

ООО «ТЭК»

ОБЩЕСТВО С ОГРАНИЧЕННОЙ ОТВЕТСТВЕННОСТЬЮ  
«ТАГАНРОГСКАЯ ЭНЕРГЕТИЧЕСКАЯ КОМПАНИЯ»

Адрес: 347913, Ростовская обл., г. Таганрог, ул. Б. Бульварная 10/5, к.3,  
ИНН 6154139772, КПП 615401001, р/сч 40702810023050000091

в банке: ФИЛИАЛ «ЦЕНТРАЛЬНЫЙ»

БАНКА ВТБ ПАО Г. МОСКВА

кор/сч 30101810145250000411, БИК 044525411,

тел.: 8 (8634) 43-12-41, e.mail: tsotek@mail.ru

14.04.2023 № 303-23

На № \_\_\_\_\_ от \_\_\_\_\_

Заместителю министра

промышленности и

энергетики Ростовской области

В.В. Клименко

344 050 г. Ростов-на-Дону

Ул.Социалистическая,112

Тел/факс 863-240-18-31/240-19-02

e-mail: [energo@donland.ru](mailto:energo@donland.ru)

[minprom@donland.ru](mailto:minprom@donland.ru)

Уважаемый Владимир Владимирович!

В соответствии с требованиями Постановления РСТ РО №32/7 от 30.06.2014г. (в редакции постановления РСТ РО №47/1 от 27.09.2022г.) « Об утверждении перечня и форм отчетности для организаций, осуществляющих регулируемую деятельность в сфере электроэнергетики на территории Ростовской области», приказа ФСТ № 202-Э от 20.02.2014г., приказа Минэнерго № 114 от 24.03.2010г., ПП РФ от 1 декабря 2009 г. N 977 "Об инвестиционных программах субъектов электроэнергетики" ООО «ТЭК» направляет отчет об исполнении инвестиционной программы ООО «ТЭК» за 4 квартал 2022 года.

Приложение на 21 листе:

1. Формы по приказу Минэнерго № 114 от 24.03.2010 г. за 4 квартал 2022 года – 1 экз. на 12 л., 1 файл в формате pdf, 1 файл в формате excel.
2. Формы по приказу ФСТ № 202-Э от 20.02.2014 г. за 4 квартал 2022 года – 1 экз. на 2 л., 1 файл в формате pdf, 1 файл в формате excel.
3. Форма NET.INV «Мониторинг принятых инвестиционных программ субъектами РФ по сетевым организациям (ежеквартальный)» по форме NET.INV за 4 квартал 2022 года. – 1 экз. на 4 л., 1 файл в формате pdf, 1 файл в формате excel.
4. Формы раскрытия информации по приказу Минэнерго № 320 от 25.04.2018 г. за 4 квартал 2022 года (в том числе паспорта инвестиционных проектов) – 1 архив в формате zip (13 форм), подписанный ЭЦП.
5. Приложение № 5 к приложению к постановлению РСТ РО от 25.01.2022 № 3/1 за 4 квартал 2022 года – 1 экз. на 3 л., 1 файл в формате pdf, в файл в формате excel.

Исполнительный директор



В.В. Сабельникова

Исп. Заместитель исполнительного директора по экономике  
Журенко Ярослав Геннадьевич  
К.т. 8-928-184-77-33



[illegible]









Отчет об исполнении инвестиционной программы ООО "ТЭК" за 4 квартал 2022 года, млн. рублей с НДС (представляется ежеквартально)

