Код отчёта: NET.INV.2023

Версия 1.0.4 Актуальна

Мониторинг инвестиционных программ субъектов Российской Федерации по сетевым организациям

- Технические требования
- Условные обозначения
- Работа с реестрами
- Проверка отчёта
- Организационно-технические
- Консультация по методологии
- Обновление

При наличии подключения к Интернет, можно автоматически проверять наличие доступных обновлений. Выберите способ оповещения о наличии обновлений для отчёта:

☑ проверять доступные обновления (рекомендуется)

☐ никогда не проверять наличие обновлений (не рекомендуется)

Обновить | Показать лог обновления

Версия 1.0.4

Мониторинг инвестиционных программ субъектов Российской Федерации по сетевым организациям

Субъект РФ	Чувашская республика	
	год	квартал
Период	2025	III квартал
Руководитель		
Фамилия, имя, отчество	Иванов Дмитрий Геннадьевич	
(код) номер телефона	709769	
Дата составления отчета	30.10.2025	

Справочник сетевых организаций

A. Регулирующихся методом индексации, методом долгосрочной индексации или методом экономически обоснованных расходов			
№ п/п	Наименование организации	ИНН	КПП
1.1	ООО «РЭС-Энерго»	2100000382	213001001

Добавить

B. Регулирующихся методом доходности инвестированного капитала (RAB)			
№ п/п	Наименование организации	ИНН	КПП

Добавить

Загрузка данных из шаблонов NET.INV.2023

Папка с шаблонами ...

Загрузить данные

Файл	Результат загрузки

Сводные данные по инвестиционным программам субъектов Российской Федерации по сетевым организациям: Чувашская республика в 2025 году

№ п/п	Наименование показателя	План, тыс. руб. без НДС			Факт, тыс. руб. без НДС		
		Итого по субъекту РФ	Утверждено по методу индексации тарифов, методу долгосрочной индексации или методу экономически обоснованных расходов	Утверждено по методу RAB	Итого по субъекту РФ	Утверждено по методу индексации тарифов, методу долгосрочной индексации или методу экономически обоснованных расходов	Утверждено по методу RAB
1	2	3	4	5	6	7	8
1	**Итого в отчетном году**	12 430,76	12 430,76	0,00	13 329,49	13 329,49	0,00
1.1	**Итого за счет регулируемых тарифов на передачу электрической энергии**	12 430,76	12 430,76	0,00	13 329,49	13 329,49	0,00
1.1.1	Амортизация	12 430,76	12 430,76	x	13 329,49	13 329,49	x
1.1.2	Прибыль на капитальные вложения	0,00	0,00	x	0,00	0,00	x
1.1.3	Расчетная предпринимательская прибыль	0,00	0,00	x	0,00	0,00	x
1.1.4	Выпадающие доходы от льготного технологического присоединения	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
1.1.5	Лизинговые платежи	0,00	0,00	x	0,00	0,00	x
1.1.6	Возврат и доход на капитал	0,00	x	0,00	0,00	x	0,00
1.2	**За счет платы за технологическое присоединение к электрическим сетям**	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
1.3	**Возврат НДС**	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
1.4	**Дополнительная эмиссия акций**	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
1.5	**Заемные средства**	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
1.6	**Бюджетные средства**	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
1.7	**За счет иных источников**	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
	Справочно						
1	**Структура источников финансирования RAB**	0,00	x	0,00	0,00	x	0,00
1.1	Собственный капитал	0,00	x	0,00	0,00	x	0,00
1.2	Привлеченный капитал	0,00	x	0,00	0,00	x	0,00

