

**Приложение № 6
к схеме и программе развития
электроэнергетических систем России
на 2024–2029 годы**

**Результаты оценки тарифных последствий реализации технических решений схемы и программы в магистральной и распределительных сетях по субъектам
Российской Федерации**

Наименование	Показатель	Единица измерения	2024 год	2025 год	2026 год	2027 год	2028 год	2029 год	Оценка достаточности условий тарифного регулирования для реализации предлагаемых технических решений ²⁾
ЕНЭС	Необходимая валовая выручка (НВВ)	млрд руб.	297,0	329,0	353,0	384,0	404,0	424,0	недостаточность
	Прогнозная валовая выручка (ПВВ)	млрд руб.	291,0	310,0	326,0	339,0	350,0	362,0	
	Сравнение необходимой и прогнозной валовой выручки (НВВ - ПВВ)	млрд руб.	6,0	19,0	27,0	45,0	54,0	63,0	
	Необходимый средний тариф на услуги по передаче электрической энергии по ЕНЭС	руб./кВт·ч	0,5	0,54	0,57	0,61	0,64	0,68	
	Прогнозный средний тариф на услуги по передаче электрической энергии по ЕНЭС	руб./кВт·ч	0,49	0,51	0,52	0,54	0,56	0,58	
	Сравнение необходимого и прогнозного среднего тарифа на услуги по передаче электрической энергии по ЕНЭС (необходимый тариф – прогнозный тариф)	руб./кВт·ч	0,01	0,03	0,04	0,07	0,09	0,1	
Архангельская область ³⁾	–	–	–	–	–	–	–	–	–
г. Санкт-Петербург ³⁾	–	–	–	–	–	–	–	–	–
Ленинградская область	Необходимая валовая выручка (НВВ)	млрд руб.	44,3	46,8	48,1	49,3	50,3	51,1	недостаточность
	Прогнозная валовая выручка (ПВВ)	млрд руб.	39,2	42,5	45,1	47,3	49,1	50,9	
	Сравнение необходимой и прогнозной валовой выручки (НВВ - ПВВ)	млрд руб.	5,1	4,3	3,0	2,0	1,1	0,3	
	Необходимый средний единый (котловой) тариф на услуги по передаче электрической энергии	руб./кВт·ч	2,9	2,8	2,7	2,7	2,7	2,7	
	Прогнозный средний единый (котловой) тариф на услуги по передаче электрической энергии	руб./кВт·ч	2,5	2,6	2,6	2,6	2,6	2,7	
	Сравнение необходимого и прогнозного среднего единого (котлового) тарифа на услуги по передаче электрической энергии (необходимый тариф – прогнозный тариф)	руб./кВт·ч	0,3	0,3	0,2	0,1	0,1	0,01	

Наименование	Показатель	Единица измерения	2024 год	2025 год	2026 год	2027 год	2028 год	2029 год	Оценка достаточности условий тарифного регулирования для реализации предлагаемых технических решений ²⁾
Тульская область	Необходимая валовая выручка (НВВ)	млрд руб.	17,1	17,9	18,6	19,3	19,9	20,5	недостаточность
	Прогнозная валовая выручка (ПВВ)	млрд руб.	16	17,3	18,3	19,2	19,9	20,6	
	Сравнение необходимой и прогнозной валовой выручки (НВВ - ПВВ)	млрд руб.	1,1	0,6	0,3	0,1	0,02	-0,05	
	Необходимый средний единый (котловой) тариф на услуги по передаче электрической энергии	руб./кВт·ч	3,3	3,4	3,5	3,6	3,7	3,8	
	Прогнозный средний единый (котловой) тариф на услуги по передаче электрической энергии	руб./кВт·ч	3,1	3,3	3,5	3,6	3,7	3,8	
	Сравнение необходимого и прогнозного среднего единого (котлового) тарифа на услуги по передаче электрической энергии (необходимый тариф – прогнозный тариф)	руб./кВт·ч	0,21	0,11	0,05	0,02	0,004	-0,01	
Ярославская область	Необходимая валовая выручка (НВВ)	млрд руб.	13,7	14,4	14,9	15,4	15,7	16,1	достаточность
	Прогнозная валовая выручка (ПВВ)	млрд руб.	13,2	14,2	15	15,7	16,2	16,8	
	Сравнение необходимой и прогнозной валовой выручки (НВВ - ПВВ)	млрд руб.	0,5	0,1	-0,1	-0,3	-0,5	-0,7	
	Необходимый средний единый (котловой) тариф на услуги по передаче электрической энергии	руб./кВт·ч	2,3	2,4	2,5	2,6	2,7	2,7	
	Прогнозный средний единый (котловой) тариф на услуги по передаче электрической энергии	руб./кВт·ч	2,3	2,4	2,5	2,7	2,7	2,8	
	Сравнение необходимого и прогнозного среднего единого (котлового) тарифа на услуги по передаче электрической энергии (необходимый тариф – прогнозный тариф)	руб./кВт·ч	0,1	0,02	-0,02	-0,1	-0,1	-0,1	
Астраханская область ³⁾	–	–	–	–	–	–	–	–	–
Волгоградская область ³⁾	–	–	–	–	–	–	–	–	–
Кабардино-Балкарская Республика	Необходимая валовая выручка (НВВ)	млрд руб.	5,6	5,6	5,4	6,7	6,8	6,3	недостаточность
	Прогнозная валовая выручка (ПВВ)	млрд руб.	4,5	4,8	5,1	5,3	5,5	5,7	
	Сравнение необходимой и прогнозной валовой выручки (НВВ - ПВВ)	млрд руб.	1,1	0,7	0,3	1,3	1,3	0,6	
	Необходимый средний единый (котловой) тариф на услуги по передаче электрической энергии	руб./кВт·ч	3,5	3,3	3,2	3,9	4,0	3,7	
	Прогнозный средний единый (котловой) тариф на услуги по передаче электрической энергии	руб./кВт·ч	2,8	2,9	3,0	3,2	3,3	3,4	
	Сравнение необходимого и прогнозного среднего единого (котлового) тарифа на услуги по передаче электрической энергии (необходимый тариф – прогнозный тариф)	руб./кВт·ч	0,7	0,4	0,2	0,8	0,8	0,3	

