 60/2 от 23.11.2021г.

Год раскрытия (предоставления) информации: 2022 год

Утвержденные плановые значения показателей приведены в соответствии с  
реквизиты решения органа исполнительной власти, утвердившего инвестиционную программу

1. Финансово-экономическая модель деятельности субъекта электроэнергетики

№ п/п	Показатель	Ед. изм.	Отчетный год 2021		Отклонение от плановых значений года 2022		Причины отклонений
			План	Факт	в ед. измерений	в процентах, %	
1	2	3	4	5	6	7	8
<b>БЮДЖЕТ ДОХОДОВ И РАСХОДОВ</b>							
I	Выручка от реализации товаров (работ, услуг) всего, в том числе *:	млн. рублей	нд	нд	нд	нд	нд
1.1	Производство и поставка электрической энергии и мощности всего, в том числе:	млн. рублей	нд	нд	нд	нд	нд
1.1.1	производство и поставка электрической энергии на оптовом рынке электрической энергии и мощности	млн. рублей	нд	нд	нд	нд	нд
1.1.2	производство и поставка электрической мощности на оптовом рынке электрической энергии и мощности	млн. рублей	нд	нд	нд	нд	нд
1.1.3	производство и поставка электрической энергии (мощности) на розничных рынках электрической энергии	млн. рублей	нд	нд	нд	нд	нд
1.2	Производство и поставка тепловой энергии (мощности)	млн. рублей	нд	нд	нд	нд	нд
1.3	Оказание услуг по передаче электрической энергии	млн. рублей	нд	нд	нд	нд	нд
1.4	Оказание услуг по передаче тепловой энергии, теплоносителя	млн. рублей	нд	нд	нд	нд	нд
1.5	Оказание услуг по технологическому присоединению	млн. рублей	нд	нд	нд	нд	нд
1.6	Реализация электрической энергии и мощности	млн. рублей	нд	нд	нд	нд	нд
1.7	Реализации тепловой энергии (мощности)	млн. рублей	нд	нд	нд	нд	нд
1.8	Оказание услуг по оперативно-диспетчерскому управлению в электроэнергетике всего, в том числе:	млн. рублей	нд	нд	нд	нд	нд
1.8.1	в части управления технологическими режимами	млн. рублей	нд	нд	нд	нд	нд
1.8.2	в части обеспечения надежности	млн. рублей	нд	нд	нд	нд	нд
1.9	Прочая деятельность	млн. рублей	нд	нд	нд	нд	нд
II	Себестоимость товаров (работ, услуг), коммерческие и управленческие расходы всего, в том числе:	млн. рублей	нд	нд	нд	нд	нд
2.1	Производство и поставка электрической энергии и мощности всего, в том числе:	млн. рублей	нд	нд	нд	нд	нд
2.1.1	производство и поставка электрической энергии на оптовом рынке электрической энергии и мощности	млн. рублей	нд	нд	нд	нд	нд
2.1.2	производство и поставка электрической мощности на оптовом рынке электрической энергии и мощности	млн. рублей	нд	нд	нд	нд	нд
2.1.3	производство и поставка электрической энергии (мощности) на розничных рынках электрической энергии	млн. рублей	нд	нд	нд	нд	нд
2.2	Производство и поставка тепловой энергии (мощности)	млн. рублей	нд	нд	нд	нд	нд
2.3	Оказание услуг по передаче электрической энергии	млн. рублей	нд	нд	нд	нд	нд
2.4	Оказание услуг по передаче тепловой энергии, теплоносителя	млн. рублей	нд	нд	нд	нд	нд
2.5	Оказание услуг по технологическому присоединению	млн. рублей	нд	нд	нд	нд	нд
2.6	Реализация электрической энергии и мощности	млн. рублей	нд	нд	нд	нд	нд
2.7	Реализации тепловой энергии (мощности)	млн. рублей	нд	нд	нд	нд	нд
2.8	Оказание услуг по оперативно-диспетчерскому управлению в электроэнергетике всего, в том числе:	млн. рублей	нд	нд	нд	нд	нд
2.8.1	в части управления технологическими режимами	млн. рублей	нд	нд	нд	нд	нд
2.8.2	в части обеспечения надежности	млн. рублей	нд	нд	нд	нд	нд
2.9	Прочая деятельность	млн. рублей	нд	нд	нд	нд	нд
III	Материальные расходы всего, в том числе:	млн. рублей	нд	нд	нд	нд	нд
2.1.1	расходы на топливо на технологические цели	млн. рублей	нд	нд	нд	нд	нд
2.1.2	покупная энергия, в том числе:	млн. рублей	нд	нд	нд	нд	нд
2.1.2.1	покупная электрическая энергия (мощность) всего, в том числе:	млн. рублей	нд	нд	нд	нд	нд
2.1.2.1.1	на технологические цели, включая энергию на компенсацию потерь при ее передаче	млн. рублей	нд	нд	нд	нд	нд
2.1.2.1.2	для последующей перепродажи	млн. рублей	нд	нд	нд	нд	нд
2.1.2.2	покупная тепловая энергия (мощность)	млн. рублей	нд	нд	нд	нд	нд
2.1.3	сырье, материалы, запасные части, инструменты	млн. рублей	нд	нд	нд	нд	нд
2.1.4	прочие материальные расходы	млн. рублей	нд	нд	нд	нд	нд
III	Работы и услуги производственного характера всего, в том числе:	млн. рублей	нд	нд	нд	нд	нд
2.2.1	услуги по передаче электрической энергии по единой (национальной) общероссийской электрической сети	млн. рублей	нд	нд	нд	нд	нд
2.2.2	услуги по передаче электрической энергии по сетям территориальной сетевой организации	млн. рублей	нд	нд	нд	нд	нд
2.2.3	услуги по передаче тепловой энергии, теплоносителя	млн. рублей	нд	нд	нд	нд	нд
2.2.4	услуги инфраструктурных организаций *****	млн. рублей	нд	нд	нд	нд	нд
2.2.5	прочие услуги производственного характера	млн. рублей	нд	нд	нд	нд	нд
III	Расходы на оплату труда с учетом страховых взносов	млн. рублей	нд	нд	нд	нд	нд
III	Амортизация основных средств и нематериальных активов	млн. рублей	нд	нд	нд	нд	нд
IV	Налоги и сборы всего, в том числе:	млн. рублей	нд	нд	нд	нд	нд
2.5.1	налог на имущество организации	млн. рублей	нд	нд	нд	нд	нд
2.5.2	прочие налоги и сборы	млн. рублей	нд	нд	нд	нд	нд
VI	Прочие расходы всего, в том числе:	млн. рублей	нд	нд	нд	нд	нд