№ №	Наименование объекта	Остаток стоимости на начало года *	Объем финансирования [отчетный год] с НДС												Остаток профинансирования по результатам отчетного периода *	млн. рублей	%	Отклонение ***		Причины отклонений
			всего		I кв.		II кв.		III кв.		IV кв.		в том числе за счет							
			план **	факт ***	план	факт	план	факт	план	факт	план	факт	уточнения по результатам утвержденной ПСД	уточнения по стоимости по результатам закупочных процедур						
	ВСЕГО	3,948	0,793	0,674	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,793	0,674	0,150	0,150	0,120	-0,120	-82,940	0,000	-82,940		
I	Реконструкция, модернизация, техническое перевооружение	3,948	0,793	0,674	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,793	0,674	0,150	0,150	0,120	-0,120	-82,940	0,000	-82,940		
1.1	Реконструкция, модернизация, техническое перевооружение трансформаторных и иных подстанций, распределительных пунктов	1,851	0,617	0,524	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,617	0,524	0,000	0,000	0,093	-0,093	-15,074	0,000	-15,074		
1.1.1	Реконструкция ТП-10/0,4кВ №385, расположенной по адресу: Россия, Ростовская обл., Неклиновский р-н, с. Николаевка с заменой изношенных высоковольтных ячеек в РУ-10 кВ на ячейки в сборе типа КСО с выключателями нагрузки и восстановлением гидроизоляции помещений	1,851	0,617	0,524	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,617	0,524	0,181	0,181	0,093	-0,093	-15,074	0,000	-15,074		
1.2	Реконструкция, модернизация, техническое перевооружение линий электропередач	2,097	0,176	0,150	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,176	0,150	0,150	0,150	0,027	-0,027	-15,089	0,000	-15,089		
1.2.1	Реконструкция ВЛ-10кВ к КТП-10/0,4кВ №383 , расположенной по адресу: Россия, Ростовская обл., Неклиновский р-н, с. Гавевка, с заменой изношенного провода на провод марки СИПЗ	0,357	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		
1.2.2	Реконструкция ВЛ-10кВ к ТП-10/0,4кВ №301 , расположенную по адресу: Россия, Ростовская обл., Неклиновский р-н, с. Мелегетьево, с заменой изношенного провода на провод марки СИПЗ и заменой изношенной опоры на ж/б стойку типа СВ110	0,161	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		
1.2.3	Реконструкция ВЛ-10кВ к КТП-10/0,4кВ №169, расположенную по адресу: Россия, Ростовская обл., Неклиновский р-н, с. Лаведомовка с заменой изношенного провода на провод марки СИПЗ и заменой физически изношенных опор на ж/б стойки типа СВ110	0,793	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		













[illegible]











" 15 " 02 2023 года  
М.П.

[illegible]





[illegible]



2023 года

[illegible]









Отчет за 4 квартал 2022 года об исполнении сетевых графиков строительства проектов ООО "ТЭК"  
(представляется ежеквартально)



Отчетный период  
по состоянию на 15.02.2023г.

