

**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 <sup>2)</sup>
ЕНЭС	Необходимая валовая выручка (НВВ)	млрд руб.	308	331	356	388	409	428	недостаточность
	Прогнозная валовая выручка (ПВВ)	млрд руб.	291	317	340	363	388	413	
	Сравнение необходимой и прогнозной валовой выручки (НВВ - ПВВ)	млрд руб.	17	14	16	25	21	15	
	Необходимый средний тариф на услуги по передаче электрической энергии по ЕНЭС	руб./кВт·ч	0,52	0,54	0,57	0,62	0,65	0,68	
	Прогнозный средний тариф на услуги по передаче электрической энергии по ЕНЭС	руб./кВт·ч	0,49	0,52	0,55	0,58	0,62	0,66	
	Сравнение необходимого и прогнозного среднего тарифа на услуги по передаче электрической энергии по ЕНЭС (необходимый тариф – прогнозный тариф)	руб./кВт·ч	0,03	0,02	0,03	0,04	0,03	0,02	
Архангельская область <sup>3)</sup>	–	–	–	–	–	–	–	–	–
г. Санкт-Петербург <sup>3)</sup>	–	–	–	–	–	–	–	–	–
Ленинградская область	Необходимая валовая выручка (НВВ)	млрд руб.	44,1	46,2	47,5	48,7	49,7	50,5	недостаточность
	Прогнозная валовая выручка (ПВВ)	млрд руб.	38,2	40,1	42,1	44,0	45,7	47,3	
	Сравнение необходимой и прогнозной валовой выручки (НВВ - ПВВ)	млрд руб.	5,8	6,1	5,5	4,8	4,0	3,2	
	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	2,4	2,4	2,4	2,5	2,5	
	Сравнение необходимого и прогнозного среднего единого (котлового) тарифа на услуги по передаче электрической энергии (необходимый тариф – прогнозный тариф)	руб./кВт·ч	0,4	0,4	0,3	0,3	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 <sup>2)</sup>
Тульская область	Необходимая валовая выручка (НВВ)	млрд руб.	17	17,6	18,3	18,9	19,6	20,2	недостаточность
	Прогнозная валовая выручка (ПВВ)	млрд руб.	15,8	16,7	17,6	18,6	19,3	20,0	
	Сравнение необходимой и прогнозной валовой выручки (НВВ - ПВВ)	млрд руб.	1,2	0,9	0,7	0,3	0,3	0,2	
	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	3,2	3,4	3,5	3,6	3,7	
	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	0,1	0,1	0,04	
Ярославская область	Необходимая валовая выручка (НВВ)	млрд руб.	13,7	14,3	14,8	15,3	15,6	16	недостаточность
	Прогнозная валовая выручка (ПВВ)	млрд руб.	12,9	13,5	14,1	14,6	15,2	15,7	
	Сравнение необходимой и прогнозной валовой выручки (НВВ - ПВВ)	млрд руб.	0,8	0,8	0,7	0,6	0,5	0,3	
	Необходимый средний единый (котловой) тариф на услуги по передаче электрической энергии	руб./кВт·ч	2,3	2,4	2,5	2,6	2,6	2,7	
	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	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	
Астраханская область <sup>3)</sup>	–	–	–	–	–	–	–	–	–
Волгоградская область <sup>3)</sup>	–	–	–	–	–	–	–	–	–
Кабардино-Балкарская Республика	Необходимая валовая выручка (НВВ)	млрд руб.	5,6	6,2	6,7	6,6	6,5	6,3	недостаточность
	Прогнозная валовая выручка (ПВВ)	млрд руб.	4,4	4,6	4,8	5,0	5,1	5,3	
	Сравнение необходимой и прогнозной валовой выручки (НВВ - ПВВ)	млрд руб.	1,2	1,6	2,0	1,6	1,4	1	
	Необходимый средний единый (котловой) тариф на услуги по передаче электрической энергии	руб./кВт·ч	3,5	3,7	4	3,9	3,8	3,7	
	Прогнозный средний единый (котловой) тариф на услуги по передаче электрической энергии	руб./кВт·ч	2,7	2,7	2,8	2,9	3,0	3,2	