Наименование	Показатель	Единица измерения	2024 год	2025 год	2026 год	2027 год	2028 год	2029 год	Оценка достаточности условий тарифного регулирования для реализации предлагаемых технических решений ²⁾
Карачаево-Черкесская Республика ³⁾	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Республика Адыгея и Краснодарский край ¹⁾	Необходимая валовая выручка (НВВ)	млрд руб.	75,8	79,7	81,7	80,1	80,3	81,5	достаточность
	Прогнозная валовая выручка (ПВВ)	млрд руб.	72,1	78,2	83,2	87	90,4	93,9	
	Сравнение необходимой и прогнозной валовой выручки (НВВ - ПВВ)	млрд руб.	3,6	1,5	-1,5	-6,9	-10,2	-12,4	
	Необходимый средний единый (котловой) тариф на услуги по передаче электрической энергии	руб./кВт·ч	3,4	3,5	3,5	3,4	3,3	3,4	
	Прогнозный средний единый (котловой) тариф на услуги по передаче электрической энергии	руб./кВт·ч	3,3	3,4	3,6	3,7	3,8	3,9	
	Сравнение необходимого и прогнозного среднего единого (котлового) тарифа на услуги по передаче электрической энергии (необходимый тариф – прогнозный тариф)	руб./кВт·ч	0,2	0,1	-0,1	-0,3	-0,4	-0,5	
Республика Дагестан	Необходимая валовая выручка (НВВ)	млрд руб.	18,2	19,2	20,5	29,2	30,6	28,6	недостаточность
	Прогнозная валовая выручка (ПВВ)	млрд руб.	12,7	13,6	14,4	15	15,6	16,1	
	Сравнение необходимой и прогнозной валовой выручки (НВВ - ПВВ)	млрд руб.	5,5	5,6	6,1	14,1	15	12,4	
	Необходимый средний единый (котловой) тариф на услуги по передаче электрической энергии	руб./кВт·ч	2,7	2,9	3,0	4,3	4,5	4,2	
	Прогнозный средний единый (котловой) тариф на услуги по передаче электрической энергии	руб./кВт·ч	1,9	2,0	2,1	2,2	2,3	2,4	
	Сравнение необходимого и прогнозного среднего единого (котлового) тарифа на услуги по передаче электрической энергии (необходимый тариф – прогнозный тариф)	руб./кВт·ч	0,8	0,8	0,9	2,1	2,2	1,8	
Республика Ингушетия ³⁾	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Республика Калмыкия	Необходимая валовая выручка (НВВ)	млрд руб.	3,2	3,1	3,1	3,0	3,0	3,0	достаточность
	Прогнозная валовая выручка (ПВВ)	млрд руб.	3,1	3,3	3,5	3,6	3,8	3,9	
	Сравнение необходимой и прогнозной валовой выручки (НВВ - ПВВ)	млрд руб.	0,1	-0,2	-0,4	-0,6	-0,8	-0,9	
	Необходимый средний единый (котловой) тариф на услуги по передаче электрической энергии	руб./кВт·ч	5,0	4,9	4,8	4,8	4,7	4,8	
	Прогнозный средний единый (котловой) тариф на услуги по передаче электрической энергии	руб./кВт·ч	4,9	5,2	5,5	5,8	6,0	6,2	
	Сравнение необходимого и прогнозного среднего единого (котлового) тарифа на услуги по передаче электрической энергии (необходимый тариф – прогнозный тариф)	руб./кВт·ч	0,1	-0,4	-0,7	-1,0	-1,2	-1,4	