№	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 (дата)	окончание (дата)	начало (дата)	окончание (дата)				
1	2	3	4	7	8	9	10	11	12
1	Предпроектный и проектный этап	-	-	-	-	-	-	-	-
1.1.	Заключение договора на ТП	-	-	-	-	-	-	-	-
1.2.	Утверждение платы за ТП по индивидуальному проекту	-	-	-	-	-	-	-	-
1.2.1.	Принятие уполномоченным органом решения о подготовке документации по планировке территории	-	-	-	-	-	-	-	-
1.3.	Утверждение документации по планировке территории	-	-	-	-	-	-	-	-
1.4.	Получение правоустанавливающих документов на земельный участок	-	-	-	-	-	-	-	-
1.5.	Заключение договора на разработку проектной документации	-	-	-	-	-	-	-	-
1.6.	Приемка проектной документации заказчиком	-	-	-	-	-	-	-	-
1.7.	Получение положительного заключения экспертизы проектной документации	-	-	-	-	-	-	-	-
1.8.	Получение положительного заключения государственной экологической экспертизы проектной документации	-	-	-	-	-	-	-	-
1.9.	Утверждение проектной документации	-	-	-	-	-	-	-	-
1.10.	Получение разрешения на строительство	-	-	-	-	-	-	-	-
1.11.	Разработка рабочей документации	-	-	-	-	-	-	-	-
1.12.	Организационный этап	4 кв. 2022	4 кв. 2022	4 кв. 2022	4 кв. 2022	100,00	100,00	-	-
2	Заключение договора на выполнение строительно-монтажных работ (дополнительного соглашения к договору)	-	-	-	-	-	-	-	-
2.1.	Закупка основного оборудования	4 кв. 2022	4 кв. 2022	4 кв. 2022	4 кв. 2022	100,00	100,00	-	-
2.2.	Выполнение строительно-монтажных и пусконаладочных работ	-	-	-	-	-	-	-	-
3	Выполнение подготовительных работ на площадке строительства	-	-	-	-	-	-	-	-
3.1.	Поставка основного оборудования	4 кв. 2022	4 кв. 2022	4 кв. 2022	4 кв. 2022	100,00	100,00	-	-
3.2.	Монтаж основного оборудования	4 кв. 2022	4 кв. 2022	4 кв. 2022	4 кв. 2022	100,00	100,00	-	-
3.3.	Получение разрешения на эксплуатацию энергообъекта от органов государственного контроля и надзора на период пусконаладочных работ	-	-	-	-	-	-	-	-
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).	-	-	-	-	-	-	-	-
3.5.	Пусконаладочные работы	4 кв. 2022	4 кв. 2022	4 кв. 2022	4 кв. 2022	100,00	100,00	-	-
3.7.	Испытания и ввод в эксплуатацию	4 кв. 2022	4 кв. 2022	4 кв. 2022	4 кв. 2022	100,00	100,00	-	-
4	Комплексное опробование оборудования	4 кв. 2022	4 кв. 2022	4 кв. 2022	4 кв. 2022	100,00	100,00	-	-
4.1.	Оформление акта приемки законченного строительством объекта за исключением случая, если застройщик является лицом, осуществляющим строительство	-	-	-	-	-	-	-	-
4.2.	Получение разрешения на эксплуатацию энергообъекта от органов государственного контроля и надзора	-	-	-	-	-	-	-	-
4.3.	Оформление (подписание) актов об осуществлении технологического присоединения к электрическим сетям	-	-	-	-	-	-	-	-
4.4.	Приемка основных средств к бухгалтерскому учету	4 кв. 2022	4 кв. 2022	4 кв. 2022	4 кв. 2022	100,00	100,00	-	-
4.5.	Получение разрешения на ввод объекта в эксплуатацию.	4 кв. 2022	4 кв. 2022	4 кв. 2022	4 кв. 2022	100,00	100,00	-	-





**Форма представления показателей финансовой отчетности ООО "ТЭК"**  
(представляется ежеквартально), млн.руб

Финансовые показатели за отчетный период [ 4 квартал 2022 года/ 2021 год]

Утверждаю  
Исполнительный директор ООО "ТЭК"  
Сабельникова В.В.

(подпись)  
15 02 2023 года  
М.П.

Наименование показателя		
место учета	на конец отчетного квартала/за отчетный квартал	на конец 4 квартала 2021 года/ за 2021 год
1	2	3
Выручка	95,87	27,39
Чистая прибыль	30,03	-17,82
Направления распределения чистой прибыли:	30,03	0,00
дивиденды	0,00	0,00
другое (расшифровать)	30,03	0,00
EBITDA	35,12	-17,48
Дебиторская задолженность, в т.ч.:	20,43	10,33
покупатели и заказчики	18,04	12,81
авансы выданные	0,70	0,50
Собственный капитал	4,64	36,67
* Заемный капитал (долгосрочные обязательства), в т.ч.:	5,02	0,00
кредиты	0,00	0,00
облигационные займы	0,00	0,00
займы организаций	5,02	0,00
прочее	0,00	0,00
Краткосрочные обязательства, в т.ч.:	95,53	62,06
кредиты и займы*	1,33	0,16
кредиторская задолженность, в т.ч.:	94,20	61,90
по строительству	10,98	10,08
по ремонтам	1,21	0,58
по поставкам топлива	0,00	0,00
Сумма процентов, выплаченных по кредитам и займам	0	0
<b>Оценка обеспеченности инвестиционных программ</b>		
Всего потребность в финансировании инвестиционной программы	0,793	0,856
Профинансировано на отчетную дату	0,674	0,863
Обеспеченность источниками финансирования	100%	100%
Дефицит финансирования	0	0
<b>Оценка кредитного потенциала</b>		
Собственная оценка кредитного потенциала:		
на 2021 г.		
на период 2021 - 2022 гг.		
Пояснения по расчету кредитного потенциала		