	Сравнение необходимого и прогнозного среднего единого (котлового) тарифа на услуги по передаче электрической энергии (необходимый тариф – прогнозный тариф)	руб./кВт·ч	0,8	1	1,2	1	0,8	0,6	

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 <sup>2)</sup>
Карачаево-Черкесская Республика <sup>3)</sup>	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Республика Адыгея и Краснодарский край <sup>1)</sup>	Необходимая валовая выручка (НВВ)	млрд руб.	75,8	80	82,1	79,5	79,6	80,8	недостаточность
	Прогнозная валовая выручка (ПВВ)	млрд руб.	71,1	75,6	79,7	83,2	86,4	89,7	
	Сравнение необходимой и прогнозной валовой выручки (НВВ - ПВВ)	млрд руб.	4,8	4,4	2,4	-3,7	-6,8	-8,9	
	Необходимый средний единый (котловой) тариф на услуги по передаче электрической энергии	руб./кВт·ч	3,4	3,5	3,5	3,4	3,3	3,3	
	Прогнозный средний единый (котловой) тариф на услуги по передаче электрической энергии	руб./кВт·ч	3,2	3,3	3,4	3,5	3,6	3,7	
	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	-0,3	-0,4	
Республика Дагестан	Необходимая валовая выручка (НВВ)	млрд руб.	17,7	22,9	26,4	26,8	25,0	23,7	недостаточность
	Прогнозная валовая выручка (ПВВ)	млрд руб.	12,4	13,0	13,5	14,0	14,6	15,1	
	Сравнение необходимой и прогнозной валовой выручки (НВВ - ПВВ)	млрд руб.	5,3	9,9	13,0	12,8	10,4	8,6	
	Необходимый средний единый (котловой) тариф на услуги по передаче электрической энергии	руб./кВт·ч	2,6	3,4	3,9	4,0	3,7	3,5	
	Прогнозный средний единый (котловой) тариф на услуги по передаче электрической энергии	руб./кВт·ч	1,9	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	0,8	1,5	1,9	1,9	1,5	1,3	
Республика Ингушетия <sup>3)</sup>	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Республика Калмыкия	Необходимая валовая выручка (НВВ)	млрд руб.	3,1	3,1	3,1	3	3	3	достаточность
	Прогнозная валовая выручка (ПВВ)	млрд руб.	3	3,2	3,3	3,5	3,6	3,7	
	Сравнение необходимой и прогнозной валовой выручки (НВВ - ПВВ)	млрд руб.	0,1	-0,1	-0,3	-0,5	-0,6	-0,7	
	Необходимый средний единый (котловой) тариф на услуги по передаче электрической энергии	руб./кВт·ч	4,9	4,8	4,9	4,7	4,7	4,7	
	Прогнозный средний единый (котловой) тариф на услуги по передаче электрической энергии	руб./кВт·ч	4,8	5,1	5,3	5,5	5,7	5,9	
	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	-0,4	-0,7	-1	-1,2	

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 <sup>2)</sup>
Республика Крым	Необходимая валовая выручка (НВВ)	млрд руб.	19,0	19,7	20,9	19,5	18,7	18,4	недостаточность
	Прогнозная валовая выручка (ПВВ)	млрд руб.	13,4	14,3	15,0	15,8	16,4	17,0	
	Сравнение необходимой и прогнозной валовой выручки (НВВ - ПВВ)	млрд руб.	5,6	5,5	5,8	3,6	2,3	1,4	
	Необходимый средний единый (котловой) тариф на услуги по передаче электрической энергии	руб./кВт·ч	3,2	3,1	3,2	3,0	2,8	2,8	
	Прогнозный средний единый (котловой) тариф на услуги по передаче электрической энергии	руб./кВт·ч	2,2	2,3	2,3	2,4	2,5	2,6	
	Сравнение необходимого и прогнозного среднего единого (котлового) тарифа на услуги по передаче электрической энергии (необходимый тариф – прогнозный тариф)	руб./кВт·ч	0,9	0,9	0,9	0,6	0,4	0,2	
г. Севастополь	Необходимая валовая выручка (НВВ)	млрд руб.	3,4	3,7	3,8	3,4	3,3	3,3	достаточность