7.4	Оказание услуг по передаче тепловой энергии, теплоносителя	млн. рублей	нд	нд	нд	нд	нд
7.5	Оказание услуг по технологическому присоединению	млн. рублей	нд	нд	нд	нд	нд
7.6	Реализация электрической энергии и мощности	млн. рублей	нд	нд	нд	нд	нд
7.7	Реализации тепловой энергии (мощности)	млн. рублей	нд	нд	нд	нд	нд
7.8	Оказание услуг по оперативно-диспетчерскому управлению в электроэнергетике всего, в том числе:	млн. рублей	нд	нд	нд	нд	нд
7.8.1	в части управления технологическими режимами	млн. рублей	нд	нд	нд	нд	нд
7.8.2	в части обеспечения надежности	млн. рублей	нд	нд	нд	нд	нд
7.9	Прочая деятельность	млн. рублей	нд	нд	нд	нд	нд
VIII	Направления использования чистой прибыли	млн. рублей	нд	нд	нд	нд	нд
15.1.3	на рефинансирование кредитов и займов	млн. рублей	нд	нд	нд	нд	нд
15.2	Выплата дивидендов	млн. рублей	нд	нд	нд	нд	нд
15.3	Прочие выплаты по финансовым операциям	млн. рублей	нд	нд	нд	нд	нд
XVI	Сальдо денежных средств по операционной деятельности (строка X - строка XI) всего, в том числе:	млн. рублей	нд	нд	нд	нд	нд
XVII	Сальдо денежных средств по инвестиционным операциям всего (строка XII - строка XIII), всего в том числе	млн. рублей	нд	нд	нд	нд	нд
17.1	Сальдо денежных средств по инвестиционным операциям	млн. рублей	нд	нд	нд	нд	нд
17.2	Сальдо денежных средств по прочей деятельности	млн. рублей	нд	нд	нд	нд	нд
XVIII	Сальдо денежных средств по финансовым операциям всего (строка XIV - строка XV), в том числе	млн. рублей	нд	нд	нд	нд	нд
18.1	Сальдо денежных средств по привлечению и погашению кредитов и займов	млн. рублей	нд	нд	нд	нд	нд
18.2	Сальдо денежных средств по прочей финансовой деятельности	млн. рублей	нд	нд	нд	нд	нд
XIX	Сальдо денежных средств от транзитных операций	млн. рублей	нд	нд	нд	нд	нд
XX	Итого сальдо денежных средств (строка XVI + строка XVII + строка XVIII + строка XIX)	млн. рублей	нд	нд	нд	нд	нд
XXI	Остаток денежных средств на начало периода	млн. рублей	нд	нд	нд	нд	нд
XXII	Остаток денежных средств на конец периода	млн. рублей	нд	нд	нд	нд	нд
XXIII	Иные сведения:	-	нд	нд	нд	нд	нд
23.1	Дебиторская задолженность на конец периода всего, в том числе:	млн. рублей	нд	нд	нд	нд	нд
23.1.1	производство и поставка электрической энергии и мощности всего, в том числе:	млн. рублей	нд	нд	нд	нд	нд
23.1.1.a	из нее просроченная	млн. рублей	нд	нд	нд	нд	нд
23.1.1.1	производство и поставка электрической энергии на оптовом рынке электрической энергии и мощности	млн. рублей	нд	нд	нд	нд	нд
23.1.1.1.a	из нее просроченная	млн. рублей	нд	нд	нд	нд	нд
23.1.1.2	производство и поставка электрической мощности на оптовом рынке электрической энергии и мощности	млн. рублей	нд	нд	нд	нд	нд
23.1.1.2.a	из нее просроченная	млн. рублей	нд	нд	нд	нд	нд
23.1.1.3	производство и поставка электрической энергии (мощности) на розничных рынках электрической энергии	млн. рублей	нд	нд	нд	нд	нд
23.1.1.3.a	из нее просроченная	млн. рублей	нд	нд	нд	нд	нд
23.1.2	производство и поставка тепловой энергии (мощности)	млн. рублей	нд	нд	нд	нд	нд
23.1.2.a	из нее просроченная	млн. рублей	нд	нд	нд	нд	нд
23.1.3	оказание услуг по передаче электрической энергии	млн. рублей	нд	нд	нд	нд	нд
23.1.3.a	из нее просроченная	млн. рублей	нд	нд	нд	нд	нд
23.1.4	оказание услуг по передаче тепловой энергии, теплоносителя	млн. рублей	нд	нд	нд	нд	нд
23.1.4.a	из нее просроченная	млн. рублей	нд	нд	нд	нд	нд
23.1.5	оказание услуг по технологическому присоединению	млн. рублей	нд	нд	нд	нд	нд
23.1.5.a	из нее просроченная	млн. рублей	нд	нд	нд	нд	нд
23.1.7	реализация электрической энергии и мощности	млн. рублей	нд	нд	нд	нд	нд
23.1.6.a	из нее просроченная	млн. рублей	нд	нд	нд	нд	нд
23.1.7	реализации тепловой энергии (мощности)	млн. рублей	нд	нд	нд	нд	нд
23.1.7.a	из нее просроченная	млн. рублей	нд	нд	нд	нд	нд
23.1.8	оказание услуг по оперативно-диспетчерскому управлению в электроэнергетике всего, в том числе:	млн. рублей	нд	нд	нд	нд	нд
23.1.8.a	из нее просроченная	млн. рублей	нд	нд	нд	нд	нд
23.1.8.1	в части управления технологическими режимами	млн. рублей	нд	нд	нд	нд	нд
23.1.8.1.a	из нее просроченная	млн. рублей	нд	нд	нд	нд	нд
23.1.8.2	в части обеспечения надежности	млн. рублей	нд	нд	нд	нд	нд
23.1.8.2.a	из нее просроченная	млн. рублей	нд	нд	нд	нд	нд
23.1.9	прочая деятельность	млн. рублей	нд	нд	нд	нд	нд
23.1.9.a	из нее просроченная	млн. рублей	нд	нд	нд	нд	нд
23.2	Кредиторская задолженность на конец периода всего, в том числе:	млн. рублей	нд	нд	нд	нд	нд
23.2.1	поставщикам топлива на технологические цели	млн. рублей	нд	нд	нд	нд	нд
23.2.1.a	из нее просроченная	млн. рублей	нд	нд	нд	нд	нд
23.2.2	поставщикам покупной энергии всего, в том числе:	млн. рублей	нд	нд	нд	нд	нд
23.2.2.1	на оптовом рынке электрической энергии и мощности	млн. рублей	нд	нд	нд	нд	нд
23.2.2.1.a	из нее просроченная	млн. рублей	нд	нд	нд	нд	нд
23.2.2.2	на розничных рынках	млн. рублей	нд	нд	нд	нд	нд
23.2.2.2.a	из нее просроченная	млн. рублей	нд	нд	нд	нд	нд
23.2.3	по оплате услуг на передачу электрической энергии по единой (национальной) общероссийской электрической сети	млн. рублей	нд	нд	нд	нд	нд
23.2.3.a	из нее просроченная	млн. рублей	нд	нд	нд	нд	нд
23.2.4	по оплате услуг территориальных сетевых организаций	млн. рублей	нд	нд	нд	нд	нд
23.2.4.a	из нее просроченная	млн. рублей	нд	нд	нд	нд	нд
23.2.5	перед персоналом по оплате труда	млн. рублей	нд	нд	нд	нд	нд
23.2.5.a	из нее просроченная	млн. рублей	нд	нд	нд	нд	нд
23.2.6	перед бюджетами и внебюджетными фондами	млн. рублей	нд	нд	нд	нд	нд
23.2.6.a	из нее просроченная	млн. рублей	нд	нд	нд	нд	нд
23.2.7	по договорам технологического присоединения	млн. рублей	нд	нд	нд	нд	нд
23.2.7.a	из нее просроченная	млн. рублей	нд	нд	нд	нд	нд
23.2.8	по обязательствам перед поставщиками и подрядчиками по исполнению инвестиционной программы	млн. рублей	нд	нд	нд	нд	нд
23.2.8.a	из нее просроченная	млн. рублей	нд	нд	нд	нд	нд
23.2.9	прочая кредиторская задолженность	млн. рублей	нд	нд	нд	нд	нд
23.2.9.a	из нее просроченная	млн. рублей	нд	нд	нд	нд	нд
23.3	Отношение поступлений денежных средств к выручке от реализованных товаров и оказанных услуг (с учетом НДС) всего, в том числе:	%	нд	нд	нд	нд	нд
23.3.1	от производства и поставки электрической энергии и мощности	%	нд	нд	нд	нд	нд

23.3.1.1	от производства и поставки электрической энергии на оптовом рынке электрической энергии и мощности	%	нд	нд	нд	нд	нд
23.3.1.2	от производства и поставки электрической мощности на оптовом рынке электрической энергии и мощности	%	нд	нд	нд	нд	нд
23.3.1.3	от производства и поставки электрической энергии (мощности) на розничных рынках электрической энергии	%	нд	нд	нд	нд	нд
23.3.2	от производства и поставки тепловой энергии (мощности)	%	нд	нд	нд	нд	нд
23.3.3	от оказания услуг по передаче электрической энергии	%	нд	нд	нд	нд	нд
23.3.4	от оказания услуг по передаче тепловой энергии, теплоносителя	%	нд	нд	нд	нд	нд
23.3.5	от реализации электрической энергии и мощности	%	нд	нд	нд	нд	нд
23.3.6	от реализации тепловой энергии (мощности)	%	нд	нд	нд	нд	нд
23.3.7	от оказания услуг по оперативно-диспетчерскому управлению в электроэнергетике всего, в том числе:	%	нд	нд	нд	нд	нд
23.3.7.1	в части управления технологическими режимами	%	нд	нд	нд	нд	нд
23.3.7.2	в части обеспечения надежности	%	нд	нд	нд	нд	нд

**ТЕХНИКО-ЭКОНОМИЧЕСКИЕ ПОКАЗАТЕЛИ**

XXIV	В отношении деятельности по производству электрической, тепловой энергии (мощности)	-	х	х	нд	х	х
24.1	Установленная электрическая мощность	МВт	нд	нд	нд	нд	нд
24.2	Установленная тепловая мощность	Гкал/час	нд	нд	нд	нд	нд
24.3	Располагаемая электрическая мощность	МВт	нд	нд	нд	нд	нд
24.4	Присоединенная тепловая мощность	Гкал/час	нд	нд	нд	нд	нд
24.5	Объем выработанной электрической энергии	млн.кВт.ч	нд	нд	нд	нд	нд
24.6	Объем продукции отпущенной с шин (коллекторов)	-	х	х	нд	х	х
24.6.1	электрической энергии	млн.кВт.ч	нд	нд	нд	нд	нд
24.6.2	тепловой энергии	тыс.Гкал	нд	нд	нд	нд	нд
24.7	Объем покупной продукции для последующей продажи	-	х	х	нд	х	х
24.7.1	электрической энергии	млн.кВт.ч	нд	нд	нд	нд	нд
24.7.2	электрической мощности	МВт	нд	нд	нд	нд	нд
24.7.3	тепловой энергии	тыс.Гкал	нд	нд	нд	нд	нд
24.8	Объем покупной продукции на технологические цели	-	х	х	нд	х	х
24.8.1	электрической энергии	млн.кВт.ч	нд	нд	нд	нд	нд
24.8.2	тепловой энергии	тыс.Гкал	нд	нд	нд	нд	нд
24.9	Объем продукции отпущенной (проданной) потребителям	-	х	х	нд	х	х
24.9.1	электрической энергии	млн.кВт.ч	нд	нд	нд	нд	нд
24.9.2	электрической мощности	МВт	нд	нд	нд	нд	нд
24.9.3	тепловой энергии	тыс.Гкал	нд	нд	нд	нд	нд
XXV	В отношении деятельности по передаче электрической энергии	-	х	х	нд	х	х
25.1	Объем отпуска электрической энергии из сети (полезный отпуск) всего, в том числе:	млн.кВт.ч	нд	нд	нд	нд	нд
25.1.1	потребителям, присоединенным к единой (национальной) общероссийской электрической сети всего, в том числе:	млн.кВт.ч	нд	нд	нд	нд	нд
25.1.1.1	территориальные сетевые организации	млн.кВт.ч	нд	нд	нд	нд	нд
25.1.1.2	потребители, не являющиеся территориальными сетевыми организациями	млн.кВт.ч	нд	нд	нд	нд	нд
25.2	Объем технологического расхода (потерь) при передаче электрической энергии	млн.кВт.ч	нд	нд	нд	нд	нд
25.3	Заявленная мощность ***/фактическая мощность всего, в том числе:	МВт	нд	нд	нд	нд	нд
25.3.1	потребителей, присоединенных к единой (национальной) общероссийской электрической сети всего, в том числе:	МВт	нд	нд	нд	нд	нд
25.3.1.1	территориальные сетевые организации	МВт	нд	нд	нд	нд	нд
25.3.1.2	потребители, не являющиеся территориальными сетевыми организациями	МВт	нд	нд	нд	нд	нд
25.4	Количество условных единиц обслуживаемого электросетевого оборудования	у.е.	нд	нд	нд	нд	нд
25.5	Необходимая валовая выручка сетевой организации в части содержания (строка 1.3 - строка 2.2.1 - строка 2.2.2 - строка 2.1.2.1.1)	млн. рублей	нд	нд	нд	нд	нд
XXVI	В отношении сбытовой деятельности	-	х	х	нд	х	х
26.1	Полезный отпуск электрической энергии потребителям	млн.кВт.ч	нд	нд	нд	нд	нд
26.2	Отпуск тепловой энергии потребителям	Гкал/час	нд	нд	нд	нд	нд
26.3	Необходимая валовая выручка сбытовой организации без учета покупной электрической энергии (мощности) для последующей перепродажи и оплаты услуг по передаче электрической энергии	млн. рублей	нд	нд	нд	нд	нд
26.4	Необходимая валовая выручка сбытовой организации без учета затрат на покупку тепловой энергии и оплаты услуг по ее передаче	млн. рублей	нд	нд	нд	нд	нд
XXVII	В отношении деятельности по оперативно-диспетчерскому управлению	-	х	х	нд	х	х
27.1	Установленная мощность в Единой энергетической системе России, в том числе	МВт	нд	нд	нд	нд	нд
27.1.1	установленная электрическая мощность электростанций, входящих в Единую энергетическую систему России, осуществляющих деятельность по производству электрической энергии и продаваемой на оптовом рынке	МВт	нд	нд	нд	нд	нд
27.1.2	установленная электрическая мощность электростанций, входящих в Единую энергетическую систему России, осуществляющих деятельность по производству электрической энергии и продаваемой на розничном рынке	МВт	нд	нд	нд	нд	нд
27.1.3	средняя мощность поставки электрической энергии по группам точек поставки импорта на оптовом рынке	МВт	нд	нд	нд	нд	нд
27.2	Объем потребления в Единой энергетической системе России, в том числе	млн.кВт.ч	нд	нд	нд	нд	нд
27.2.1	суммарный объем потребления (покупки) электрической энергии по всем группам точек поставки, зарегистрированным на оптовом рынке	млн.кВт.ч	нд	нд	нд	нд	нд
27.2.2	суммарный объем поставки электрической энергии на экспорт из России	млн.кВт.ч	нд	нд	нд	нд	нд
27.3	Собственная необходимая валовая выручка субъекта оперативно-диспетчерского управления, всего в том числе	млн. рублей	нд	нд	нд	нд	нд
27.3.1	в части управления технологическими режимами	млн. рублей	нд	нд	нд	нд	нд
27.3.2	в части обеспечения надежности	млн. рублей	нд	нд	нд	нд	нд
XXVIII	Среднедиспозитивная численность работников	чел.	нд	нд	нд	нд	нд