Наименование	Показатель	Единица измерения	2024 год	2025 год	2026 год	2027 год	2028 год	2029 год	Оценка достаточности условий тарифного регулирования для реализации предлагаемых технических решений ²⁾
Республика Крым	Необходимая валовая выручка (НВВ)	млрд руб.	22,8	22,4	24,0	25,4	28,6	28,0	недостаточность
	Прогнозная валовая выручка (ПВВ)	млрд руб.	16,2	17,6	18,7	19,6	20,4	21,1	
	Сравнение необходимой и прогнозной валовой выручки (НВВ - ПВВ)	млрд руб.	6,7	4,7	5,3	5,7	8,2	6,9	
	Необходимый средний единый (котловой) тариф на услуги по передаче электрической энергии	руб./кВт·ч	3,8	3,5	3,7	3,9	4,3	4,2	
	Прогнозный средний единый (котловой) тариф на услуги по передаче электрической энергии	руб./кВт·ч	2,7	2,8	2,9	3,0	3,1	3,2	
	Сравнение необходимого и прогнозного среднего единого (котлового) тарифа на услуги по передаче электрической энергии (необходимый тариф – прогнозный тариф)	руб./кВт·ч	1,1	0,7	0,8	0,9	1,3	1,0	
г. Севастополь	Необходимая валовая выручка (НВВ)	млрд руб.	3,7	3,7	3,7	3,5	3,4	3,4	достаточность
	Прогнозная валовая выручка (ПВВ)	млрд руб.	3,4	3,7	3,9	4,1	4,3	4,4	
	Сравнение необходимой и прогнозной валовой выручки (НВВ - ПВВ)	млрд руб.	0,3	-0,004	-0,2	-0,6	-0,9	-1	
	Необходимый средний единый (котловой) тариф на услуги по передаче электрической энергии	руб./кВт·ч	2,3	2,2	2,2	2,0	1,9	1,9	
	Прогнозный средний единый (котловой) тариф на услуги по передаче электрической энергии	руб./кВт·ч	2,1	2,2	2,3	2,4	2,4	2,5	
	Сравнение необходимого и прогнозного среднего единого (котлового) тарифа на услуги по передаче электрической энергии (необходимый тариф – прогнозный тариф)	руб./кВт·ч	0,2	-0,003	-0,1	-0,4	-0,5	-0,6	
Республика Северная Осетия – Алания	Необходимая валовая выручка (НВВ)	млрд руб.	7,2	7,2	7	7,2	7	6,8	недостаточность
	Прогнозная валовая выручка (ПВВ)	млрд руб.	5,2	5,6	5,9	6,2	6,4	6,6	
	Сравнение необходимой и прогнозной валовой выручки (НВВ - ПВВ)	млрд руб.	2,1	1,6	1,1	1	0,6	0,2	
	Необходимый средний единый (котловой) тариф на услуги по передаче электрической энергии	руб./кВт·ч	5,1	5,0	4,8	4,8	4,7	4,5	
	Прогнозный средний единый (котловой) тариф на услуги по передаче электрической энергии	руб./кВт·ч	3,7	3,9	4,0	4,2	4,3	4,4	
	Сравнение необходимого и прогнозного среднего единого (котлового) тарифа на услуги по передаче электрической энергии (необходимый тариф – прогнозный тариф)	руб./кВт·ч	1,5	1,1	0,8	0,7	0,4	0,1	