	Прогнозная валовая выручка (ПВВ)	млрд руб.	3,4	3,6	3,8	4,0	4,2	4,3	
	Сравнение необходимой и прогнозной валовой выручки (НВВ - ПВВ)	млрд руб.	0,05	0,1	-0,02	-0,6	-0,9	-1,00	
	Необходимый средний единый (котловой) тариф на услуги по передаче электрической энергии	руб./кВт·ч	2,1	2,2	2,2	2	1,9	1,9	
	Прогнозный средний единый (котловой) тариф на услуги по передаче электрической энергии	руб./кВт·ч	2,1	2,1	2,2	2,3	2,4	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	0,03	-0,01	-0,3	-0,5	-0,6	
Республика Северная Осетия – Алания	Необходимая валовая выручка (НВВ)	млрд руб.	7,2	7,2	7,2	7,1	6,9	6,8	недостаточность
	Прогнозная валовая выручка (ПВВ)	млрд руб.	5,1	5,3	5,5	5,8	6,0	6,2	
	Сравнение необходимой и прогнозной валовой выручки (НВВ - ПВВ)	млрд руб.	2,1	1,9	1,6	1,4	0,9	0,6	
	Необходимый средний единый (котловой) тариф на услуги по передаче электрической энергии	руб./кВт·ч	5,1	5	4,9	4,8	4,6	4,5	
	Прогнозный средний единый (котловой) тариф на услуги по передаче электрической энергии	руб./кВт·ч	3,6	3,7	3,8	3,9	4,0	4,1	
	Сравнение необходимого и прогнозного среднего единого (котлового) тарифа на услуги по передаче электрической энергии (необходимый тариф – прогнозный тариф)	руб./кВт·ч	1,5	1,3	1,1	0,9	0,6	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 <sup>2)</sup>
Ростовская область	Необходимая валовая выручка (НВВ)	млрд руб.	37,5	38,8	40,2	41,4	42,7	43,7	достаточность
	Прогнозная валовая выручка (ПВВ)	млрд руб.	37,6	40,0	42,1	44,1	45,8	47,4	
	Сравнение необходимой и прогнозной валовой выручки (НВВ - ПВВ)	млрд руб.	-0,1	-1,2	-1,8	-2,7	-3,1	-3,7	
	Необходимый средний единый (котловой) тариф на услуги по передаче электрической энергии	руб./кВт·ч	3	3	3,1	3,2	3,3	3,3	
	Прогнозный средний единый (котловой) тариф на услуги по передаче электрической энергии	руб./кВт·ч	3,0	3,1	3,2	3,4	3,5	3,6	
	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	-0,2	-0,2	-0,3	
Ставропольский край	Необходимая валовая выручка (НВВ)	млрд руб.	16,3	16,8	17,3	17,6	18	18,3	достаточность
	Прогнозная валовая выручка (ПВВ)	млрд руб.	16,7	17,7	18,7	19,6	20,3	21	
	Сравнение необходимой и прогнозной валовой выручки (НВВ - ПВВ)	млрд руб.	-0,4	-0,9	-1,4	-2,0	-2,3	-2,7	
	Необходимый средний единый (котловой) тариф на услуги по передаче электрической энергии	руб./кВт·ч	2,3	2,4	2,4	2,5	2,5	2,6	
	Прогнозный средний единый (котловой) тариф на услуги по передаче электрической энергии	руб./кВт·ч	2,4	2,5	2,6	2,8	2,8	2,9	
	Сравнение необходимого и прогнозного среднего единого (котлового) тарифа на услуги по передаче электрической энергии (необходимый тариф – прогнозный тариф)	руб./кВт·ч	-0,1	-0,1	-0,2	-0,3	-0,3	-0,4	
Чеченская Республика	Необходимая валовая выручка (НВВ)	млрд руб.	15,2	15,8	16,3	16,2	16	16	недостаточность
	Прогнозная валовая выручка (ПВВ)	млрд руб.	6,3	6,8	7,2	7,7	8	8,4	
	Сравнение необходимой и прогнозной валовой выручки (НВВ - ПВВ)	млрд руб.	8,9	9,0	9,1	8,6	8,0	7,6	
	Необходимый средний единый (котловой) тариф на услуги по передаче электрической энергии	руб./кВт·ч	5,6	5,6	5,6	5,5	5,2	5,1	