**2 Источники финансирования инвестиционной программы субъекта электроэнергетики**

№ п/п	Показатель	Ед. изм.	Отчетный год 2022		Отклонения от плановых значений года 2022		Причины отклонений
			План	Факт	в ед. измерений	в процентах, %	
1	2	3	4	5	6	7	8

Источники финансирования инвестиционной программы всего (строка I + строка II) всего, в том числе:		млн. рублей	10,571	10,645	-0,073	100,700	уточнения стоимости по результатам конкурсов, заключенных договоров (закупочных процедур)
I	Собственные средства всего, в том числе:	млн. рублей	10,571	10,645	-0,073	100,700	уточнения стоимости по результатам конкурсов, заключенных договоров (закупочных процедур)
1.1	Прибыль, направляемая на инвестиции, в том числе:	млн. рублей	6,959	7,638	-0,679	109,757	уточнения стоимости по результатам конкурсов, заключенных договоров (закупочных процедур)
1.1.1	полученная от реализации продукции и оказанных услуг по регулируемым ценам (тарифам):	млн. рублей	6,959	7,638	-0,679	109,757	уточнения стоимости по результатам конкурсов, заключенных договоров (закупочных процедур)
1.1.1.1	производства и поставки электрической энергии и мощности	млн. рублей	0,000	0,000	0,000	0,000	нд
1.1.1.1.1	производство и поставка электрической энергии на оптовом рынке электрической энергии и мощности	млн. рублей	0,000	0,000	0,000	0,000	нд
1.1.1.1.2	производство и поставка электрической мощности на оптовом рынке электрической энергии и мощности	млн. рублей	0,000	0,000	0,000	0,000	нд
1.1.1.1.3	производство и поставка электрической энергии (мощности) на розничных рынках электрической энергии	млн. рублей	0,000	0,000	0,000	0,000	нд
1.1.1.2	производства и поставки тепловой энергии (мощности)	млн. рублей	0,000	0,000	0,000	0,000	нд
1.1.1.3	оказания услуг по передаче электрической энергии	млн. рублей	6,959	7,638	-0,679	109,757	уточнения стоимости по результатам конкурсов, заключенных договоров (закупочных процедур)
1.1.1.4	оказания услуг по передаче тепловой энергии, теплоносителя	млн. рублей	0,000	0,000	0,000	0,000	нд
1.1.1.5	от технологического присоединения, в том числе	млн. рублей	0,000	0,000	0,000	0,000	нд
1.1.1.5.1	от технологического присоединения объектов по производству электрической и тепловой энергии	млн. рублей	0,000	0,000	0,000	0,000	нд
1.1.1.5.1.a	авансовое использование прибыли	млн. рублей	0,000	0,000	0,000	0,000	нд
1.1.1.5.2	от технологического присоединения потребителей	млн. рублей	0,000	0,000	0,000	0,000	нд
1.1.1.5.2.a	авансовое использование прибыли	млн. рублей	0,000	0,000	0,000	0,000	нд
1.1.1.6	реализации электрической энергии и мощности	млн. рублей	0,000	0,000	0,000	0,000	нд
1.1.1.7	реализации тепловой энергии (мощности)	млн. рублей	0,000	0,000	0,000	0,000	нд
1.1.1.8	оказания услуг по оперативно-диспетчерскому управлению в электроэнергетике всего, в том числе:	млн. рублей	0,000	0,000	0,000	0,000	нд
1.1.1.8.1	в части управления технологическими режимами	млн. рублей	0,000	0,000	0,000	0,000	нд
1.1.1.8.2	в части обеспечения надежности	млн. рублей	0,000	0,000	0,000	0,000	нд
1.1.2	прибыль от продажи электрической энергии (мощности) по нерегулируемым ценам, всего в том числе:	млн. рублей	0,000	0,000	0,000	0,000	нд
1.1.2.1	производство и поставка электрической энергии на оптовом рынке электрической энергии и мощности	млн. рублей	0,000	0,000	0,000	0,000	нд
1.1.2.2	производство и поставка электрической мощности на оптовом рынке электрической энергии и мощности	млн. рублей	0,000	0,000	0,000	0,000	нд
1.1.2.3	производство и поставка электрической энергии (мощности) на розничных рынках электрической энергии	млн. рублей	0,000	0,000	0,000	0,000	нд
1.1.3	прочая прибыль	млн. рублей	0,000	0,000	0,000	0,000	нд
1.2	Амортизация основных средств всего, в том числе:	млн. рублей	1,850	1,233	0,617	66,649	уточнения стоимости по результатам конкурсов, заключенных договоров (закупочных процедур)
1.2.1	текущая амортизация, учтенная в ценах (тарифах) всего, в том числе:	млн. рублей	1,850	1,233	0,617	66,649	уточнения стоимости по результатам конкурсов, заключенных договоров (закупочных процедур)
1.2.1.1	производство и поставка электрической энергии и мощности	млн. рублей	0,000	0,000	0,000	0,000	нд
1.2.1.1.1	производство и поставка электрической энергии на оптовом рынке электрической энергии и мощности	млн. рублей	0,000	0,000	0,000	0,000	нд
1.2.1.1.2	производство и поставка электрической мощности на оптовом рынке электрической энергии и мощности	млн. рублей	0,000	0,000	0,000	0,000	нд
1.2.1.1.3	производство и поставка электрической энергии (мощности) на розничных рынках электрической энергии	млн. рублей	0,000	0,000	0,000	0,000	нд
1.2.1.2	производство и поставка тепловой энергии (мощности)	млн. рублей	0,000	0,000	0,000	0,000	нд
1.2.1.3	оказание услуг по передаче электрической энергии	млн. рублей	1,850	1,233	0,617	66,649	уточнения стоимости по результатам конкурсов, заключенных договоров (закупочных процедур)
1.2.1.4	оказание услуг по передаче тепловой энергии, теплоносителя	млн. рублей	0,000	0,000	0,000	0,000	нд
1.2.1.5	реализация электрической энергии и мощности	млн. рублей	0,000	0,000	0,000	0,000	нд
1.2.1.6	реализации тепловой энергии (мощности)	млн. рублей	0,000	0,000	0,000	0,000	нд
1.2.1.7	оказание услуг по оперативно-диспетчерскому управлению в электроэнергетике всего, в том числе:	млн. рублей	0,000	0,000	0,000	0,000	нд
1.2.1.7.1	в части управления технологическими режимами	млн. рублей	0,000	0,000	0,000	0,000	нд
1.2.1.7.2	в части обеспечения надежности	млн. рублей	0,000	0,000	0,000	0,000	нд
1.2.2	прочая текущая амортизация	млн. рублей	0,000	0,000	0,000	0,000	нд
1.2.3	недоиспользованная амортизация прошлых лет всего, в том числе:	млн. рублей	0,000	0,000	0,000	0,000	нд
1.2.3.1	производство и поставка электрической энергии и мощности	млн. рублей	0,000	0,000	0,000	0,000	нд
1.2.3.1.1	производство и поставка электрической энергии на оптовом рынке электрической энергии и мощности	млн. рублей	0,000	0,000	0,000	0,000	нд
1.2.3.1.2	производство и поставка электрической мощности на оптовом рынке электрической энергии и мощности	млн. рублей	0,000	0,000	0,000	0,000	нд
1.2.3.1.2	производство и поставка электрической энергии (мощности) на розничных рынках электрической энергии	млн. рублей	0,000	0,000	0,000	0,000	нд
1.2.3.2	производство и поставка тепловой энергии (мощности)	млн. рублей	0,000	0,000	0,000	0,000	нд
1.2.3.3	оказание услуг по передаче электрической энергии	млн. рублей	0,000	0,000	0,000	0,000	нд



1.2.3.4	оказание услуг по передаче тепловой энергии, теплоносителя	млн. рублей	0,000	0,000	0,000	0,000	нд
1.2.3.5	реализация электрической энергии и мощности	млн. рублей	0,000	0,000	0,000	0,000	нд
1.2.3.6	реализации тепловой энергии (мощности)	млн. рублей	0,000	0,000	0,000	0,000	нд
1.2.3.7	оказание услуг по оперативно-диспетчерскому управлению в электроэнергетике всего, в том числе:	млн. рублей	0,000	0,000	0,000	0,000	нд
1.2.3.7.1	в части управления технологическими режимами	млн. рублей	0,000	0,000	0,000	0,000	нд
1.2.3.7.2	в части обеспечения надежности	млн. рублей	0,000	0,000	0,000	0,000	нд
1.3	Возврат налога на добавленную стоимость ****	млн. рублей	1,762	1,774	-0,012	100,681	уточнения стоимости по результатам конкурсов, заключенных договоров (закупочных процедур)
1.4	Прочие собственные средства всего, в том числе:	млн. рублей	0,000	0,000	0,000	0,000	нд
1.4.1	средства от эмиссии акций	млн. рублей	0,000	0,000	0,000	0,000	нд
1.4.2	остаток собственных средств на начало года	млн. рублей	0,000	0,000	0,000	0,000	нд
II	Привлеченные средства всего, в том числе:	млн. рублей	0,000	0,000	0,000	0,000	нд
2.1	Кредиты	млн. рублей	0,000	0,000	0,000	0,000	нд
2.2	Облигационные займы	млн. рублей	0,000	0,000	0,000	0,000	нд
2.3	Вексели	млн. рублей	0,000	0,000	0,000	0,000	нд
2.4	Займы организаций	млн. рублей	0,000	0,000	0,000	0,000	нд
2.5	Бюджетное финансирование	млн. рублей	0,000	0,000	0,000	0,000	нд
2.5.1	средства федерального бюджета	млн. рублей	0,000	0,000	0,000	0,000	нд
2.5.1.1	в том числе средства федерального бюджета, неиспользованные в прошлых периодах	млн. рублей	0,000	0,000	0,000	0,000	нд
2.5.2	средства консолидированного бюджета субъекта Российской Федерации	млн. рублей	0,000	0,000	0,000	0,000	нд
2.5.2.1	в том числе средства консолидированного бюджета субъекта Российской Федерации, неиспользованные в прошлых периодах	млн. рублей	0,000	0,000	0,000	0,000	нд
2.6	Использование лизинга	млн. рублей	0,000	0,000	0,000	0,000	нд
2.7	Прочие привлеченные средства	млн. рублей	0,000	0,000	0,000	0,000	нд
III	Иные сведения:	-	нд	нд	нд	нд	нд
3.1	Объем финансирования мероприятий по технологическому присоединению льготных категорий заявителей максимальной присоединяемой мощностью до 150 кВт, в том числе за счет:	млн. рублей	нд	нд	нд	нд	нд
3.1.1	цен (тарифов) на услуги по передаче электрической энергии;	млн. рублей	нд	нд	нд	нд	нд
3.1.2	амортизации, учтенной в ценах (тарифах) на услуги по передаче электрической энергии;	млн. рублей	нд	нд	нд	нд	нд
3.1.3	кредитов	млн. рублей	нд	нд	нд	нд	нд
3.2	Для субъектов электроэнергетики осуществляющих регулируемые виды деятельности с использованием метода доходности инвестированного капитала	-	нд	нд	нд	нд	нд
3.2.1	возврат инвестированного капитала, направляемый на инвестиции	млн. рублей	нд	нд	нд	нд	нд
3.2.2	доход на инвестированный капитал, направляемый на инвестиции	млн. рублей	нд	нд	нд	нд	нд
3.2.3	заемные средства, направляемые на инвестиции	млн. рублей	нд	нд	нд	нд	нд