Мониторинг инвестиционных программ сетевых организаций за 2025 год

№ п/п	Показатели	Сроки реализации проекта		Физические параметры проекта			Стоимость реализации мероприятия, всего (в течение всех периодов реализации проекта), тыс руб без НДС		Источники финансирования в отчётном году, тыс руб без НДС																														Примечание
									Итого в отчётном году				Итого		За счет регулируемых тарифов на передачу электрической энергии												За счет платы за технологическое присоединение		Возврат НДС		Дополнительная эмиссия акций		Заемные средства		Бюджетные средства		За счет иных источников		
															Всего		Амортизация		Прибыль на капитальные вложения		Расчетная предпринимательская прибыль		Лизинговые платежи		Выпадающие доходы от льготного технологического присоединения													
		Год начала проекта	Год окончания проекта	Вводимая мощность, протяженность сетей	План по вводу на период регулирования	Ед. изм. (МВА, км)	План	Факт (нарастающим итогом)	План 1 (учтено в НВВ)*	План 2 (утверждено до начала текущего года)**	План 3 (скорректировано в течении текущего года)***	Факт (финансирование)	План	Факт (финансирование)	План	Факт (финансирование)	План	Факт (финансирование)	План	Факт (финансирование)	План	Факт (финансирование)	План	Факт (финансирование)	План	Факт (финансирование)	План	Факт (финансирование)	План	Факт (финансирование)	План	Факт (финансирование)	План	Факт (финансирование)	План	Факт (финансирование)	План	Факт (финансирование)	
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16	17	18	19	20	21	22	23	24	25	26	27	28	29	30	31	32	33	34	35	36	37	38	39	40
А. Регулирующихся методом индексации, методом долгосрочной индексации или методом экономически обоснованных расходов																																							
1	**Период (год долгосрочного периода регулирования)**						**12 430,76**	**13 329,49**	**12 430,76**	**12 430,76**	**12 430,76**	**13 329,49**	**12 430,76**	**13 329,49**	**12 430,76**	**13 329,49**	**12 430,76**	**13 329,49**	**0,00**	**0,00**	**0,00**	**0,00**	**0,00**	**0,00**	**0,00**	**0,00**	**0,00**	**0,00**	**0,00**	**0,00**	**0,00**	**0,00**	**0,00**	**0,00**	**0,00**	**0,00**	**0,00**	**0,00**	
1.1	Технологическое присоединение						0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	
1.2	Реконструкция, модернизация, техническое перевооружение						12 430,76	13 329,49	12 430,76	12 430,76	12 430,76	13 329,49	12 430,76	13 329,49	12 430,76	13 329,49	12 430,76	13 329,49	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	
1.3	Инвестиционные проекты, реализация которых обуславливается схемами и программами перспективного развития электроэнергетики						0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	
1.4	Прочее новое строительство объектов электросетевого хозяйства						0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	
1.5	Покупка земельных участков для целей реализации инвестиционных проектов						0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	
1.6	Прочие инвестиционные проекты						0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	
ООО «РЭС-Энерго»																																							
1.1	Технологическое присоединение						0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	
Добавить																																							
1.2	Реконструкция, модернизация, техническое перевооружение						12 430,76	13 329,49	12 430,76	12 430,76	12 430,76	13 329,49	12 430,76	13 329,49	12 430,76	13 329,49	12 430,76	13 329,49	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	
1.2.1	Установка приборов учета физическим лицам, подключенным к электрическим сетям от ТП-2, ТП-3, КТП-4, КТП-5, ЗТП-6, ЗТП-7, ЗТП-8, ТП-9, ТП-10, ТП-11, ТП-13, ТП-14, ТП-15, ТП-16, ТП-18, ТП-19, ТП-21, ТП-22, ТП-23, ТП-24, ТП-25, ТП-30	2025	2025		177		3 022,38	3 107,62	3 022,38	3 022,38	3 022,38	3 107,62	3 022,38	3 107,62	3 022,38	3 107,62	3 022,38	3 107,62																					
1.2.2	Установка приборов учета физическим лицам, подключенных к электрическим сетям от ТП-23, ТП-18, ТП-37, ТП-5, ТП-9 ТП-11, ТП-34, ТП-24	2025	2025		103		1 820,01	1 094,32	1 820,01	1 820,01	1 820,01	1 094,32	1 820,01	1 094,32	1 820,01	1 094,32	1 820,01	1 094,32																					
1.2.3	Установка приборов учета физическим лицам, подключенным к электрическим сетям от ТП-2Ц, ТП-5Ц, ТП-6Ц, ТП-8Ц, ТП-9Ц, ТП-10Ц, КТПН-10Ц-250/10, КТПН-12Ц-100/10 , ТП-16Ц, ТП-17Ц , КТПМ-18Ц, ТП-19Ц, ТП-20Ц, КТПМ-21Ц-250/10, ТП-22Ц, КТПН-23Ц, РП-1Ц , ТП-27Ц, ТП-30Ц, КТПН-34Ц-250/10	2025	2025		174		2 962,91	3 479,72	2 962,91	2 962,91	2 962,91	3 479,72	2 962,91	3 479,72	2 962,91	3 479,72	2 962,91	3 479,72																					
1.2.4	Установка приборов учета физическим лицам, подключенным к электрическим сетям от ТП-1М ТП-2М, ТП-5М, ТП-7М, ТП-8М, ТП-9М, ТП-10М, ТП-11М, ТП-12М, ТП-13М, ТП-14М, ТП-15М, ТП-16М, ТП-17М, ТП-19М, ТП-21М, ТП-22М, ТП-23М, ТП-25М, ТП-27М, ТП-28М, ТП-29М, ТП-30М, ТП-31М, ТП-32М, ТП-34М, ТП-37М, ТП-42М, ТП-48М, ТП-	2025	2025		179		2 810,13	2 605,87	2 810,13	2 810,13	2 810,13	2 605,87	2 810,13	2 605,87	2 810,13	2 605,87	2 810,13	2 605,87																					
1.2.5	Установка приборов учета физическим лицам, подключенных к электрическим сетям от КТП 10/0,4 кВ "СНТ 40 лет Победы", ТП- 1, ТП-3, ТП-4, ТП-6 к.п. "Тихая Слобода, г	2025	2025		22		624,02	235,08	624,02	624,02	624,02	235,08	624,02	235,08	624,02	235,08	624,02	235,08																					
1.2.6	Установка приборов учета физическим лицам, подключенных к электрическим сетям от РТП-10/0,4 кВ Вознесенское, г	2025	2025		42		1 191,32	0,00	1 191,32	1 191,32	1 191,32	0,00	1 191,32	0,00	1 191,32	0,00	1 191,32	0,00																					
1.2.7	Реконструкция ПС 35/6 кВ НЗСМ с заменой масляных выключателей на вакуумные (4	2025	2025		0		0,00	1 054,00	0,00	0,00	0,00	1 054,00	0,00	1 054,00	0,00	1 054,00	0,00	1 054,00																					
1.2.8	Установка приборов учета физическим лицам, подключенных к электрическим сетям от КТПН 10/0,4 кВ «СНТ Мир», КТП-250/10/0,4 «Аркасы», КТПН-250/10/0,4 кВ «Синьялы», КТПН-2*250/10/0,4 «Белая Усадьба», РТП-10/0,4	2025	2025		0		0,00	1 752,88				1 752,88	0,00	1 752,88	0,00	1 752,88		1 752,88																					
Добавить																																							
1.3	Инвестиционные проекты, реализация которых обуславливается схемами и программами перспективного развития электроэнергетики						0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	
Добавить																																							
1.4	Прочее новое строительство объектов электросетевого хозяйства						0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	
Добавить																																							
1.5	Покупка земельных участков для целей реализации инвестиционных проектов						0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	
Добавить																																							
1.6	Прочие инвестиционные проекты						0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	
Добавить																																							