	Прогнозный средний единый (котловой) тариф на услуги по передаче электрической энергии	руб./кВт·ч	2,3	2,4	2,5	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	3,3	3,2	3,1	2,9	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 <sup>2)</sup>
Кировская область	Необходимая валовая выручка (НВВ)	млрд руб.	11,6	11,9	12,3	13	13,6	14	недостаточность
	Прогнозная валовая выручка (ПВВ)	млрд руб.	11,5	12	12,5	13	13,5	13,9	
	Сравнение необходимой и прогнозной валовой выручки (НВВ - ПВВ)	млрд руб.	0,09	-0,03	-0,13	0,04	0,12	0,09	
	Необходимый средний единый (котловой) тариф на услуги по передаче электрической энергии	руб./кВт·ч	2,3	2,3	2,4	2,5	2,6	2,7	
	Прогнозный средний единый (котловой) тариф на услуги по передаче электрической энергии	руб./кВт·ч	2,3	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	0,02	-0,01	-0,02	0,01	0,02	0,02	
Оренбургская область <sup>3)</sup>	–	–	–	–	–	–	–	–	–
Пермский край	Необходимая валовая выручка (НВВ)	млрд руб.	28,7	30,2	31,6	32,6	33	33,8	недостаточность
	Прогнозная валовая выручка (ПВВ)	млрд руб.	27,3	28,9	30,4	31,7	33	34,1	
	Сравнение необходимой и прогнозной валовой выручки (НВВ - ПВВ)	млрд руб.	1,4	1,2	1,2	0,8	0,1	-0,4	
	Необходимый средний единый (котловой) тариф на услуги по передаче электрической энергии	руб./кВт·ч	1,8	1,8	1,8	1,8	1,8	1,9	
	Прогнозный средний единый (котловой) тариф на услуги по передаче электрической энергии	руб./кВт·ч	1,7	1,7	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	0,08	0,07	0,07	0,05	0,005	-0,02	
Республика Башкортостан	Необходимая валовая выручка (НВВ)	млрд руб.	35,1	36,7	37,8	39,0	40,0	40,4	достаточность
	Прогнозная валовая выручка (ПВВ)	млрд руб.	35,3	37,7	39,4	41,2	42,8	44,4	
	Сравнение необходимой и прогнозной валовой выручки (НВВ - ПВВ)	млрд руб.	-0,3	-1,0	-1,6	-2,3	-2,9	-4,0	
	Необходимый средний единый (котловой) тариф на услуги по передаче электрической энергии	руб./кВт·ч	1,5	1,5	1,5	1,5	1,6	1,6	
	Прогнозный средний единый (котловой) тариф на услуги по передаче электрической энергии	руб./кВт·ч	1,5	1,5	1,6	1,6	1,7	1,7	
	Сравнение необходимого и прогнозного среднего единого (котлового) тарифа на услуги по передаче электрической энергии (необходимый тариф – прогнозный тариф)	руб./кВт·ч	-0,01	-0,04	-0,1	-0,1	-0,1	-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 <sup>2)</sup>
Свердловская область	Необходимая валовая выручка (НВВ)	млрд руб.	49,6	51,5	53,5	55,3	57,4	59	достаточность
	Прогнозная валовая выручка (ПВВ)	млрд руб.	49,8	52,9	55,7	58,6	60,8	62,9	
	Сравнение необходимой и прогнозной валовой выручки (НВВ - ПВВ)	млрд руб.	-0,2	-1,4	-2,2	-3,3	-3,4	-3,9	
	Необходимый средний единый (котловой) тариф на услуги по передаче электрической энергии	руб./кВт·ч	1,8	1,8	1,8	1,9	2,0	2,0	
	Прогнозный средний единый (котловой) тариф на услуги по передаче электрической энергии	руб./кВт·ч	1,8	1,8	1,9	2,0	2,1	2,1	
	Сравнение необходимого и прогнозного среднего единого (котлового) тарифа на услуги по передаче электрической энергии (необходимый тариф – прогнозный тариф)	руб./кВт·ч	-0,01	-0,05	-0,08	-0,11	-0,12	-0,13	
Тюменская область, Ханты-Мансийский автономный округ – Югра, Ямало-Ненецкий автономный округ и Курганская область <sup>1)</sup>	Необходимая валовая выручка (НВВ)	млрд руб.	113,9	120,1	124,4	127,3	131,5	135,8	достаточность