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





Отчет за 4 квартал 2022 года о техническом состоянии объекта ООО "ТЭК"  
(представляется ежеквартально)

Утверждаю  
Исполнительный директор ООО "ТЭК"  
Сабельникова В.В.  
(подпись)  
"15" 02 2020 года  
М.П.

№ п/п	Наименование направления/ проекта инвестиционной программы	Технические характеристики			Сроки реализации проекта		Наличие исходно-разрешительной документации			
		мощность, МВт, МВА	выработка, млн. кВт/ч	длина ВЛ, км	год начала строи- тельства	год ввода в эксплуа- тацию	утверж- денная проектно- сметная докумен- тация (+; -)	заключение Главгос- экспертизы России (+; -)	оформ- ленный в соот- ветствии с законода- тельством землеотвод (+; -)	разрешение на строи- тельство (+; -)
1.	Реконструкция, модернизация, техническое перевооружение	-	-	0,78	2022	2026	-	-	-	-
1.1.	Реконструкция, модернизация, техническое перевооружение трансформаторных и иных подстанций, распределительных пунктов	-	-	-	2022	2024	-	-	-	-
1.1.1.	Реконструкция ТП-10/0,4кВ №385, расположенной по адресу: Россия, Ростовская обл., Неклиновский р-н, с. Николаевка с заменой изношенных высоковольтных ячеек в РУ-10 кВ на ячейки в сборе типа КСО с выключателями нагрузки и восстановлением гидроизоляции помещений.	-	-	-	2022	2024	-	-	-	-
1.2.	Реконструкция, модернизация, техническое перевооружение линий электропередач	-	-	0,78	2022	2026	-	-	-	-
	Реконструкция ВЛ-10кВ к КТП- 10/0,4кВ №383 , расположенной по адресу: Россия, Ростовская обл., Неклиновский р-н, с. Гаевка, с заменой изношенного провода на провод марки СИПЗ	-	-	0,18	2026	2026	-	-	-	-
	Реконструкция ВЛ-10кВ к ТП- 10/0,4кВ №301 , расположенную по адресу: Россия, Ростовская обл., Неклиновский р-н, с. Мелентьево, с заменой изношенного провода на провод марки СИПЗ и заменой изношенной опоры на ж/б стойку типа СВ110	-	-	0,015	2024	2024	-	-	-	-



Реконструкция ВЛ-10кВ к КТП-10/0,4кВ №169 ,расположенную по адресу: Россия, Ростовская обл., Неклиновский р-н, с. Лакедемоновка с заменой изношенного провода на провод марки СИПЗ и заменой физически изношенных опор на ж/б стойки типа СВ110	-	-	0,35	2025	2025	-	-	-	-
Реконструкция ВЛ-10кВ к КТП-10/0,4кВ №289 ,расположенную по адресу:Россия, Ростовская обл., Неклиновский р-н, х. Каймакчи, с заменой изношенного провода на провод марки СИПЗ и заменой физически изношенных опор на ж/б стойки типа СВ110	-	-	0,18	2026	2026	-	-	-	-
Реконструкция ВЛ-10кВ к КТП-10/0,4кВ №529. , расположенную по адресу: Россия, Ростовская обл., Неклиновский р-н, с. Николаевка с заменой изношенного провода на провод марки СИПЗ и заменой физически изношенных опор на новые стойки ж/б типа СВ110	-	-	0,015	2022	2022	-	-	-	-
Реконструкция участка КВЛ-6кВ к КТП-6/0,4кВ «МонтажЖилСтрой» от опоры №32 ВЛ-6кВ АБЗ ПС-ТОС ,расположенную по адресу: Россия, Ростовская обл., г. Таганрог, ул. Нестерова, 25 с заменой изношенного провода на провод марки СИПЗ и заменой физически изношенных опор на новые стойки ж/б типа СВ110	-	-	0,04	2023	2023	-	-	-	-