Наименование	Показатель	Единица измерения	2024 год	2025 год	2026 год	2027 год	2028 год	2029 год	Оценка достаточности условий тарифного регулирования для реализации предлагаемых технических решений ²⁾
Ростовская область	Необходимая валовая выручка (НВВ)	млрд руб.	37,9	39,3	40,5	42	43,2	44,4	достаточность
	Прогнозная валовая выручка (ПВВ)	млрд руб.	38,2	41,3	43,7	45,5	47,2	48,9	
	Сравнение необходимой и прогнозной валовой выручки (НВВ - ПВВ)	млрд руб.	-0,3	-2,0	-3,2	-3,5	-4,0	-4,6	
	Необходимый средний единый (котловой) тариф на услуги по передаче электрической энергии	руб./кВт·ч	3,0	3,1	3,1	3,2	3,3	3,4	
	Прогнозный средний единый (котловой) тариф на услуги по передаче электрической энергии	руб./кВт·ч	3,0	3,2	3,4	3,5	3,6	3,8	
	Сравнение необходимого и прогнозного среднего единого (котлового) тарифа на услуги по передаче электрической энергии (необходимый тариф – прогнозный тариф)	руб./кВт·ч	-0,03	-0,2	-0,2	-0,3	-0,3	-0,4	
Ставропольский край	Необходимая валовая выручка (НВВ)	млрд руб.	16,5	17	17,6	18	18,4	18,7	достаточность
	Прогнозная валовая выручка (ПВВ)	млрд руб.	17	18,3	19,3	20,2	20,9	21,6	
	Сравнение необходимой и прогнозной валовой выручки (НВВ - ПВВ)	млрд руб.	-0,4	-1,3	-1,7	-2,1	-2,5	-2,9	
	Необходимый средний единый (котловой) тариф на услуги по передаче электрической энергии	руб./кВт·ч	2,4	2,4	2,5	2,5	2,6	2,6	
	Прогнозный средний единый (котловой) тариф на услуги по передаче электрической энергии	руб./кВт·ч	2,4	2,6	2,7	2,8	2,9	3	
	Сравнение необходимого и прогнозного среднего единого (котлового) тарифа на услуги по передаче электрической энергии (необходимый тариф – прогнозный тариф)	руб./кВт·ч	-0,1	-0,2	-0,2	-0,3	-0,4	-0,4	
Чеченская Республика	Необходимая валовая выручка (НВВ)	млрд руб.	15,4	15,5	15,4	16,3	16,1	16,0	недостаточность
	Прогнозная валовая выручка (ПВВ)	млрд руб.	6,4	7,0	7,5	7,9	8,3	8,7	
	Сравнение необходимой и прогнозной валовой выручки (НВВ - ПВВ)	млрд руб.	9,0	8,5	7,9	8,4	7,8	7,4	
	Необходимый средний единый (котловой) тариф на услуги по передаче электрической энергии	руб./кВт·ч	5,7	5,5	5,3	5,5	5,3	5,1	
	Прогнозный средний единый (котловой) тариф на услуги по передаче электрической энергии	руб./кВт·ч	2,4	2,5	2,6	2,7	2,7	2,8	
	Сравнение необходимого и прогнозного среднего единого (котлового) тарифа на услуги по передаче электрической энергии (необходимый тариф – прогнозный тариф)	руб./кВт·ч	3,3	3,0	2,7	2,8	2,6	2,4	

Наименование	Показатель	Единица измерения	2024 год	2025 год	2026 год	2027 год	2028 год	2029 год	Оценка достаточности условий тарифного регулирования для реализации предлагаемых технических решений ²⁾
Кировская область ³⁾	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Оренбургская область ³⁾	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Пермский край	Необходимая валовая выручка (НВВ)	млрд руб.	28,7	30,4	31,8	32,9	33,3	34,0	достаточность
	Прогнозная валовая выручка (ПВВ)	млрд руб.	27,9	30,4	32,4	33,9	35,2	36,4	
	Сравнение необходимой и прогнозной валовой выручки (НВВ - ПВВ)	млрд руб.	0,8	-0,03	-0,6	-1	-1,9	-2,4	
	Необходимый средний единый (котловой) тариф на услуги по передаче электрической энергии	руб./кВт·ч	1,8	1,8	1,8	1,8	1,9	1,9	
	Прогнозный средний единый (котловой) тариф на услуги по передаче электрической энергии	руб./кВт·ч	1,7	1,8	1,8	1,9	2,0	2,0	
	Сравнение необходимого и прогнозного среднего единого (котлового) тарифа на услуги по передаче электрической энергии (необходимый тариф – прогнозный тариф)	руб./кВт·ч	0,05	-0,002	-0,03	-0,06	-0,1	-0,13	
Республика Башкортостан	Необходимая валовая выручка (НВВ)	млрд руб.	35,3	37,1	38,3	39,5	40,4	40,9	достаточность
	Прогнозная валовая выручка (ПВВ)	млрд руб.	35,9	38,9	41,2	43,1	44,8	46,4	
	Сравнение необходимой и прогнозной валовой выручки (НВВ - ПВВ)	млрд руб.	-0,6	-1,9	-2,9	-3,7	-4,3	-5,5	
	Необходимый средний единый (котловой) тариф на услуги по передаче электрической энергии	руб./кВт·ч	1,5	1,5	1,5	1,6	1,6	1,6	
	Прогнозный средний единый (котловой) тариф на услуги по передаче электрической энергии	руб./кВт·ч	1,5	1,6	1,6	1,7	1,7	1,8	
	Сравнение необходимого и прогнозного среднего единого (котлового) тарифа на услуги по передаче электрической энергии (необходимый тариф – прогнозный тариф)	руб./кВт·ч	-0,02	-0,1	-0,1	-0,1	-0,2	-0,2	