	Прогнозная валовая выручка (ПВВ)	млрд руб.	113,50	119,90	126,00	132,40	137,20	142,10	
	Сравнение необходимой и прогнозной валовой выручки (НВВ - ПВВ)	млрд руб.	0,5	0,3	-1,6	-5,1	-5,7	-6,3	
	Необходимый средний единый (котловой) тариф на услуги по передаче электрической энергии	руб./кВт·ч	1,9	2,0	2,0	2,1	2,1	2,2	
	Прогнозный средний единый (котловой) тариф на услуги по передаче электрической энергии	руб./кВт·ч	1,90	2,00	2,10	2,10	2,20	2,30	
	Сравнение необходимого и прогнозного среднего единого (котлового) тарифа на услуги по передаче электрической энергии (необходимый тариф – прогнозный тариф)	руб./кВт·ч	0,01	0,004	-0,03	-0,08	-0,09	-0,1	
Удмуртская Республика	Необходимая валовая выручка (НВВ)	млрд руб.	14,5	15	15,7	16,4	17,2	17,9	достаточность
	Прогнозная валовая выручка (ПВВ)	млрд руб.	15,1	16,0	16,8	17,7	18,3	19,0	
	Сравнение необходимой и прогнозной валовой выручки (НВВ - ПВВ)	млрд руб.	-0,7	-0,9	-1,1	-1,2	-1,1	-1,1	
	Необходимый средний единый (котловой) тариф на услуги по передаче электрической энергии	руб./кВт·ч	1,8	1,9	2	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	-0,1	-0,1	-0,1	-0,2	-0,1	-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 <sup>2)</sup>
Челябинская область	Необходимая валовая выручка (НВВ)	млрд руб.	28,6	29,9	31,3	32,7	33	33,6	достаточность
	Прогнозная валовая выручка (ПВВ)	млрд руб.	28,1	29,8	31,4	32,9	34,1	35,4	
	Сравнение необходимой и прогнозной валовой выручки (НВВ - ПВВ)	млрд руб.	0,4	0,1	-0,1	-0,2	-1,2	-1,8	
	Необходимый средний единый (котловой) тариф на услуги по передаче электрической энергии	руб./кВт·ч	1,8	1,9	2,0	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	2,1	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	0,01	-0,01	-0,01	-0,07	-0,11	
Забайкальский край <sup>3)</sup>	–	–	–	–	–	–	–	–	–
Иркутская область	Необходимая валовая выручка (НВВ)	млрд руб.	38,7	40,3	41,8	41	41,3	42,2	недостаточность
	Прогнозная валовая выручка (ПВВ)	млрд руб.	35,7	37,9	39,8	41,6	43,3	45	
	Сравнение необходимой и прогнозной валовой выручки (НВВ - ПВВ)	млрд руб.	3,0	2,4	1,9	-0,6	-2,0	-2,8	
	Необходимый средний единый (котловой) тариф на услуги по передаче электрической энергии	руб./кВт·ч	0,6	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	0,6	0,6	0,6	
	Сравнение необходимого и прогнозного среднего единого (котлового) тарифа на услуги по передаче электрической энергии (необходимый тариф – прогнозный тариф)	руб./кВт·ч	0,05	0,04	0,03	-0,01	-0,03	-0,04	
Кемеровская область <sup>3)</sup>	–	–	–	–	–	–	–	–	–
Красноярский край	Необходимая валовая выручка (НВВ)	млрд руб.	25,1	26	26,5	27,2	26,9	27,2	достаточность
	Прогнозная валовая выручка (ПВВ)	млрд руб.	24,5	26	27,1	28,1	29,1	30,1	
	Сравнение необходимой и прогнозной валовой выручки (НВВ - ПВВ)	млрд руб.	0,6	0,04	-0,6	-0,9	-2,2	-2,9	
	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	1,4	1,5	1,5	1,6	1,6	1,7	
	Сравнение необходимого и прогнозного среднего единого (котлового) тарифа на услуги по передаче электрической энергии (необходимый тариф – прогнозный тариф)	руб./кВт·ч	0,03	0,002	-0,03	-0,05	-0,12	-0,16	