Утверждаю  
Исполнительный директор ООО "ТЭК"  
Сабельникова В.В.  
(полный)

инициалы, фамилия)  
МП

Таблица 1

Отчет: Общество с ограниченной ответственностью ООО «Таганрогская энергетическая компания»

об использовании инвестиционных ресурсов, включенных в регулируемые государством цены (тарифы) в сфере электроэнергетики /теплоснабжения

За 9 месяцев 2022 г.

В Региональную службу по тарифам Ростовской области

Наименование, реквизиты решения об установлении цен (тарифов) Постановление РСТ РО № 69/6 от 16.12.2021 года

Наименование, дата утверждения инвестиционной программы, сведения о внесении изменений и внесенных изменений в инвестиционную программу: Постановление РСТ РО № 65/1 от 07.12.2021 года

№	Наименование инвестиционного проекта/мероприятия, предусмотренного инвестиционной программой	Период реализации согласно инвестиционной программе, годы	Срок ввода в эксплуатацию/выполнения мероприятия, год		Стадия выполнения, %	Стоимостная оценка инвестиций, млн.руб. Без НДС						Отклонение				Причины отклонений
						полная стоимость	остаток на начало отчетного года	финансирование в отчетном периоде (год/кв.) без НДС		остаток по результатам отчетного периода	млн.руб. без НДС	из них за счет:				
								план	факт			план на 12 месяцев 2022 года	факт за 12 месяцев 2022 года	уточнения по результатам утвержденной проектно-сметной документации	уточнения по результатам конкурсов, заключенных договоров (закупочных цен)	
	1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	
1	Реконструкция ТП-10/0,4кВ №385, расположенной по адресу: Россия, Ростовская обл., Неклиновский р-н, с. Николаевка с заменой изношенных высоковольтных ячеек в РУ-10 кВ на ячейки в сборе типа КСО с восстановлением гидроизоляции помещений.	2022-2024	4 кв. 2024	-	30,00	1,542	1,542	0,514	0,524	1,018	0,010	0,000	0,010	0,000		
2	Реконструкция ВЛ-10кВ к КТП-10/0,4кВ №529, расположенную по адресу: Россия, Ростовская обл., Неклиновский р-н, с. Николаевка с заменой изношенного провода на провод марки СИП3 и заменой физически изношенных опор на новые стойки ж/б типа СВ110	2022	4 кв. 2022	4 кв. 2022	100,00	0,147	0,147	0,147	0,150	-0,003	0,003	0,000	0,003	0,000		
ИТОГО						1,689	1,689	0,661	0,674	1,016	0,013	0,000	0,013	0,000		