Наименование	Показатель	Единица измерения	2024 год	2025 год	2026 год	2027 год	2028 год	2029 год	Оценка достаточности условий тарифного регулирования для реализации предлагаемых технических решений ²⁾
Свердловская область	Необходимая валовая выручка (НВВ)	млрд руб.	49,7	52,2	53,9	56	58	59,6	достаточность
	Прогнозная валовая выручка (ПВВ)	млрд руб.	50,6	54,7	57,9	60,5	62,7	64,9	
	Сравнение необходимой и прогнозной валовой выручки (НВВ - ПВВ)	млрд руб.	-0,8	-2,5	-4,0	-4,5	-4,7	-5,3	
	Необходимый средний единый (котловой) тариф на услуги по передаче электрической энергии	руб./кВт·ч	1,8	1,8	1,9	1,9	2,0	2,0	
	Прогнозный средний единый (котловой) тариф на услуги по передаче электрической энергии	руб./кВт·ч	1,8	1,9	2,0	2,1	2,1	2,2	
	Сравнение необходимого и прогнозного среднего единого (котлового) тарифа на услуги по передаче электрической энергии (необходимый тариф – прогнозный тариф)	руб./кВт·ч	-0,03	-0,1	-0,1	-0,2	-0,2	-0,2	
Тюменская область, Ханты-Мансийский автономный округ – Югра, Ямало-Ненецкий автономный округ и Курганская область ¹⁾	Необходимая валовая выручка (НВВ)	млрд руб.	114,1	121,6	126,2	129,5	133,7	138,1	достаточность
	Прогнозная валовая выручка (ПВВ)	млрд руб.	115,1	124	131	136,6	141,6	146,6	
	Сравнение необходимой и прогнозной валовой выручки (НВВ - ПВВ)	млрд руб.	-1,0	-2,4	-4,8	-7,1	-7,9	-8,5	
	Необходимый средний единый (котловой) тариф на услуги по передаче электрической энергии	руб./кВт·ч	1,9	2,0	2,1	2,1	2,1	2,2	
	Прогнозный средний единый (котловой) тариф на услуги по передаче электрической энергии	руб./кВт·ч	1,9	2,0	2,1	2,2	2,3	2,3	
	Сравнение необходимого и прогнозного среднего единого (котлового) тарифа на услуги по передаче электрической энергии (необходимый тариф – прогнозный тариф)	руб./кВт·ч	-0,02	-0,04	-0,08	-0,11	-0,13	-0,14	
Удмуртская Республика	Необходимая валовая выручка (НВВ)	млрд руб.	14,6	15,2	15,9	16,7	17,4	18,1	достаточность
	Прогнозная валовая выручка (ПВВ)	млрд руб.	15,4	16,5	17,4	18,2	18,9	19,6	
	Сравнение необходимой и прогнозной валовой выручки (НВВ - ПВВ)	млрд руб.	-0,7	-1,3	-1,6	-1,5	-1,5	-1,4	
	Необходимый средний единый (котловой) тариф на услуги по передаче электрической энергии	руб./кВт·ч	1,9	1,9	2,0	2,1	2,2	2,2	
	Прогнозный средний единый (котловой) тариф на услуги по передаче электрической энергии	руб./кВт·ч	2,0	2,1	2,2	2,3	2,3	2,4	
	Сравнение необходимого и прогнозного среднего единого (котлового) тарифа на услуги по передаче электрической энергии (необходимый тариф – прогнозный тариф)	руб./кВт·ч	-0,1	-0,2	-0,2	-0,2	-0,2	-0,2	