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 <sup>2)</sup>
Республика Тыва	Необходимая валовая выручка (НВВ)	млрд руб.	4,8	4,6	3,5	3,2	3,1	3,1	недостаточность
	Прогнозная валовая выручка (ПВВ)	млрд руб.	2,4	2,5	2,7	2,8	2,9	3,0	
	Сравнение необходимой и прогнозной валовой выручки (НВВ - ПВВ)	млрд руб.	2,4	2,1	0,8	0,41	0,2	0,03	
	Необходимый средний единый (котловой) тариф на услуги по передаче электрической энергии	руб./кВт·ч	9,0	8,2	5,8	4,7	4,1	4,0	
	Прогнозный средний единый (котловой) тариф на услуги по передаче электрической энергии	руб./кВт·ч	4,5	4,5	4,4	4,1	3,9	4,0	
	Сравнение необходимого и прогнозного среднего единого (котлового) тарифа на услуги по передаче электрической энергии (необходимый тариф – прогнозный тариф)	руб./кВт·ч	4,5	3,7	1,4	0,6	0,3	0,04	
Новосибирская область	Необходимая валовая выручка (НВВ)	млрд руб.	21,9	22,9	23,6	24	24,5	25	недостаточность
	Прогнозная валовая выручка (ПВВ)	млрд руб.	20,5	21,9	23,0	23,9	24,8	25,7	
	Сравнение необходимой и прогнозной валовой выручки (НВВ - ПВВ)	млрд руб.	1,4	1,1	0,7	0,2	-0,2	-0,6	
	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	1,6	1,7	1,7	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	0,11	0,08	0,05	0,01	-0,02	-0,05	
Омская область	Необходимая валовая выручка (НВВ)	млрд руб.	10,9	11,4	12,3	12,6	11,8	11,6	недостаточность
	Прогнозная валовая выручка (ПВВ)	млрд руб.	10,4	11,0	11,6	12,2	12,6	13,1	
	Сравнение необходимой и прогнозной валовой выручки (НВВ - ПВВ)	млрд руб.	0,5	0,4	0,8	0,5	-0,8	-1,4	
	Необходимый средний единый (котловой) тариф на услуги по передаче электрической энергии	руб./кВт·ч	1,6	1,6	1,7	1,8	1,7	1,6	
	Прогнозный средний единый (котловой) тариф на услуги по передаче электрической энергии	руб./кВт·ч	1,5	1,6	1,6	1,7	1,8	1,8	
	Сравнение необходимого и прогнозного среднего единого (котлового) тарифа на услуги по передаче электрической энергии (необходимый тариф – прогнозный тариф)	руб./кВт·ч	0,1	0,1	0,1	0,1	-0,1	-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 <sup>2)</sup>
Республика Алтай	Необходимая валовая выручка (НВВ)	млрд руб.	1,8	2	2	2	2	2	недостаточность
	Прогнозная валовая выручка (ПВВ)	млрд руб.	1,4	1,5	1,5	1,6	1,7	1,8	
	Сравнение необходимой и прогнозной валовой выручки (НВВ - ПВВ)	млрд руб.	0,4	0,5	0,5	0,4	0,3	0,3	
	Необходимый средний единый (котловой) тариф на услуги по передаче электрической энергии	руб./кВт·ч	3,6	3,7	3,6	3,6	3,5	3,5	
	Прогнозный средний единый (котловой) тариф на услуги по передаче электрической энергии	руб./кВт·ч	2,7	2,7	2,8	2,9	3,0	3,1	
	Сравнение необходимого и прогнозного среднего единого (котлового) тарифа на услуги по передаче электрической энергии (необходимый тариф – прогнозный тариф)	руб./кВт·ч	0,9	0,9	0,8	0,6	0,5	0,4	
Алтайский край	Необходимая валовая выручка (НВВ)	млрд руб.	15,3	15,8	16,2	16,7	16,4	16,3	недостаточность
	Прогнозная валовая выручка (ПВВ)	млрд руб.	14,6	15,5	16,2	16,8	17,4	18	
	Сравнение необходимой и прогнозной валовой выручки (НВВ - ПВВ)	млрд руб.	0,6	0,3	0,03	-0,1	-1,0	-1,7	
	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	2,1	2,2	2,3	2,4	2,5	2,5	
