

Форма 19. Финансовый план субъекта электроэнергетики (версия шаблона 1.0)

Проект инвестиционной программы АО "Пятигорские электрические сети"

Полное наименование субъекта электроэнергетики

Субъект Российской Федерации: Ставропольский край

Год раскрытия информации: 2024 год

Утвержденные плановые значения показателей приведены в соответствии с приказом Министерства энергетики, промышленности и связи Ставропольского края от 29.06.2023 г. № 150-од

Раздел 1. Финансово-экономическая модель деятельности субъекта электроэнергетики

[illegible]

№ пункта	Показатель	Единицы измерения	2021 год	2022 год	2023 год		2024 год		2025 год		2026 год		2027 год		Итого за период реализации инвестиционной программы	
			Факт	Факт	Утвержденный план	Факт	Утвержденный план	Факт (Предложение по корректировке утвержденного плана)	Утвержденный план	Факт (Предложение по корректировке утвержденного плана)	Утвержденный план	Факт (Предложение по корректировке утвержденного плана)	Утвержденный план	Факт (Предложение по корректировке утвержденного плана)	Утвержденный план	Факт (Предложение по корректировке утвержденного плана)
1	2	3	4.1	4.2	4.3	4.4	4.5	4.6	4.7	4.8	4.9	4.10	4.11	4.12	5	6
1.2.3.1	производство и поставка электрической энергии и мощности	млн рублей	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
1.2.3.1.1	производство и поставка электрической энергии на оптовом рынке электрической энергии и мощности	млн рублей	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
1.2.3.1.2	производство и поставка электрической мощности на оптовом рынке электрической энергии и мощности	млн рублей	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
1.2.3.1.3	производство и поставка электрической энергии (мощности) на розничных рынках электрической энергии	млн рублей	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
1.2.3.2	производство и поставка тепловой энергии (мощности)	млн рублей	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
1.2.3.3	оказание услуг по передаче электрической энергии	млн рублей	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
1.2.3.4	оказание услуг по передаче тепловой энергии, теплоносителя	млн рублей	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
1.2.3.5	реализация электрической энергии и мощности	млн рублей	-	1.35	1.74	1.74	3.11	1.54	3.13	-	3.13	-	3.13	-	10.93	-
1.2.3.6	реализация тепловой энергии (мощности)	млн рублей	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
1.2.3.7	оказание услуг по оперативно-диспетчерскому управлению в электроэнергетике всего, в том числе:	млн рублей	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
1.2.3.7.1	в части управления технологическими режимами	млн рублей	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
1.2.3.7.2	в части обеспечения надежности	млн рублей	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
1.3	Возврат налога на добавленную стоимость	млн рублей	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
1.4	Прочие собственные средства всего, в том числе:	млн рублей	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
1.4.1	средства от эмиссии акций	млн рублей	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
1.4.2	сметок собственных средств на начало года	млн рублей	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
1.4.3	от реализации продукции и оказания услуг по регулируемым ценам (тарифам)	млн рублей	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
1.4.4	прочие	млн рублей	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
II	Привлеченные средства всего, в том числе:	млн рублей	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
2.1	Кредиты	млн рублей	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
2.2	Облигационные займы	млн рублей	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
2.3	Векселя	млн рублей	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
2.4	Займы организаций	млн рублей	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
2.5	Бюджетное финансирование	млн рублей	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
2.5.1	средства федерального бюджета	млн рублей	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
2.5.1.1	в том числе средства федерального бюджета, неиспользованные в прошлых периодах	млн рублей	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
2.5.2	средства консолидированного бюджета субъекта Российской Федерации	млн рублей	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
2.5.2.1	в том числе средства консолидированного бюджета субъекта Российской Федерации, неиспользованные в прошлых периодах	млн рублей	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
2.6	Использование облигаций	млн рублей	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
2.7	Прочие привлеченные средства	млн рублей	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
III	Иные сведения	-	-	X	X	X	X	X	X	X	X	X	X	X	X	X
3.1.	Объем финансирования мероприятий по технологическому присоединению заявителей максимальной присоединяемой мощностью до 150 кВт, в том числе за счет:	млн рублей	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
3.1.1	пен (тарифов) на услуги по передаче электрической энергии,	млн рублей	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
3.1.1.1	амортизации, учтенной в ценах (тарифах) на услуги по передаче электрической энергии,	млн рублей	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
3.1.1.2	выплатов доходов сетевой организации от присоединения энергопринимающих устройств максимальной мощностью до 15 кВт включительно, энергопринимающих устройств максимальной мощностью до 150 кВт включительно, не включаемых в плату за технологическое присоединение, связанных с компенсацией расходов на строительство объектов электросетевого хозяйства	млн рублей	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
3.1.3	кредитов	млн рублей	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
3.1.4	прибыль от услуг по технологическому присоединению	млн рублей	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
3.2	Для субъектов электроэнергетики, осуществляющих регулирование или деятельности с использованием метода дозирования инвестированного капитала:	-	X	X	X	X	X	X	X	X	X	X	X	X	X	X
3.2.1	возврат инвестированного капитала, направленный на инвестиции	млн рублей	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
3.2.2	доход на инвестированный капитал, направленный на инвестиции	млн рублей	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
3.2.3	зачисленные средства, направляемые на инвестиции	млн рублей	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
3.3	Расходы на обслуживание чужих средств, направляемых на финансирование капитальных вложений, до ввода основных средств (капитализация процентов, учитываемых в составе инвестиционных проектов)	млн рублей	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-

С.В. Мамелова



Генеральный директор АО "Пятигорское электрические сети" Писаренко В.И.
Экономист Мамелова С.В.