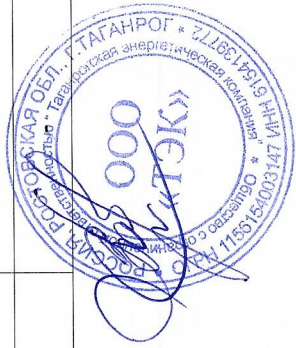




№	Источник финансирования	Объем финансирования (отчетный год/квартал), млн.руб.без НДС			Отклонения		Причины отклонения
		План на 12 месяцев 2022 года	Факт за 12 месяцев 2022 года	млн.руб.без НДС	млн.руб.без НДС	%	
	1	2	3	4	5	6	
A.	Всего:	0,661	0,674	0,013		1,91	
A.1.	Собственные средства, в т.ч.:	0,661	0,674	0,013		1,91	
A.1.1.	Чистая прибыль, в т.ч.:	0,449	0,462	0,013		2,81	
A.1.1.1.	прибыль, направляемая на инвестиции, в т.ч.:	0,449	0,462	0,013		2,81	
A.1.1.1.1.	за счет платы за технологическое присоединение	-	-	-		-	
A.2.	Амортизационные отчисления	0,212	0,212	0,000		0,00	
A.3.	Прочие собственные средства	-	-	-		-	
A.3.1.	Наименование источника	-	-	-		-	
Б.	Привлеченные средства, в т.ч.:	-	-	-		-	
Б.1.	Кредиты	-	-	-		-	
Б.2.	Займы	-	-	-		-	
Б.3.	Прочие привлеченные средства	-	-	-		-	
Б.3.1.	Возврат НДС	0,0000	0,0000	0,000		0,00	
В.	Бюджетное финансирование	-	-	-		-	
Г.	Прочие источники финансирования, в т.ч.:	-	-	-		-	
Г.1.	Лизинг	-	-	-		-	
	Справочно:					-	
Д.	Доход на инвестированный капитал	-	-	-		-	
Е.	Возврат инвестированного капитала	-	-	-		-	

Исполнительный директор ООО "ТЭК"

В.В. Сабельникова





Приложение № 5  
к постановлению  
к постановлению  
Региональной службы  
по тарифам Ростовской области  
от 25.01.2022 № 3/1

Общество с ограниченной ответственностью "Таганрогская  
Энергетическая Компания"  
за 12 месяцев 2022 года  
(полное наименование отчитывающейся организации - субъекта контроля (надзора) (квартал, полугодие, 9 месяцев, год))  
об использовании инвестиционных ресурсов, включенных в регулируемые государством цены (тарифы)  
в сфере электроэнергетики/теплоснабжения

Наименование, реквизиты решения об установлении цен (тарифов) <sup>1</sup>	Постановление РСТ РО от 16.12.2021г. № 69/6
Наименование, дата утверждения инвестиционной программы, сведения о внесении изменений в инвестиционную программу	Постановление РСТ РО от 07.12.2021г. № 65/1





Таблица 1

№	Наименование инвестиционного проекта/мероприятия, предусмотренного инвестиционной программой	Период реализации согласно инвестиционной программы, годы	Срок ввода в эксплуатацию/выполнения мероприятия		Стадия выполнения <sup>2</sup> , %	Стоимостная оценка инвестиций, млн. руб. без НДС					Причины отклонений
			план	факт		полная стоимость <sup>3</sup>	остаток на начало отчетного года <sup>4</sup>	финансирование в отчетном периоде		осталось профинансировать по результатам отчетного периода <sup>4</sup>	
								план <sup>3</sup>	факт <sup>4</sup>		
	1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	
	ВСЕГО,					1,689	1,689	0,661	0,674	0,013	
1	Реконструкция ТП-10/0,4кВ №385, расположенной по адресу: Россия, Ростовская обл., Неклиновский р-н, с. Николаевка с заменой изношенных высоковольтных ячеек в РУ-10 кВ на ячейки в сборе типа КСО с выключателями нагрузки и восстановлением гидроизоляции помещений.	2022-2024	4 кв. 2024	-	30,00	1,542	1,542	0,514	0,524	0,010	
2	Реконструкция ВЛ-10кВ к КТП-10/0,4кВ №529. , расположенную по адресу: Россия, Ростовская обл., Неклиновский р-н, с. Николаевка с заменой изношенного провода на провод марки СИП3 и заменой физически изношенных опор на новые стойки ж/б типа СВ110	2022	4 кв. 2022	4 кв. 2022	100,00	0,147	0,147	0,147	0,150	0,003	