Примечание:

\* В строках, содержащих слова "всего, в том числе" указывается сумма нижерасположенных строк соответствующего раздела (подраздела).

\*\* Строка заполняется в объеме притока денежных средств от эмиссии акций. В случае оплаты эмиссии акций с использованием не денежных операций, данная строка не заполняется.

\*\*\* Указывается на основании заключенных договоров на оказание услуг по передаче электрической энергии.

\*\*\*\* Указываются денежные средства в виде положительного сальдо от налога на добавленную стоимость к уплате и налога на добавленную стоимость к возврату, рассчитанные с учетом налогового вычета, в том числе.

\*\*\*\*\* Указывается суммарно стоимость оказанных субъекту электроэнергетики услуг.

Генеральный директор ООО "ПРОМЭЛЕКТРОСЕТЬ"

Р.А. Каримов

Год раскрытия информации: 2022 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 (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	1,22
25	Общий объем освоения капитальных вложений по инвестиционному проекту за период реализации инвестиционной программы, млн руб	1,82

Год раскрытия информации: 2022 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 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 1	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
	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 "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 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 22	ктп 22	ктп	ктп	ктп	ктп 22	ктп 22	1977	2022	1977	10	10	0,4	0,4	-	-	-	-	-

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 22**  
(идентификатор инвестиционного проекта)

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

**Раздел 3.2 Конкретные результаты реализации инвестиционного проекта**

№ пп	Диспетчерское наименование линии электропередачи		Наименование участка линии электропередачи, реконструкция (модернизация, техническое перевооружение) которого предусматривается инвестиционным проектом		Напряжение, кВ				Год ввода в эксплуатацию участка линии электропередачи	Ценность участка линии электропередачи		Сечение провода на участке линии электропередачи		Тип линии		Протяженность по трассе, км		Год реконструкции (модернизации)	Год последнего капитального ремонта участка линии электропередачи	Количество капитальных ремонтов участка линии электропередачи с начала эксплуатации	Тип опор (преобладающий вид прокладки КЛ)		Техническое освидетельствование		Техническое обследование (далее -					
					проектное		рабочее																наименование, номер и дата регистрации документа по результатам ТО, организация, проводившая ТО		заключение, принятое по результатам ТО		наименование, номер и дата регистрации документа по результатам ТОБ, организация, проводившая ТОБ		заключение, принятое по результатам ТОБ	
					До	После	До	После															До	После	До	После	До	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 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	1,22
5	Описание этапов (при наличии этапности) реализации инвестиционного проекта	-
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	введен в эксплуатацию

Генеральный директор ООО "ПРОМЭЛЕКТРОСЕТЬ"

Р.А. Каримов

Год раскрытия информации: 2022 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 3.4. 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	годы реализации инвестиционной программы (начиная с года, следующего за годом ввода объектов, предусмотренных инвестиционным проектом до окончания периода инвестиционной	оценка ожидаемого количества прекращений передачи электрической энергии потребителям услуг на объектах электросетевого хозяйства указанных в графе 2 (I <sup>мн</sup> )	$\Sigma^{год}Ti \cdot Ni$	$\Sigma^{год}Pi$	$\Sigma^{год}Ti/Nt$	Nt	$\Sigma^{год}Ti \cdot Ni/Nt$	$\Sigma^{год}Ni/Nt$	$\Sigma^{год}Ti \cdot Pi$	$\Sigma^{год}Ti/Nt$	$\Delta P_{saifi}$	$\Delta P_{saifi}$	$\Delta P_{ens}$	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:		$\Sigma^{год(-1)}Ti$	$\Sigma^{год(-1)}Ni$	$\Sigma^{год(-1)}Pi$	$\Sigma^{год(-1)}Ti \cdot Ni$	$\Sigma^{год(-1)}Ti \cdot Pi$	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	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	2022	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд
всего в год (-2), в том числе:		$\Sigma^{год(-2)}Ti$	$\Sigma^{год(-2)}Ni$	$\Sigma^{год(-2)}Pi$	$\Sigma^{год(-2)}Ti \cdot Ni$	$\Sigma^{год(-2)}Ti \cdot Pi$	Nt	$\Sigma^{год(-2)}Ti \cdot Ni/Nt$	$\Sigma^{год(-2)}Ni/Nt$																
2018	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

Генеральный директор ООО "ПРОМЭЛЕКТРОСЕТЬ"

Р.А. Каримов



Год раскрытия информации: 2022 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 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 22**

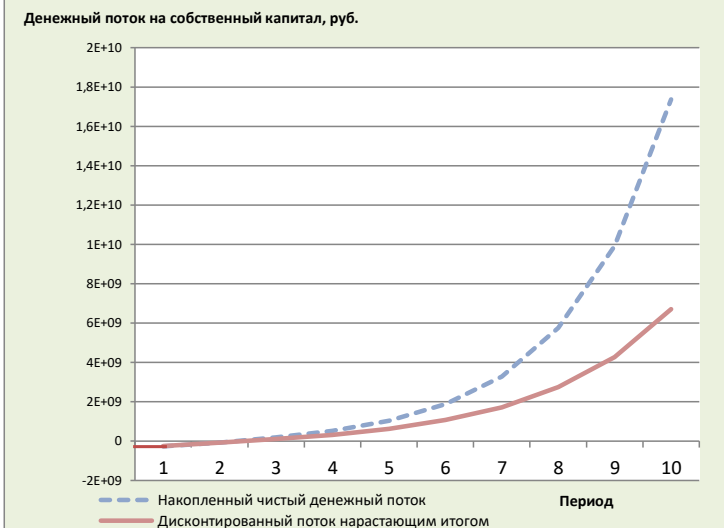
(идентификатор инвестиционного проекта)

**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	1,51
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)	-	-	-	-	-
<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
Прибыль до вычета расходов по уплате налогов и процентов (ЕВИТ)	-	-	-	-	-
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\_ZXCVCBN 22**

(идентификатор инвестиционного проекта)

**Реконструкция трансформаторной подстанции 10/0,4 кВ № 22 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					
		начало 01.01.2022	окончание 31.12.2022	начало 01.01.2022	окончание 31.12.2022				
1	2	3	4	3	4	9	10	11	12
<b>1</b>	<b>Предпроектный и проектный этап</b>	2022	2022	2022	2022	100	100	нд	нд
1.1.	Заключение договора на ТП	-	-	-	-	нд	нд	нд	нд
1.2.	Утверждение платы за ТП по индивидуальному проекту	-	-	-	-	нд	нд	нд	нд
1.2.1.	Принятие уполномоченным органом решения о подготовке документации по планировке территории	-	-	-	-	нд	нд	нд	нд
1.3.	Утверждение документации по планировке территории	-	-	-	-	нд	нд	нд	нд
1.4.	Получение правоустанавливающих документов на земельный участок	-	-	-	-	нд	нд	нд	нд
1.5.	Заключение договора на разработку проектной документации	2022	2022	2022	2022	100	100	нд	нд
1.6.	Примка проектной документации заказчиком	2022	2022	2022	2022	100	100	нд	нд
1.7.	Получение положительного заключения экспертизы проектной	-	-	-	-	нд	нд	нд	нд
1.8.	Получение положительного заключения государственной экологической экспертизы проектной	-	-	-	-	нд	нд	нд	нд
1.9.	Утверждение проектной документации	2022	2022	2022	2022	100	100	нд	нд
1.10.	Получение разрешения на строительство	2022	2022	2022	2022	100	100	нд	нд
1.11.	Разработка рабочей документации	2022	2022	2022	2022	100	100	нд	нд
<b>1.12.</b>	<b>Организационный этап</b>	2022	2022	2022	2022	100	100	нд	нд
<b>2</b>	<b>Заключение договора на выполнение строительно-монтажных работ (дополнительного соглашения к договору)</b>	2022	2022	2022	2022	100	100	нд	нд
2.1.	Закупка основного оборудования	2022	2022	2022	2022	100	100	нд	нд
2.2.	Выполнение строительно-монтажных и пусконаладочных работ	2022	2022	2022	2022	100	100	нд	нд
<b>3</b>	<b>Выполнение подготовительных работ на площадке строительства</b>	2022	2022	2022	2022	100	100	нд	нд
3.1.	Поставка основного оборудования	2022	2022	2022	2022	100	100	нд	нд
3.2.	Монтаж основного оборудования	2022	2022	2022	2022	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	2022	2022	2022	2022	100	100	нд	нд
3.7.	Испытания и ввод в эксплуатацию	2022	2022	2022	2022	100	100	нд	нд
<b>4</b>	<b>Комплексное опробование оборудования</b>	2022	2022	2022	2022	100	100	нд	нд
4.1.	Оформление акта приемки законченного строительством объекта за исключением случая, если застройщик является лицом, осуществляющим строительство	2022	2022	2022	2022	100	100	нд	нд