Наименование	Показатель	Единица измерения	2024 год	2025 год	2026 год	2027 год	2028 год	2029 год	Оценка достаточности условий тарифного регулирования для реализации предлагаемых технических решений ²⁾
Челябинская область	Необходимая валовая выручка (НВВ)	млрд руб.	28,8	30	31,1	32,4	33	33,7	достаточность
	Прогнозная валовая выручка (ПВВ)	млрд руб.	28,6	30,8	32,6	34	35,3	36,5	
	Сравнение необходимой и прогнозной валовой выручки (НВВ - ПВВ)	млрд руб.	0,2	-0,8	-1,5	-1,6	-2,2	-2,8	
	Необходимый средний единый (котловой) тариф на услуги по передаче электрической энергии	руб./кВт·ч	1,8	1,9	1,9	2,0	2,1	2,1	
	Прогнозный средний единый (котловой) тариф на услуги по передаче электрической энергии	руб./кВт·ч	1,8	1,9	2,0	2,1	2,2	2,3	
	Сравнение необходимого и прогнозного среднего единого (котлового) тарифа на услуги по передаче электрической энергии (необходимый тариф – прогнозный тариф)	руб./кВт·ч	0,01	-0,1	-0,1	-0,1	-0,1	-0,2	
Забайкальский край ³⁾	–	–	–	–	–	–	–	–	–
Иркутская область	Необходимая валовая выручка (НВВ)	млрд руб.	40,7	40,9	40,9	41,1	41,6	42,6	достаточность
	Прогнозная валовая выручка (ПВВ)	млрд руб.	36,5	39,8	42,4	44,4	46,1	47,9	
	Сравнение необходимой и прогнозной валовой выручки (НВВ - ПВВ)	млрд руб.	4,2	1,0	-1,5	-3,3	-4,5	-5,4	
	Необходимый средний единый (котловой) тариф на услуги по передаче электрической энергии	руб./кВт·ч	0,7	0,6	0,6	0,6	0,6	0,6	
	Прогнозный средний единый (котловой) тариф на услуги по передаче электрической энергии	руб./кВт·ч	0,6	0,6	0,6	0,7	0,7	0,7	
	Сравнение необходимого и прогнозного среднего единого (котлового) тарифа на услуги по передаче электрической энергии (необходимый тариф – прогнозный тариф)	руб./кВт·ч	0,07	0,02	-0,02	-0,05	-0,07	-0,08	
Кемеровская область ³⁾	–	–	–	–	–	–	–	–	–
Красноярский край	Необходимая валовая выручка (НВВ)	млрд руб.	25,9	26,1	26,7	27,2	27	27,3	достаточность
	Прогнозная валовая выручка (ПВВ)	млрд руб.	24,9	26,8	28,4	29,6	30,7	31,7	
	Сравнение необходимой и прогнозной валовой выручки (НВВ - ПВВ)	млрд руб.	1,1	-0,7	-1,7	-2,3	-3,7	-4,5	
	Необходимый средний единый (котловой) тариф на услуги по передаче электрической энергии	руб./кВт·ч	1,5	1,5	1,5	1,5	1,5	1,5	
	Прогнозный средний единый (котловой) тариф на услуги по передаче электрической энергии	руб./кВт·ч	1,5	1,5	1,6	1,7	1,7	1,8	
	Сравнение необходимого и прогнозного среднего единого (котлового) тарифа на услуги по передаче электрической энергии (необходимый тариф – прогнозный тариф)	руб./кВт·ч	0,06	-0,04	-0,1	-0,13	-0,21	-0,25	

Наименование	Показатель	Единица измерения	2024 год	2025 год	2026 год	2027 год	2028 год	2029 год	Оценка достаточности условий тарифного регулирования для реализации предлагаемых технических решений ²⁾
Республика Тыва	Необходимая валовая выручка (НВВ)	млрд руб.	4,5	4,4	3,6	3,3	3,2	3,1	недостаточность
	Прогнозная валовая выручка (ПВВ)	млрд руб.	2,4	2,6	2,8	2,9	3,1	3,2	
	Сравнение необходимой и прогнозной валовой выручки (НВВ - ПВВ)	млрд руб.	2,1	1,8	0,8	0,3	0,1	-0,1	
	Необходимый средний единый (котловой) тариф на услуги по передаче электрической энергии	руб./кВт·ч	8,5	7,8	6	4,8	4,2	4,1	
	Прогнозный средний единый (котловой) тариф на услуги по передаче электрической энергии	руб./кВт·ч	4,6	4,6	4,6	4,3	4,1	4,2	
	Сравнение необходимого и прогнозного среднего единого (котлового) тарифа на услуги по передаче электрической энергии (необходимый тариф – прогнозный тариф)	руб./кВт·ч	3,9	3,2	1,3	0,5	0,1	-0,1	
Новосибирская область	Необходимая валовая выручка (НВВ)	млрд руб.	21,9	23	23,7	24,3	24,8	25,3	достаточность
	Прогнозная валовая выручка (ПВВ)	млрд руб.	20,8	22,6	24,0	25,1	26,1	27	
	Сравнение необходимой и прогнозной валовой выручки (НВВ - ПВВ)	млрд руб.	1,1	0,4	-0,3	-0,8	-1,3	-1,7	
	Необходимый средний единый (котловой) тариф на услуги по передаче электрической энергии	руб./кВт·ч	1,7	1,7	1,7	1,8	1,8	1,8	
	Прогнозный средний единый (котловой) тариф на услуги по передаче электрической энергии	руб./кВт·ч	1,6	1,7	1,8	1,8	1,9	2,0	
	Сравнение необходимого и прогнозного среднего единого (котлового) тарифа на услуги по передаче электрической энергии (необходимый тариф – прогнозный тариф)	руб./кВт·ч	0,09	0,03	-0,02	-0,06	-0,09	-0,13	
Омская область	Необходимая валовая выручка (НВВ)	млрд руб.	10,9	11,2	12	12,4	11,8	11,7	достаточность
	Прогнозная валовая выручка (ПВВ)	млрд руб.	10,6	11,4	12	12,6	13	13,5	
	Сравнение необходимой и прогнозной валовой выручки (НВВ - ПВВ)	млрд руб.	0,3	-0,2	-0,1	-0,2	-1,3	-1,8	
	Необходимый средний единый (котловой) тариф на услуги по передаче электрической энергии	руб./кВт·ч	1,6	1,6	1,7	1,7	1,6	1,6	
	Прогнозный средний единый (котловой) тариф на услуги по передаче электрической энергии	руб./кВт·ч	1,5	1,6	1,7	1,8	1,8	1,9	
	Сравнение необходимого и прогнозного среднего единого (котлового) тарифа на услуги по передаче электрической энергии (необходимый тариф – прогнозный тариф)	руб./кВт·ч	0,05	-0,02	-0,01	-0,03	-0,18	-0,26	