Таблица 2

	Источник финансирования	Объем финансирования (отчетный год/квартал), млн. руб. без НДС				Отклонения <sup>2</sup>	
		План <sup>3</sup>		Факт <sup>2</sup>	млн. руб. без НДС	%	
		1		3			
		2			4	5	
A	Собственные средства, в т.ч.:	0,6610		0,6736	0,0126	1,9077	
A.1	Чистая прибыль, в т.ч.:	0,4493		0,4619	0,0126	2,8067	
A.1.1	прибыль по каждому регулируемому виду деятельности, в т.ч.:	0,4493		0,4619	0,0126	2,8067	
A.1.1.1	прибыль, направляемая на инвестиции, в т.ч.:	0,4493		0,4619	0,0126	2,8067	
A.1.1.1.1	за счет платы за технологическое присоединение	0,0000		0,0000	0,0000	0,0000	
A.2	Амортизационные отчисления	0,2117		0,2117	0,0000	0,0000	
A.3	Прочие собственные средства	0,0000		0,0000	0,0000	0,0000	
A.3.1	Наименование источника	0,0000		0,0000	0,0000	0,0000	
...		0,0000		0,0000	0,0000	0,0000	
Б	Привлеченные средства, в т.ч.:	0,0000		0,0000	0,0000	0,0000	
Б.1	Кредиты	0,0000		0,0000	0,0000	0,0000	
Б.2	Займы	0,0000		0,0000	0,0000	0,0000	
Б.3	Прочие привлеченные средства	0,0000		0,0000	0,0000	0,0000	
Б.3.1	Наименование источника	0,0000		0,0000	0,0000	0,0000	
...		0,0000		0,0000	0,0000	0,0000	
В	Бюджетное финансирование	0,0000		0,0000	0,0000	0,0000	
Г	Прочие источники финансирования, в т.ч.:	0,0000		0,0000	0,0000	0,0000	
Г.1	Лизинг	0,0000		0,0000	0,0000	0,0000	
	Справочно:	0,0000		0,0000	0,0000	0,0000	
Д	Доход на инвестированный капитал <sup>5</sup>	0,0000		0,0000	0,0000	0,0000	
Е	Возврат инвестированного капитала <sup>5</sup>	0,0000		0,0000	0,0000	0,0000	

Руководитель организации Сабельникова В.В. (Ф.И.О.)

Заместитель исполнительного директора по экономике Журенко Я.Г. (Ф.И.О.)

Должностное лицо, ответственное за составление формы Журенко Я.Г. (подпись)

15 февраля 20 23 г. (дата составления документа)

8-928-184-77-33 (номер контактного телефона)

<sup>1</sup> Решение об установлении цен (тарифов) за предыдущий(ие) период(ы) регулирования, при принятии которого в состав необходимой валовой выручки указанного субъекта контроля (надзора) включены расходы, запланированные на финансирование инвестиционных проектов (отдельных мероприятий), предусмотренных инвестиционной программой.

<sup>2</sup> Нарастающим итогом за год.

<sup>3</sup> В соответствии с утвержденной инвестиционной программой.

<sup>4</sup> В ценах отчетного года.

<sup>5</sup> При государственном регулировании цен (тарифов) с применением метода обеспечения доходности инвестированного капитала.



## Мониторинг инвестиционных программ субъектов Российской Федерации по сетевым организациям

Субъект РФ	Ростовская область	
Период	год 2022	квартал IV квартал
Руководитель		
Фамилия, имя, отчество	Коржов Олег Юрьевич	
(код) номер телефона	8 (8634) 431-241	
Дата составления отчета	13.02.2023	





Справочник сетевых организаций

А. Регулирующихся методом индексации или методом экономически обоснованных расходов

№ п/п	Наименование организации	ИНН	КПП
1.1	ОБЩЕСТВО С ОГРАНИЧЕННОЙ ОТВЕТСТВЕННОСТЬЮ "ТАГАНРОГСКАЯ ЭНЕРГЕТИЧЕСКАЯ КОМПАНИЯ"	6154139772	615401001

[Добавить](#)

В. Регулирующихся методом доходности инвестированного капитала (RAV)

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

[Добавить](#)

С. Регулирующихся методом индексации на основе долгосрочных параметров

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

[Добавить](#)