4.2.	Получение разрешения на эксплуатацию энергообъекта от органов государственного контроля и надзора	2022	2022	2022	2022	100	100	нд	нд
4.3.	Оформление (подписание) актов об осуществлении технологического присоединения к электрическим сетям	2022	2022	2022	2022	100	100	нд	нд
4.4.	Принемка основных средств к бухгалтерскому учету	2022	2022	2022	2022	100	100	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\_ZXCVCBN 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 года 2022	Год 2022				Итого за период реализации инвестиционной программы	
		План	факт	по состоянию на 01.07.2022 года	по состоянию на 01.01.2023 года		План		Факт		План	Факт
							Итого за год	Квартал	Итого за год	Квартал		
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>	<b>1,22</b>	1,82	0,00	0,00	1,22	1,22	нд	1,82	1,82	1,22	1,82
1.1	федерального бюджета	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	нд	0,00	0,00	0,00	0,00
1.2	бюджетов субъектов Российской Федерации	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	нд	0,00	0,00	0,00	0,00
1.3	средств, полученных от оказания услуг по регулируемым государством ценам (тарифам)	1,22	1,82	0,00	0,00	1,22	1,22	нд	1,82	1,82	1,22	1,82
1.4	платы за технологическое присоединение	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	нд	0,00	0,00	0,00	0,00
1.5	иных источников финансирования	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	нд	0,00	0,00	0,00	0,00
2	<b>Освоение капитальных вложений в прогнозных ценах соответствующих лет всего, млн рублей (без НДС), в том числе:</b>	<b>1,02</b>	1,51	0,00	0,00	1,02	1,02	нд	1,51	1,51	1,02	1,51
2.1	проектно-исследовательские работы	нд	0,00	0,00	0,00	нд	нд	нд	0,00	0,00	нд	0,00
2.2	строительные работы, реконструкция, монтаж оборудования	1,02	1,51	0,00	0,00	1,02	1,02	нд	1,51	1,51	1,02	1,51
2.3	оборудование	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	нд	0,00	0,00	0,00	0,00
2.4	прочие затраты	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	нд	0,00	0,00	0,00	0,00
3	<b>Постановка объектов электросетевого хозяйства под напряжение:</b>	<b>0,40</b>	0,40	0,00	0,00	0,40	0,40	нд	0,40	0,40	0,40	0,40
3.1	объектов электросетевого хозяйства (объектов электроэнергетики), МВт	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	нд	0,00	0,00	0,00	0,00
3.2	объектов электросетевого хозяйства, МВ×А	0,40	0,40	0,00	0,00	0,40	0,40	нд	0,40	0,40	0,40	0,40
3.3	объектов электросетевого хозяйства, Мвар	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	нд	0,00	0,00	0,00	0,00
3.4	воздушных линий электропередачи в одноцепном исполнении, км	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	нд	0,00	0,00	0,00	0,00
3.5	воздушных линий электропередачи в двухцепном исполнении, км	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	нд	0,00	0,00	0,00	0,00
3.6	кабельных линий электропередачи, км	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	нд	0,00	0,00	0,00	0,00
3.7	Другое <sup>3)</sup>	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	нд	0,00	0,00	0,00	0,00
4	<b>Ввод объектов (мощностей) в эксплуатацию:</b>	<b>0,40</b>	0,40	0,00	0,00	0,40	0,40	нд	0,40	0,40	0,40	0,40
4.1	объектов электросетевого хозяйства, МВт	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	нд	0,00	0,00	0,00	0,00
4.2	объектов электросетевого хозяйства, МВ×А	0,40	0,40	0,00	0,00	0,40	0,40	нд	0,40	0,40	0,40	0,40
4.3	объектов электросетевого хозяйства, Мвар	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	нд	0,00	0,00	0,00	0,00
4.4	воздушных линий электропередачи в одноцепном исполнении, км	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	нд	0,00	0,00	0,00	0,00
4.5	воздушных линий электропередачи в двухцепном исполнении, км	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	нд	0,00	0,00	0,00	0,00
4.6	кабельных линий электропередачи, км	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	нд	0,00	0,00	0,00	0,00
4.7	Другое <sup>3)</sup>	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	нд	0,00	0,00	0,00	0,00
5	<b>Принятие объектов основных средств к бухгалтерскому учету:</b>	<b>1,02</b>	1,51	0,00	0,00	1,02	1,02	нд	1,51	1,51	1,02	1,51
5.1	млн рублей (без НДС)	1,02	1,51	0,00	0,00	1,02	1,02	нд	1,51	1,51	1,02	1,51
5.2	МВт	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	нд	0,00	0,00	0,00	0,00
5.3	МВ×А	0,40	0,40	0,00	0,00	0,40	0,40	нд	0,40	0,40	0,40	0,40
5.4	Мвар	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	нд	0,00	0,00	0,00	0,00
5.5	км	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	нд	0,00	0,00	0,00	0,00
5.6	другое <sup>3)</sup>	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	нд	0,00	0,00	0,00	0,00
6	<b>Принятие нематериальных активов к бухгалтерскому учету, млн рублей (без НДС)</b>	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	нд	0,00	0,00	0,00	0,00
7	<b>Вывод мощностей из эксплуатации:</b>	<b>0,00</b>	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	нд	0,00	0,00	0,00	0,00
7.1	объектов электросетевого хозяйства, МВт	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	нд	0,00	0,00	0,00	0,00
7.2	объектов электросетевого хозяйства, МВ×А	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	нд	0,00	0,00	0,00	0,00
7.3	объектов электросетевого хозяйства, Мвар	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	нд	0,00	0,00	0,00	0,00
7.4	линий электропередачи, км	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	нд	0,00	0,00	0,00	0,00
7.5	другое <sup>3)</sup>	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	нд	0,00	0,00	0,00	0,00

Генеральный директор ООО "ПРОМЭЛЕКТРОСЕТЬ"

Р.А. Каримов

Год раскрытия информации: \_\_2022 год

Паспорт инвестиционного проекта

ООО "ПРОМЭЛЕКТРОСЕТЬ"

(фирменное наименование субъекта электроэнергетики)

К\_ЖСХВН 22

(идентификатор инвестиционного проекта)

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

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

№ п/п	Фирма/подразделение	Вид деятельности	Вид объекта в эксплуатационном режиме работ по проекту (месяц, год)	Характеристики объекта электроэнергетики (объекта инвестиционной деятельности), предусмотренного инвестиционным проектом									Вид закупочной процедуры	Наименование закупочной процедуры	Организатор закупки (юридическое лицо/фирма)	Планируемая цена закупки по ГЭК, тыс. руб. (без НДС)	Документ, на основании которого определена планируемая (предельная) цена закупки	Начальная (предельная) цена закупки по извещению/уведомлению, тыс. руб. (без НДС)	Способ закупки		Классификация закупки по типу закупки	Классификация закупки по типу закупки	Наименование участников, выданных заявок/предложений (оферты) (без НДС)	Цены заявок/предложений (оферты) (без НДС)	Наименование участников, выданных заявок/предложений (оферты) (без НДС)	Цена победителя (единственный участник) или квалификация победителя (оферты) (без НДС)	Наименование победителя (единственный участник) или квалификация победителя (оферты) (без НДС)	Цена договора, тыс. руб. (с НДС)	Объем обязательств (по финансированию с НДС), тыс. руб.	Сведения о конкурентной процедуре				Сведения о разрешении заключить договор у единственного источника				Дата заключения договора (число, месяц, год)		Планируемая дата начала поставки товара, выполнения работ, оказания услуг по договору	Дата начала поставки товара, выполнения работ, оказания услуг по договору	Дата исполнения поставщиком (исполнителем) обязательств по договору	Причины невыполнения сроков	Примечание			
				План	Факт	Публикации извещения на ЭТП	Дата объявления конкурентной процедуры (число, месяц, год)	Дата вскрытия конвертов (число, месяц, год)	Дата подведения итогов конкурентной процедуры (число, месяц, год)	Основание для проведения закупки у ЕИ (пункт Положения/Ст. 114.1)	Наименование органа, принимающего решение	Дата							Номер	По решению комиссии										Факт																	
1	2	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16	17	18	19	20	21	22	23	24	25	26	27	28	29	30	31	32	33	34	35	36	37	38	39	40	41	42	43	44	45	46	47	48	49
	ООО "ПРОМЭЛЕКТРОСЕТЬ"	эл	декабрь 2022	эл	эл	0,40	эл	эл	эл	эл	эл	Работа	Реконструкция трансформаторной подстанции 10/0,4кВ №22 фидер 6 ПС «Промбаз-1»	ООО "ПРОМЭЛЕКТРОСЕТЬ"	1 794,82	оферта	1 794,82	Запрос информации и котировочной форме	Запрос информации и котировочной форме	эл	2	ООШЕСТВО С ОГРАНИЧЕННОЙ ОТВЕТСТВЕННОСТЬЮ "РУССКИЙ ДОМ КАЧЕСТВА ДЕВЕЛОПМЕНТ", общество с ограниченной ответственностью по "ВОЛЖСКОМУ БРЮ"	ООШЕСТВО С ОГРАНИЧЕННОЙ ОТВЕТСТВЕННОСТЬЮ "РУССКИЙ ДОМ КАЧЕСТВА ДЕВЕЛОПМЕНТ", общество с ограниченной ответственностью по "ВОЛЖСКОМУ БРЮ"	0	перепродажа на аукцион	1512,50	ООШЕСТВО С ОГРАНИЧЕННОЙ ОТВЕТСТВЕННОСТЬЮ "РУССКИЙ ДОМ КАЧЕСТВА ДЕВЕЛОПМЕНТ"	1815,00	1815,00	4991202	<a href="https://ebs.ru/">https://ebs.ru/</a>	29.03.2022	29.03.2022	07.04.2022	07.04.2022	эл	эл	эл	эл	25.04.2022	25.04.2022	25.04.2022	25.04.2022	24.06.2022			

Генеральный директор ООО "ПРОМЭЛЕКТРОСЕТЬ"

Р.А. Каримов

Приложение № \_\_\_\_\_  
к приказу Минэнерго России  
от «\_\_» \_\_\_\_\_ 2016 г. № \_\_\_\_\_

Год раскрытия информации: \_\_2022 год

## Паспорт инвестиционного проекта

### ООО "ПРОМЭЛЕКРОСЕТЬ"

(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 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	Введен в эксплуатацию
Сметная стоимость проекта в ценах 2022 года с НДС, млн. руб.	1,221
Документ, в соответствии с которым определена стоимость проекта	-
Стоимость по результатам проведенных закупок с НДС, млн. руб.	1,815
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)	-