Наименование	Показатель	Единица измерения	2024 год	2025 год	2026 год	2027 год	2028 год	2029 год	Оценка достаточности условий тарифного регулирования для реализации предлагаемых технических решений ²⁾
Республика Алтай	Необходимая валовая выручка (НВВ)	млрд руб.	1,8	2,0	2,0	2,0	2,0	2,0	недостаточность
	Прогнозная валовая выручка (ПВВ)	млрд руб.	1,4	1,5	1,6	1,7	1,7	1,8	
	Сравнение необходимой и прогнозной валовой выручки (НВВ - ПВВ)	млрд руб.	0,4	0,5	0,4	0,3	0,2	0,2	
	Необходимый средний единый (котловой) тариф на услуги по передаче электрической энергии	руб./кВт·ч	3,6	3,7	3,6	3,6	3,5	3,6	
	Прогнозный средний единый (котловой) тариф на услуги по передаче электрической энергии	руб./кВт·ч	2,7	2,8	2,9	3,0	3,1	3,2	
	Сравнение необходимого и прогнозного среднего единого (котлового) тарифа на услуги по передаче электрической энергии (необходимый тариф – прогнозный тариф)	руб./кВт·ч	0,9	0,8	0,7	0,6	0,4	0,4	
Алтайский край	Необходимая валовая выручка (НВВ)	млрд руб.	15,3	15,8	16,2	16,8	16,5	16,5	достаточность
	Прогнозная валовая выручка (ПВВ)	млрд руб.	14,9	16	16,9	17,7	18,3	19	
	Сравнение необходимой и прогнозной валовой выручки (НВВ - ПВВ)	млрд руб.	0,4	-0,2	-0,7	-0,9	-1,8	-2,5	
	Необходимый средний единый (котловой) тариф на услуги по передаче электрической энергии	руб./кВт·ч	2,2	2,3	2,3	2,4	2,3	2,3	
	Прогнозный средний единый (котловой) тариф на услуги по передаче электрической энергии	руб./кВт·ч	2,2	2,3	2,4	2,5	2,6	2,7	
	Сравнение необходимого и прогнозного среднего единого (котлового) тарифа на услуги по передаче электрической энергии (необходимый тариф – прогнозный тариф)	руб./кВт·ч	0,06	-0,02	-0,11	-0,12	-0,26	-0,35	
Республика Бурятия	Необходимая валовая выручка (НВВ)	млрд руб.	8,7	9,5	10	10,6	10,9	11,2	недостаточность
	Прогнозная валовая выручка (ПВВ)	млрд руб.	8,6	9,3	9,9	10,4	10,8	11,2	
	Сравнение необходимой и прогнозной валовой выручки (НВВ - ПВВ)	млрд руб.	0,2	0,1	0,1	0,2	0,1	-0,05	
	Необходимый средний единый (котловой) тариф на услуги по передаче электрической энергии	руб./кВт·ч	2,2	2,2	2,3	2,3	2,3	2,4	
	Прогнозный средний единый (котловой) тариф на услуги по передаче электрической энергии	руб./кВт·ч	2,2	2,2	2,3	2,3	2,3	2,4	
	Сравнение необходимого и прогнозного среднего единого (котлового) тарифа на услуги по передаче электрической энергии (необходимый тариф – прогнозный тариф)	руб./кВт·ч	0,04	0,03	0,02	0,04	0,02	-0,01	