Мониторинг инвестиционных программ сетевых компаний за 2022 год

№ п/п	Наименование компании, инвестиционного проекта и работ	Сроки выполнения работ		Финансовые параметры объекта		Прогнозная сметная стоимость всего, тыс руб без НДС		Источники финансирования в отчетном периоде, тыс руб без НДС						За счет иных источников		Примечание
		Начало и год начала проекта	Месяц и год окончания проекта	Вводная мощность, протяженность сетей	План по вводу на период регулирования	Ед. изм. (МВт, км)	Итого		За счет регулируемых тарифов по передаче		За счет платы за технологические присоединения		За счет иных источников			
							План	Факт	План	Факт	План	Факт	План	Факт	План	
А. Регулируемые методы индексации или нетарифные экономически обоснованных расходов																
1 Период (год долгосрочного периода регулирования)																
1.1	дистрибуция, дооборудование, реконструкция***						1 689,31	0,67	0,66	0,67	0,21	0,21	0,45	0,00	0,00	0,00
1.2	Реконструкция**						1 689,31	0,67	0,66	0,67	0,21	0,21	0,45	0,00	0,00	0,00
1.3	Техническое перевооружение***						0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
1.4	Новое строительство****						0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
ОБЩЕСТВО С ОГРАНИЧЕННОЙ ОТВЕТСТВЕННОСТЬЮ "ТАМАНСКАЯ ЭНЕРГЕТИЧЕСКАЯ КОМПАНИЯ"																
1.1	дистрибуция, дооборудование, реконструкция***						0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
1.2	Реконструкция**						1689,306977	0,67399458	0,66998488	0,67399458	0,2117311	0,2117311	0,46821788	0	0	0
1.2.1	Реконструкция по адресу: Ростовская обл., Невинномысский р-н, с. Николаевка с заменой изношенных высоковольтных ячеек в РУ-10 кВ на ячейки в сборе типа КСО с выключателями нагрузки и восстановлением гидроизоляции 10/10,46В №329, расположенную по адресу: Россия, Ростовская обл., Невинномысский р-н, с. Николаевка с заменой изношенных проводов на провод марки СИПЗ и заменой физических изношенных опор на железобетонные	Ноябрь 2022	Ноябрь 2024	7	0	шт.	1 542,48	0,52	0,51	0,52	0,16	0,16	0,35	0,00	0,00	0,00
1.2.2	Реконструкция по адресу: Россия, Ростовская обл., Невинномысский р-н, с. Николаевка с заменой изношенных проводов на провод марки СИПЗ и заменой физических изношенных опор на железобетонные	Ноябрь 2022	Ноябрь 2022	0,015	0,015	км	146,82	0,15	0,15	0,15	0,05	0,10	0,10	0,00	0,00	0,00
Б. Строительство																
1.3	Техническое перевооружение***						0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
1.4	Новое строительство****						0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
С. Регулируемые методы индексации на основе договорных параметров																
2 Период (год долгосрочного периода регулирования)																
2.1	дистрибуция, дооборудование, реконструкция**						0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
2.2	Реконструкция**						0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
2.3	Техническое перевооружение***						0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
2.4	Новое строительство****						0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00

Скорректированная

\*\* К работам по дистрибуции, дооборудованию, модернизации объектов электроснабжения, связанных с совершенствованием производств и повышением его технико-экономических показателей и осуществление по проекту реконструкции основных средств в целях развития производственной сети, улучшения качества и повышения надежности.

\*\*\* К реконструкции объектов электроснабжения, связанных с совершенствованием производств и повышением его технико-экономических показателей и осуществление по проекту реконструкции основных средств в целях развития производственной сети, улучшения качества и повышения надежности.

\*\*\*\* К новому строительству объектов электроснабжения, связанных с совершенствованием производств и повышением его технико-экономических показателей и осуществление по проекту реконструкции основных средств в целях развития производственной сети, улучшения качества и повышения надежности.