<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: 2022 год

**Паспорт инвестиционного проекта**

**ООО "ПРОМЭЛЕКРОСЕТЬ"**

(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 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	2,48
25	Общий объем освоения капитальных вложений по инвестиционному проекту за период реализации инвестиционной программы, млн руб	2,55

Год раскрытия информации: 2022 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 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 23

(идентификатор инвестиционного проекта)

**Реконструкция трансформаторной подстанции 10/0,4 кВ № 23 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		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 23	ктп 23	ктп	ктп	ктп	ктп 23	ктп 23	1981	2022	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\_ЗХСВВН 23**  
(идентификатор инвестиционного проекта)

**Реконструкция трансформаторной подстанции 10/0,4 кВ № 23 фидер 6 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 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	введен в эксплуатацию

Генеральный директор ООО "ПРОМЭЛЕКРОСЕТЬ"

Р.А.Каримов

Год раскрытия информации: 2022 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 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.ч	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>тип</sup> )	$\Sigma^{год}Ti-Ni$	$\Sigma^{год}Pi$	$\Sigma^{год}Ti/Nt$	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	2022	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	2022	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 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))**

№ 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 23**

(идентификатор инвестиционного проекта)

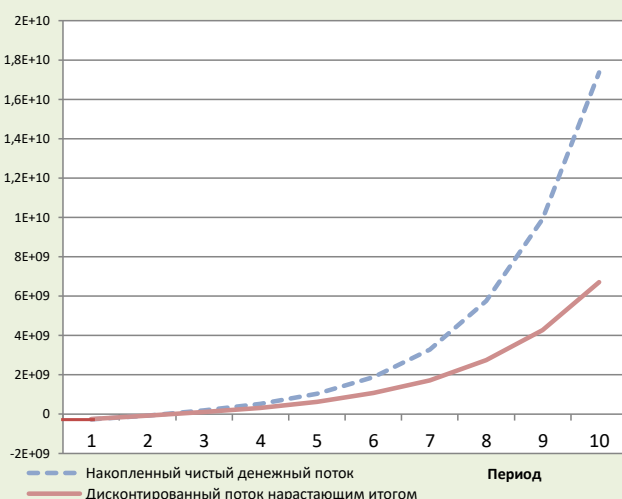
**Реконструкция трансформаторной подстанции 10/0,4 кВ № 23 фидер 6 ПС «Промбаза-1»**  
(наименование инвестиционного проекта)

**Раздел 5. Показатели инвестиционного проекта**

Исходные данные	Значение
Общая стоимость объекта, руб. без НДС	2,55
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.	-

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)	-	-	-	-	-
<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
Прибыль до вычета расходов по уплате налогов и процентов (ЕВИТ)	-	-	-	-	-
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\_ЖХСВВН 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					
		начало 01.01.2022	окончание 31.12.2022	начало 01.01.2022	окончание 31.12.2022				
1	2	3	4	3	4	9	10	11	12
<b>1</b>	<b>Предпроектный и проектный этап</b>	2022	2022	2022	2022	100	100	нд	нд
1.1.	Заклучение договора на ТП	-	-	-	-	нд	нд	нд	нд
1.2.	Утверждение платы за ТП по индивидуальному проекту	-	-	-	-	нд	нд	нд	нд
1.2.1.	Принятие уполномоченным органом решения о подготовке документации по планировке территории	-	-	-	-	нд	нд	нд	нд
1.3.	Утверждение документации по планировке территории	-	-	-	-	нд	нд	нд	нд
1.4.	Получение правоустанавливающих документов на земельный участок	-	-	-	-	нд	нд	нд	нд
1.5.	Заклучение договора на разработку проектной документации	2022	2022	2022	2022	100	100	нд	нд
1.6.	Приемка проектной документации заказчиком	2022	2022	2022	2022	100	100	нд	нд
1.7.	Получение положительного заключения экспертизы проектной документации	-	-	-	-	нд	нд	нд	нд
1.8.	Получение положительного заключения государственной экологической экспертизы проектной документации	-	-	-	-	нд	нд	нд	нд
1.9.	Утверждение проектной документации	2022	2022	2022	2022	100	100	нд	нд
1.10.	Получение разрешения на строительство	2022	2022	2022	2022	100	100	нд	нд
1.11.	Разработка рабочей документации	2022	2022	2022	2022	100	100	нд	нд
1.12.	<b>Организационный этап</b>	2022	2022	2022	2022	100	100	нд	нд
<b>2</b>	<b>Заклучение договора на выполнение строительно-монтажных работ (дополнительного соглашения к договору)</b>	2022	2022	2022	2022	100	100	нд	нд
2.1.	Закупка основного оборудования	2022	2022	2022	2022	100	100	нд	нд
2.2.	<b>Выполнение строительно-монтажных и пусконаладочных работ</b>	2022	2022	2022	2022	100	100	нд	нд
<b>3</b>	<b>Выполнение подготовительных работ на площадке строительства</b>	2022	2022	2022	2022	100	100	нд	нд
3.1.	Поставка основного оборудования	2022	2022	2022	2022	100	100	нд	нд
3.2.	Монтаж основного оборудования	2022	2022	2022	2022	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	2022	2022	2022	2022	100	100	нд	нд
3.7.	<b>Испытания и ввод в эксплуатацию</b>	2022	2022	2022	2022	100	100	нд	нд
<b>4</b>	<b>Комплексное опробование оборудования</b>	2022	2022	2022	2022	100	100	нд	нд
4.1.	Оформление акта приемки законченного строительством объекта за исключением случая, если застройщик является лицом, осуществляющим строительство	2022	2022	2022	2022	100	100	нд	нд
4.2.	Получение разрешения на эксплуатацию энергообъекта от органов государственного контроля и надзора	2022	2022	2022	2022	100	100	нд	нд
4.3.	Оформление (подписание) актов об осуществлении технологического присоединения к электрическим сетям	2022	2022	2022	2022	100	100	нд	нд

4.4.	Приемка основных средств к бухгалтерскому учету	2022	2022	2022	2022	100	100	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\_ZXCVBVBN 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 года 2022	Год 2022				Итого за период реализации инвестиционной программы	
		План	Факт	по состоянию на 01.01.2023 года	по состоянию на 01.01.2023 года		План		Факт		План	Факт
							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>2,48</b>	2,55	0,00	0,00	2,48	2,48	2,48	2,55	2,55	2,48	2,55
1.1	федерального бюджета	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
1.2	бюджетов субъектов Российской Федерации	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
1.3	средств, полученных от оказания услуг по регулируемым государством ценам (тарифам)	2,48	2,55	0,00	0,00	2,48	2,48	2,48	2,55	2,55	2,48	2,55
1.4	платы за технологическое присоединение	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
1.5	иных источников финансирования	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
<b>2</b>	<b>Освоение капитальных вложений в прогнозных ценах соответствующих лет всего, млн рублей (без НДС), в том числе:</b>	<b>2,06</b>	2,13	0,00	0,00	2,06	2,06	2,06	2,13	2,13	2,06	2,13
2.1	проектно-изыскательские работы	нд	0,00	нд	нд	нд	нд	нд	0,00	0,00	нд	0,00
2.2	строительные работы, реконструкция, монтаж оборудования	2,06	2,13	0,00	0,00	2,06	2,06	2,06	2,13	2,13	2,06	2,13
2.3	оборудование	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
2.4	прочие затраты	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
<b>3</b>	<b>Постановка объектов электросетевого хозяйства под напряжение:</b>	<b>0,63</b>	0,63	0,00	0,00	0,63	0,63	0,63	0,63	0,63	0,63	0,63
3.1	объектов электросетевого хозяйства (объектов электроэнергетики), МВт	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
3.2	объектов электросетевого хозяйства, МВ×А	0,63	0,63	0,00	0,00	0,63	0,63	0,63	0,63	0,63	0,63	0,63
3.3	объектов электросетевого хозяйства, Мвар	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
3.4	воздушных линий электропередачи в одноцепном исполнении, км	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
3.5	воздушных линий электропередачи в двухцепном исполнении, км	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
3.6	кабельных линий электропередачи, км	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
3.7	Другое <sup>3)</sup>	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
<b>4</b>	<b>Ввод объектов (мощностей) в эксплуатацию:</b>	<b>0,63</b>	0,63	0,00	0,00	0,63	0,63	0,63	0,63	0,63	0,63	0,63
4.1	объектов электросетевого хозяйства, МВт	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
4.2	объектов электросетевого хозяйства, МВ×А	0,63	0,63	0,00	0,00	0,63	0,63	0,63	0,63	0,63	0,63	0,63
4.3	объектов электросетевого хозяйства, Мвар	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
4.4	воздушных линий электропередачи в одноцепном исполнении, км	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
4.5	воздушных линий электропередачи в двухцепном исполнении, км	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
4.6	кабельных линий электропередачи, км	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
4.7	Другое <sup>3)</sup>	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
<b>5</b>	<b>Принятие объектов основных средств к бухгалтерскому учету:</b>	<b>2,06</b>	2,13	0,00	0,00	2,06	2,06	2,06	2,13	2,13	2,06	2,13
5.1	млн рублей (без НДС)	2,06	2,13	0,00	0,00	2,06	2,06	2,06	2,13	2,13	2,06	2,13
5.2	МВт	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
5.3	МВ×А	0,63	0,63	0,00	0,00	0,63	0,63	0,63	0,63	0,63	0,63	0,63
5.4	Мвар	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
5.5	км	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
5.6	другое <sup>3)</sup>	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
<b>6</b>	<b>Принятие нематериальных активов к бухгалтерскому учету, млн рублей (без НДС)</b>	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
<b>7</b>	<b>Вывод мощностей из эксплуатации:</b>	<b>0,00</b>	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
7.1	объектов электросетевого хозяйства, МВт	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
7.2	объектов электросетевого хозяйства, МВ×А	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
7.3	объектов электросетевого хозяйства, Мвар	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
7.4	линий электропередачи, км	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
7.5	другое <sup>3)</sup>	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00

Генеральный директор ООО "ПРОМЭЛЕКТРОСЕТЬ"

Р.А.Каримов



Год раскрытия информации: \_\_2022 год

**Паспорт инвестиционного проекта**

**ООО "ПРОМЭЛЕКРОСЕТЬ"**  
(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 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	Введен в эксплуатацию
Сметная стоимость проекта в ценах 2021 года с НДС, млн. руб.	2,477
Документ, в соответствии с которым определена стоимость проекта	-
Стоимость по результатам проведенных закупок с НДС, млн. руб.	2,55
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\_ZXCVBN3**

(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 (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
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	2,968
25	Общий объем освоения капитальных вложений по инвестиционному проекту за период реализации инвестиционной программы, млн руб	1,930