Скрыть примечания

* Плановые значения указываются на основании источников, учтенных в НВВ при установлении регулируемых цен (тарифов) на соответсвующий период регулирования

** Плановые значения указываются на основании источников, учтенных при утверждении/корректировки инвестиционной программы до начала текущего года

*** Плановые значения указываются на основании источников, учтенных при корректировки инвестиционной программы в течении текущего года

Мониторинг инвестиционных программ сетевых организаций за 2025 год

№ п/п	Показатели	Сроки реализации проекта		Физические параметры проекта			Стоимость реализации мероприятия, всего (в течение всех периодов реализации проекта), тыс руб без НДС		Источники финансирования в отчетном году, тыс руб без НДС																								Справочно	Структура источников финансирования RAB				Бухгалтерская отчётность			Примечание
									Итого в отчетном году				ИТОГО		За счет регулируемых тарифов на передачу электрической энергии						За счет платы за технологическое присоединение		Возврат НДС		Дополнительная эмиссия акций		Заемные средства		Бюджетные средства		За счет иных источников									
															ВСЕГО		Возврат и доход на капитал на инвестиции		Выпадающие доходы от льготного технологического присоединения																					
		Год начала проекта	Год окончания проекта	Вводимая мощность, протяженность сетей	План по вводу на период регулирования	Ед. изм. (МВА, км)	План	Факт (нарастающим итогом)	План 1 (утверждено в НВВ)*	План 2 (утверждено до начала текущего года)**	План 3 (скорректировано в течение текущего года)***	Факт (финансирование)	План	Факт (финансирование)	План	Факт (финансирование)	План	Факт (финансирование)	План	Факт (финансирование)	План	Факт (финансирование)	План	Факт (финансирование)	План	Факт (финансирование)	План	Факт (финансирование)	План	Факт (финансирование)	План	Факт (финансирование)		План	Факт (финансирование)	План	Факт (финансирование)	Начисленная амортизация по бухгалтерскому учету	Начисленная прибыль (убыток)	Полученные долгосрочные кредиты и займы	
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16	17	18	19	20	21	22	23	24	25	26	27	28	29	30	31	32	33	34	35	36	37	38	39	40	41	42
B. Регулирующиеся методом доходности инвестированного капитала (RAB)																																								
1	**Период (год долгосрочного периода регулирования)**						**0,00**	**0,00**	**0,00**	**0,00**	**0,00**	**0,00**	**0,00**	**0,00**	**0,00**	**0,00**	**0,00**	**0,00**	**0,00**	**0,00**	**0,00**	**0,00**	**0,00**	**0,00**	**0,00**	**0,00**	**0,00**	**0,00**	**0,00**	**0,00**	**0,00**	**0,00**	**0,00**	**0,00**		**0,00**	**0,00**	**0,00**	**0,00**	**0,00**	**0,00**	**0,00**	
1.1	Технологическое присоединение						0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00		0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	
1.2	Реконструкция, модернизация, техническое перевооружение						0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00		0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	
1.3	Инвестиционные проекты, реализация которых обуславливается схемами и программами перспективного развития						0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00		0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	
1.4	Прочее новое строительство объектов электросетевого хозяйства						0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00		0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	
1.5	Покупка земельных участков для целей реализации инвестиционных						0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00		0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	
1.6	Прочие инвестиционные проекты						0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00		0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	

Скрыть примечания

* Плановые значения указываются на основании источников, учтенных в НВВ при установлении регулируемых цен (тарифов) на соответствующий период регулирования

** Плановые значения указываются на основании источников, учтенных при утверждении/корректировке инвестиционной программы до начала текущего года

*** Плановые значения указываются на основании источников, учтенных при корректировке инвестиционной программы в течении текущего года