Наименование	Показатель	Единица измерения	2024 год	2025 год	2026 год	2027 год	2028 год	2029 год	Оценка достаточности условий тарифного регулирования для реализации предлагаемых технических решений ²⁾
Республика Хакассия	Необходимая валовая выручка (НВВ)	млрд руб.	3,9	3,9	3,9	4,1	4,1	4,1	достаточность
	Прогнозная валовая выручка (ПВВ)	млрд руб.	4	4,3	4,5	4,7	4,9	5,1	
	Сравнение необходимой и прогнозной валовой выручки (НВВ - ПВВ)	млрд руб.	-0,1	-0,4	-0,7	-0,6	-0,8	-1	
	Необходимый средний единый (котловой) тариф на услуги по передаче электрической энергии	руб./кВт·ч	1,4	1,4	1,4	1,5	1,5	1,5	
	Прогнозный средний единый (котловой) тариф на услуги по передаче электрической энергии	руб./кВт·ч	1,4	1,5	1,6	1,7	1,7	1,8	
	Сравнение необходимого и прогнозного среднего единого (котлового) тарифа на услуги по передаче электрической энергии (необходимый тариф – прогнозный тариф)	руб./кВт·ч	-0,02	-0,1	-0,2	-0,2	-0,3	-0,3	
Томская область ³⁾	–	–	–	–	–	–	–	–	–
Амурская область	Необходимая валовая выручка (НВВ)	млрд руб.	13,4	14,5	15,3	16	17	17,7	достаточность
	Прогнозная валовая выручка (ПВВ)	млрд руб.	13,6	14,7	15,7	16,5	17,2	17,8	
	Сравнение необходимой и прогнозной валовой выручки (НВВ - ПВВ)	млрд руб.	-0,2	-0,3	-0,4	-0,4	-0,2	-0,2	
	Необходимый средний единый (котловой) тариф на услуги по передаче электрической энергии	руб./кВт·ч	2,0	2,1	2,2	2,2	2,3	2,4	
	Прогнозный средний единый (котловой) тариф на услуги по передаче электрической энергии	руб./кВт·ч	2,1	2,2	2,2	2,3	2,3	2,4	
	Сравнение необходимого и прогнозного среднего единого (котлового) тарифа на услуги по передаче электрической энергии (необходимый тариф – прогнозный тариф)	руб./кВт·ч	-0,03	-0,04	-0,06	-0,06	-0,03	-0,02	
Приморский край	Необходимая валовая выручка (НВВ)	млрд руб.	22,8	24,1	25	25,8	26,5	27,1	недостаточность
	Прогнозная валовая выручка (ПВВ)	млрд руб.	17,7	19,2	20,4	21,4	22,2	23,1	
	Сравнение необходимой и прогнозной валовой выручки (НВВ - ПВВ)	млрд руб.	5,1	4,9	4,5	4,4	4,2	4,0	
	Необходимый средний единый (котловой) тариф на услуги по передаче электрической энергии	руб./кВт·ч	2,2	2,2	2,2	2,3	2,3	2,4	
	Прогнозный средний единый (котловой) тариф на услуги по передаче электрической энергии	руб./кВт·ч	1,7	1,8	1,8	1,9	1,9	2,0	
	Сравнение необходимого и прогнозного среднего единого (котлового) тарифа на услуги по передаче электрической энергии (необходимый тариф – прогнозный тариф)	руб./кВт·ч	0,5	0,4	0,4	0,4	0,4	0,4	

Наименование	Показатель	Единица измерения	2024 год	2025 год	2026 год	2027 год	2028 год	2029 год	Оценка достаточности условий тарифного регулирования для реализации предлагаемых технических решений ²⁾
Республика Саха (Якутия)	Необходимая валовая выручка (НВВ)	млрд руб.	21,5	23,3	23,9	22,9	23	23,5	недостаточность
	Прогнозная валовая выручка (ПВВ)	млрд руб.	20,1	21,9	23,4	24,5	25,7	26,7	
	Сравнение необходимой и прогнозной валовой выручки (НВВ - ПВВ)	млрд руб.	1,4	1,4	0,6	-1,7	-2,6	-3,2	
	Необходимый средний единый (котловой) тариф на услуги по передаче электрической энергии	руб./кВт·ч	3,5	3,6	3,6	3,4	3,3	3,4	
	Прогнозный средний единый (котловой) тариф на услуги по передаче электрической энергии	руб./кВт·ч	3,2	3,4	3,5	3,6	3,7	3,8	
	Сравнение необходимого и прогнозного среднего единого (котлового) тарифа на услуги по передаче электрической энергии (необходимый тариф – прогнозный тариф)	руб./кВт·ч	0,2	0,2	0,1	-0,2	-0,4	-0,5	
Хабаровский край ³⁾	–	–	–	–	–	–	–	–	–
Еврейская автономная область ³⁾	–	–	–	–	–	–	–	–	–

Примечания

1 ¹⁾ По субъектам Российской Федерации, объединенным в единое тарифное пространство, оценка тарифных последствий выполнялась для совокупности субъектов:

– Краснодарский край и Республика Адыгея;

– Тюменская область, Ханты Мансийский автономный округ – Югра, Ямало-Ненецкий автономный округ и Курганская область.

2 ²⁾ Оценка разности необходимой валовой выручки сетевых организаций для реализации технических решений схемы и программы и прогнозной валовой выручки при существующих механизмах тарифного регулирования. В случае превышения необходимой валовой выручки над прогнозной в период более двух лет определяется недостаточность существующих тарифных условий для реализации планируемого состава технических решений.

3 ³⁾ Оценка тарифных последствий для субъекта Российской Федерации не проводится, в случаях если технические решения схемы и программы реализуются в магистральной сети и (или) технические решения включены в полном объеме в утвержденные инвестиционные программы территориальных сетевых организаций, и (или) технические решения предусматриваются на объектах не территориальных сетевых организаций.