Год раскрытия информации: 2022 год

Паспорт инвестиционного проекта

ООО "ПРОМЭЛЕКТРОСЕТЬ"

(фирменное наименование субъекта электроэнергетики)

К\_ЗХСВВН3

(идентификатор инвестиционного проекта)

Реконструкция КРУН-10кВ секции-1 ПС "Промбэл-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	Реquisиты договора ТП	Реquisиты дополнительных соглашений к договору	Состояние договора ТП	Местонахождение энергопринимающего устройства, объекта по производству электрической энергии, объекта электросетевого хозяйства электросетевой организации или иного лица	Наименование энергопринимающего устройства, объекта по производству электрической энергии, объекта электросетевого хозяйства электросетевой организации или иного лица	Наименование точки присоединения энергопринимающего устройства, объекта по производству электрической энергии, объекта электросетевого хозяйства электросетевой организации или иного лица	Максимальная мощность энергопринимающих устройств всего, МВт	Максимальная мощность энергопринимающих устройств ранее присоединенных, МВт	Максимальная мощность энергопринимающих устройств присоединенных, МВт	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
	Реquisиты договора 1	-	-	Местонахождение 1	Наименование энергопринимающего устройства 1	Всего по всем точкам присоединения, в том числе:	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
	Реquisиты договора 1	-	-	Местонахождение 1	Наименование энергопринимающего устройства 1	Наименование точки присоединения 1	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
	Реquisиты договора 1	-	-	Местонахождение 1	Наименование энергопринимающего устройства 1	Наименование точки присоединения 2	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
	Реquisиты договора 2	-	-	Местонахождение 2	Наименование энергопринимающего устройства 2	Всего по всем точкам присоединения, в том числе:	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
	Реquisиты договора 2	-	-	Местонахождение 2	Наименование энергопринимающего устройства 2	Наименование точки присоединения 1	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
	Реquisиты 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\_ZXCVBN3**

(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	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

Генеральный директор ООО "ПРОМЭЛЕКТРОСЕТЬ"

Р.А. Каримов

Год раскрытия информации: 2022 год

**Паспорт инвестиционного проекта**

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

**К\_ZXCVBN3**  
(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 ремонтов участка линии электропередачи с начала эксплуатации	Тип опор (преобладающий вид прокладки КЛ)		Техническое освидетельствование		Техническое обследование (далее -					
					проектное		рабочее																наименование, номер и дата регистрации документа по результатам ТО, организация, проводившая ТО		заключение, принятое по результатам ТО		наименование, номер и дата регистрации документа по результатам ТОБ, организация, проводившая ТОБ		заключение, принятое по результатам ТОБ	
					До	После	До	После															До	После	До	После	До	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\_ZXCVBV3**

(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	2,97
5	Описание этапов (при наличии этапности) реализации инвестиционного проекта	-
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	Введен в эксплуатацию

Генеральный директор ООО "ПРОМЭЛЕКТРОСЕТЬ"

Р.А. Каримов

Год раскрытия информации: 2022 год

Паспорт инвестиционного проекта

ООО "ПРОМЭЛЕКТРОСЕТЬ"  
(фирменное наименование субъекта электроэнергетики)

К\_ZXCVBV3  
(идентификатор инвестиционного проекта)

Реконструкция КРУН-10кВ секция-1 ПС "Промбаз-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	T1, час	N1	P1, МВт	T1-N1, час	T1-P1, МВт час	Nt	T1-N1/Nt, час	N1/Nt	Реквизиты документа (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>год</sup> )	$\Sigma^{1год} T1-N1$	$\Sigma^{1год} T1$	$\Sigma^{1год} P1/Nt$	Nt	$\Sigma^{1год} T1-N1/Nt$	$\Sigma^{1год} N1/Nt$	$\Sigma^{1год} T1-P1$	$\Sigma^{1год} T1/Nt$	$\Delta P_{sai1}$	$\Delta P_{sai1}$	$\Delta P_{ens}$	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:		$\Sigma^{1год(-1)} T1$	$\Sigma^{1год(-1)} N1$	$\Sigma^{1год(-1)} P1$	$\Sigma^{1год(-1)} T1-N1$	$\Sigma^{1год(-1)} T1-P1$	Nt	$\Sigma^{1год(-1)} T1-N1/Nt$	$\Sigma^{1год(-1)} N1/Nt$		Описание причины	Год 1													Описание
год N-1	Наименование 1	T1	N1	P1	T1-N1	T1-P1	Nt	T1-N1/Nt	$\Delta P_{sai1}$	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
всего в год (-2), в том числе:		$\Sigma^{1год(-2)} T1$	$\Sigma^{1год(-2)} N1$	$\Sigma^{1год(-2)} P1$	$\Sigma^{1год(-2)} T1-N1$	$\Sigma^{1год(-2)} T1-P1$	Nt	$\Sigma^{1год(-2)} T1-N1/Nt$	$\Sigma^{1год(-2)} N1/Nt$																
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

Генеральный директор ООО "ПРОМЭЛЕКТРОСЕТЬ"

Р.А. Каримов

Год раскрытия информации: 2022 год

**Паспорт инвестиционного проекта**

**ООО "ПРОМЭЛЕКТРОСЕТЬ"**

(фирменное наименование субъекта электроэнергетики)

**К\_ZXCVCBN3**

(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: \_\_2022 год

**Паспорт инвестиционного проекта**

**ООО "ПРОМЭЛЕКТРОСЕТЬ"**

(фирменное наименование субъекта электроэнергетики)

**К\_ZXCVBN3**

(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	1 930 000,00	
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
<b>Доход</b>	-	-	-	-	-
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

Год раскрытия информации: \_\_2022 год

**Паспорт инвестиционного проекта**

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

**К\_ZXCVBN3**  
(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					
		начало 01.01.2022	окончание 31.12.2022	начало 01.01.2022	окончание 31.12.2022				
<b>1</b>	<b>2</b>	<b>3</b>	<b>4</b>	<b>3</b>	<b>4</b>	<b>9</b>	<b>10</b>	<b>11</b>	<b>12</b>
<b>1</b>	<b>Предпроектный и проектный этап</b>	2022	2022	2022	2022	100	100	нд	нд
<b>1.1.</b>	Заключение договора на ТП	-	-	-	-	нд	нд	нд	нд
<b>1.2.</b>	Утверждение платы за ТП по индивидуальному проекту	-	-	-	-	нд	нд	нд	нд
<b>1.2.1.</b>	Принятие уполномоченным органом решения о подготовке документации по планировке территории	-	-	-	-	нд	нд	нд	нд
<b>1.3.</b>	Утверждение документации по планировке территории	-	-	-	-	нд	нд	нд	нд
<b>1.4.</b>	Получение правоустанавливающих документов на земельный участок	-	-	-	-	нд	нд	нд	нд
<b>1.5.</b>	Заключение договора на разработку проектной документации	2022	2022	2022	2022	100	100	нд	нд
<b>1.6.</b>	Приемка проектной документации заказчиком	2022	2022	2022	2022	100	100	нд	нд
<b>1.7.</b>	Получение положительного заключения экспертизы проектной документации	-	-	-	-	нд	нд	нд	нд
<b>1.8.</b>	Получение положительного заключения государственной экологической экспертизы проектной документации	-	-	-	-	нд	нд	нд	нд
<b>1.9.</b>	Утверждение проектной документации	2022	2022	2022	2022	100	100	нд	нд
<b>1.10.</b>	Получение разрешения на строительство	2022	2022	2022	2022	100	100	нд	нд
<b>1.11.</b>	Разработка рабочей документации	2022	2022	2022	2022	100	100	нд	нд
<b>1.12.</b>	<b>Организационный этап</b>	2022	2022	2022	2022	100	100	нд	нд
<b>2</b>	Заключение договора на выполнение строительно-монтажных работ (дополнительного соглашения к договору)	2022	2022	2022	2022	100	100	нд	нд
<b>2.1.</b>	Закупка основного оборудования	2022	2022	2022	2022	100	100	нд	нд
<b>2.2.</b>	<b>Выполнение строительно-монтажных и пусконаладочных работ</b>	2022	2022	2022	2022	100	100	нд	нд
<b>3</b>	Выполнение подготовительных работ на площадке строительства	2022	2022	2022	2022	100	100	нд	нд
<b>3.1.</b>	Поставка основного оборудования	2022	2022	2022	2022	100	100	нд	нд
<b>3.2.</b>	Монтаж основного оборудования	2022	2022	2022	2022	100	100	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	2022	2022	2022	2022	100	100	нд	нд
<b>3.7.</b>	<b>Испытания и ввод в эксплуатацию</b>	2022	2022	2022	2022	100	100	нд	нд
<b>4</b>	Комплексное опробование оборудования	2022	2022	2022	2022	100	100	нд	нд
<b>4.1.</b>	Оформление акта приемки законченного строительством объекта за исключением случая, если застройщик является лицом, осуществляющим строительство	2022	2022	2022	2022	100	100	нд	нд
<b>4.2.</b>	Получение разрешения на эксплуатацию энергообъекта от органов государственного контроля и надзора	2022	2022	2022	2022	100	100	нд	нд
<b>4.3.</b>	Оформление (подписание) актов об осуществлении технологического присоединения к электрическим сетям	2022	2022	2022	2022	100	100	нд	нд
<b>4.4.</b>	Приемка основных средств к бухгалтерскому учету	2022	2022	2022	2022	100	100	нд	нд
<b>4.5.</b>	Получение разрешения на ввод объекта в эксплуатацию.	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд

Год раскрытия информации: \_\_ 2022 год

**Паспорт инвестиционного проекта**

**ООО "ПРОМЭЛЕКРОСЕТЬ"**

(фирменное наименование субъекта электроэнергетики)

**К\_ZXCVBV3**

(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 6.2. Графики реализации инвестиционного проекта**

№№	Наименование показателя и единицы измерения	Всего по инвестиционному проекту		Остаток		План года 2022	Год 2022				Итого за период реализации инвестиционной программы	
		План	Факт	по состоянию на 01.01.2023 года	по состоянию на 01.01.2023 года		План		Факт		План	Факт
							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>2,97</b>	<b>1,93</b>	0,00	0,00	2,97	2,97	2,97	1,93	1,93	2,97	1,93
1.1	федерального бюджета	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
1.2	бюджетов субъектов Российской Федерации	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
1.3	средств, полученных от оказания услуг по регулируемым государством ценам (тарифам)	2,97	1,93	0,00	0,00	2,97	2,97	2,97	1,93	1,93	2,97	1,93
1.4	платы за технологическое присоединение	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
1.5	иных источников финансирования	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
<b>2</b>	<b>Освоение капитальных вложений в прогнозных ценах соответствующих лет всего, млн рублей (без НДС), в том числе:</b>	<b>2,48</b>	<b>1,61</b>	0,00	0,00	2,48	2,48	2,48	1,61	1,61	2,48	1,61
2.1	проектно-исследовательские работы	нд	нд	0,00	0,00	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд
2.2	строительные работы, реконструкция, монтаж оборудования	2,48	1,61	0,00	0,00	2,48	2,48	2,48	1,61	1,61	2,48	1,61
2.3	оборудование	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
2.4	прочие затраты	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
<b>3</b>	<b>Постановка объектов электросетевого хозяйства под напряжение:</b>	<b>10,00</b>	<b>10,00</b>	0,00	0,00	10,00	10,00	10,00	10,00	10,00	10,00	10,00
3.1	объектов электросетевого хозяйства (объектов электроэнергетики), МВт	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
3.2	объектов электросетевого хозяйства, МВ×А	10,00	10,00	0,00	0,00	10,00	10,00	10,00	10,00	10,00	10,00	10,00
3.3	объектов электросетевого хозяйства, Мвар	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
3.4	воздушных линий электропередачи в одноцепном исполнении, км	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
3.5	воздушных линий электропередачи в двухцепном исполнении, км	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
3.6	кабельных линий электропередачи, км	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
3.7	Другое <sup>3)</sup>	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
<b>4</b>	<b>Ввод объектов (мощностей) в эксплуатацию:</b>	<b>10,00</b>	<b>10,00</b>	0,00	0,00	10,00	10,00	10,00	10,00	10,00	10,00	10,00
4.1	объектов электросетевого хозяйства, МВт	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
4.2	объектов электросетевого хозяйства, МВ×А	10,00	10,00	0,00	0,00	10,00	10,00	10,00	10,00	10,00	10,00	10,00
4.3	объектов электросетевого хозяйства, Мвар	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
4.4	воздушных линий электропередачи в одноцепном исполнении, км	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
4.5	воздушных линий электропередачи в двухцепном исполнении, км	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
4.6	кабельных линий электропередачи, км	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
4.7	Другое <sup>3)</sup>	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
<b>5</b>	<b>Принятие объектов основных средств к бухгалтерскому учету:</b>	<b>2,48</b>	<b>1,61</b>	0,00	0,00	2,48	2,48	2,48	1,61	1,61	2,48	1,61
5.1	млн рублей (без НДС)	2,48	1,61	0,00	0,00	2,48	2,48	2,48	1,61	1,61	2,48	1,61
5.2	МВт	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
5.3	МВ×А	10,00	10,00	0,00	0,00	10,00	10,00	10,00	10,00	10,00	10,00	10,00
5.4	Мвар	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
5.5	км	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
5.6	другое <sup>3)</sup>	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
<b>6</b>	<b>Принятие нематериальных активов к бухгалтерскому учету, млн рублей (без НДС)</b>	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
<b>7</b>	<b>Вывод мощностей из эксплуатации:</b>	<b>0,00</b>	<b>0,00</b>	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
7.1	объектов электросетевого хозяйства, МВт	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
7.2	объектов электросетевого хозяйства, МВ×А	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
7.3	объектов электросетевого хозяйства, Мвар	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
7.4	линий электропередачи, км	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
7.5	другое <sup>3)</sup>	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00



Год раскрытия информации: \_\_2022 год

**Паспорт инвестиционного проекта**

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

**К\_ZXCVBN3**

**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	2022
Фактическая стадия реализации проекта на отчетную дату	Введен в эксплуатацию
Сметная стоимость проекта в ценах 2021 года с НДС, млн. руб.	2,968
Документ, в соответствии с которым определена стоимость проекта	-
Стоимость по результатам проведенных закупок с НДС, млн. руб.	1,93
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\_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	4,350 млн.руб. с НДС 20% в прогнозных ценах на момент реализации.
25	Общий объем освоения капитальных вложений по инвестиционному проекту за период реализации инвестиционной программы	4,350 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\_ZXCVBNF6  
(идентификатор инвестиционного проекта)

**Реконструкция филиала 6 ПС "Промбаза-1" с заменой голого провода АС-70 на самонесущий изолированный провод СИПЗ**  
(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 равно присоединяемых, МВт	Максимальная мощность энергопринимающих устройств присоединяемых, МВт	Напряжени е, кВ	Заявляема я категория надежност и	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
нд	Реквизиты договора 1	нд	нд	Местонахождение 1	Наименование энергопринимающего устройства 1	Всего по всем точкам присоединения,	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд
нд	Реквизиты договора 1	нд	нд	Местонахождение 1	Наименование энергопринимающего устройства 1	Наименование точки присоединения 1	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд
нд	Реквизиты договора 1	нд	нд	Местонахождение 1	Наименование энергопринимающего устройства 1	Наименование точки присоединения 2	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд
нд	Реквизиты договора 2	нд	нд	Местонахождение 2	Наименование энергопринимающего устройства 2	Всего по всем точкам присоединения, в том числе:	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд
нд	Реквизиты договора 2	нд	нд	Местонахождение 2	Наименование энергопринимающего устройства 2	Наименование точки присоединения 1	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд
нд	Реквизиты договора 2	нд	нд	Местонахождение 2	Наименование энергопринимающего устройства 2	Наименование точки присоединения 2	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд
нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд
нд	Всего	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд

Генеральный директор ООО "ПРОМЭЛЕКТРОСЕТЬ"

Р.А. Каримов



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

Год раскрытия информации: 2022 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

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 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

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\_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	введен 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\_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 3.4. 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 потребителям услуг на объектах электросетевого хозяйства указанных в графе 2 (I <sup>ож</sup> )	$\Sigma^{I^{ож}}Ti-Ni$	$\Sigma^{I^{ож}}Pi$	$\Sigma^{I^{ож}}Ti/Nt$	Nt	$\Sigma^{I^{ож}}Ti-Ni/Nt$	$\Sigma^{I^{ож}}Ni/Nt$	$\Sigma^{I^{ож}}Ti-Pi$	$\Sigma^{I^{ож}}Ti/Nt$	$\Delta P_{saIdi}$	$\Delta P_{saIfi}$	$\Delta P_{ens}$	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:		$\Sigma^{I^{фа}}Ti$	$\Sigma^{I^{фа}}Ni$	$\Sigma^{I^{фа}}Pi$	$\Sigma^{I^{фа}}Ti-Ni$	$\Sigma^{I^{фа}}Ti-Pi$	Nt	$\Sigma^{I^{фа}}Ti-Ni/Nt$	$\Sigma^{I^{фа}}Ni/Nt$		Описание причин	Год 1													Описание
Год 2020	Фидера 6 ПС "Промбаза"	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд
всего в год (-2), в том числе:		$\Sigma^{I^{фа(-2)}}Ti$	$\Sigma^{I^{фа(-2)}}Ni$	$\Sigma^{I^{фа(-2)}}Pi$	$\Sigma^{I^{фа(-2)}}Ti-Ni$	$\Sigma^{I^{фа(-2)}}Ti-Pi$	Nt	$\Sigma^{I^{фа(-2)}}Ti-Ni/Nt$	$\Sigma^{I^{фа(-2)}}Ni/Nt$																
Год 2019	Фидера 6 ПС "Промбаза"	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд

Генеральный директор ООО "ПРОМЭЛЕКТРОСЕТЬ"

Р.А. Каримов

Год раскрытия информации: 2022 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 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 ZXCVBNF6**

(идентификатор инвестиционного проекта)

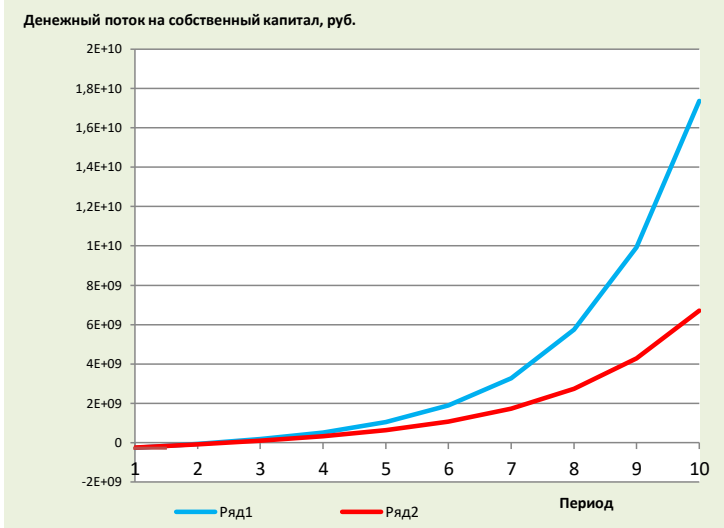
**Реконструкция фидера 6 ПС "Промбаза-1" с заменой голого провода АС-70 на самонесущий, изолированный провод СИП-3**

(наименование инвестиционного проекта)

**Раздел 5. Показатели инвестиционного проекта**

Исходные данные	Значение					
Общая стоимость объекта, руб. без НДС	3906000,00					
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
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

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	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 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





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.	Принемка 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\_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	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	2022
Фактическая стадия реализации проекта на отчетную дату	Введен в эксплуатацию
Сметная стоимость проекта в ценах 2022 года с НДС, млн. руб.	3,906
Документ, в соответствии с которым определена стоимость проекта	нд
Стоимость по результатам проведенных закупок с НДС, млн. руб.	4,35
Объем заключенных на отчетную дату договоров по проекту, млн. руб.	нд
в том числе	нд
- по договорам подряда (в разбивке по каждому подрядчику и по договорам):	нд
объем заключенного договора в ценах _____ года с НДС, млн. руб.	нд
% от сметной стоимости проекта	нд
оплачено по договору, млн. руб.	нд
освоено по договору, млн. руб.	нд
- по договорам поставки основного оборудования (в разбивке по каждому поставщику и по договорам):	нд
объем заключенного договора в ценах _____ года с НДС, млн. руб.	нд
% от сметной стоимости проекта	нд
оплачено по договору, млн. руб.	нд
освоено по договору, млн. руб.	нд
- по прочим договорам (в разбивке по каждому контрагенту и по договорам)	нд
объем заключенного договора в ценах _____ года с НДС, млн. руб.	нд
% от сметной стоимости проекта	нд
оплачено по договору, млн. руб.	нд
освоено по договору, млн. руб.	нд
% законтрактованности объекта непосредственно с изготовителями и поставщиками	нд
в том числе	нд
- СМР, %	нд
- поставка основного оборудования, %	нд
- разработка проектной документации и рабочей документации, %	нд
% оплаты по объекту(предоплата)	нд

<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	нд
<b>Количество строительно-монтажного персонала на площадке строительства энергообъекта</b>	нд
в том числе	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> - 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