	Сравнение необходимого и прогнозного среднего единого (котлового) тарифа на услуги по передаче электрической энергии (необходимый тариф – прогнозный тариф)	руб./кВт·ч	0,1	0,05	0,004	-0,02	-0,1	-0,2	
Республика Бурятия	Необходимая валовая выручка (НВВ)	млрд руб.	8,8	9,3	9,9	10,6	10,9	11,2	недостаточность
	Прогнозная валовая выручка (ПВВ)	млрд руб.	8,4	9,0	9,5	10,1	10,5	10,9	
	Сравнение необходимой и прогнозной валовой выручки (НВВ - ПВВ)	млрд руб.	0,3	0,3	0,4	0,5	0,4	0,3	
	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	2,1	2,1	2,2	2,2	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	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	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 <sup>2)</sup>
Республика Хакассия	Необходимая валовая выручка (НВВ)	млрд руб.	3,9	3,9	4	4,1	4	4,1	достаточность
	Прогнозная валовая выручка (ПВВ)	млрд руб.	3,9	4,1	4,3	4,4	4,6	4,7	
	Сравнение необходимой и прогнозной валовой выручки (НВВ - ПВВ)	млрд руб.	-0,02	-0,1	-0,2	-0,4	-0,5	-0,7	
	Необходимый средний единый (котловой) тариф на услуги по передаче электрической энергии	руб./кВт·ч	1,4	1,4	1,4	1,4	1,4	1,4	
	Прогнозный средний единый (котловой) тариф на услуги по передаче электрической энергии	руб./кВт·ч	1,4	1,5	1,5	1,6	1,6	1,7	
	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	-0,2	-0,2	
Томская область <sup>3)</sup>	–	–	–	–	–	–	–	–	–
Амурская область	Необходимая валовая выручка (НВВ)	млрд руб.	13,4	14,4	15,3	16	16,9	17,6	недостаточность
	Прогнозная валовая выручка (ПВВ)	млрд руб.	13,4	14,2	15,1	16,0	16,6	17,3	
	Сравнение необходимой и прогнозной валовой выручки (НВВ - ПВВ)	млрд руб.	0	0,1	0,2	0	0,3	0,3	
	Необходимый средний единый (котловой) тариф на услуги по передаче электрической энергии	руб./кВт·ч	2,1	2,1	2,2	2,2	2,3	2,3	
	Прогнозный средний единый (котловой) тариф на услуги по передаче электрической энергии	руб./кВт·ч	2,1	2,1	2,1	2,2	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	0,02	0,03	0	0,03	0,04	
Приморский край	Необходимая валовая выручка (НВВ)	млрд руб.	22,8	23,9	24,7	25,4	26,2	26,8	недостаточность
	Прогнозная валовая выручка (ПВВ)	млрд руб.	17,3	18,3	19,2	20	20,8	21,6	
	Сравнение необходимой и прогнозной валовой выручки (НВВ - ПВВ)	млрд руб.	5,4	5,6	5,6	5,4	5,3	5,2	
	Необходимый средний единый (котловой) тариф на услуги по передаче электрической энергии	руб./кВт·ч	2,2	2,2	2,2	2,3	2,3	2,3	
	Прогнозный средний единый (котловой) тариф на услуги по передаче электрической энергии	руб./кВт·ч	1,7	1,7	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	0,5	0,5	0,5	0,5	0,5	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 <sup>2)</sup>
Республика Саха (Якутия)	Необходимая валовая выручка (НВВ)	млрд руб.	21,2	23	23,7	22,4	22,6	23	достаточность
	Прогнозная валовая выручка (ПВВ)	млрд руб.	20,2	22,4	24,9	27,5	28,8	29,9	
	Сравнение необходимой и прогнозной валовой выручки (НВВ - ПВВ)	млрд руб.	1,0	0,6	-1,3	-5,1	-6,2	-6,9	
	Необходимый средний единый (котловой) тариф на услуги по передаче электрической энергии	руб./кВт·ч	3,4	3,6	3,6	3,3	3,3	3,3	
	Прогнозный средний единый (котловой) тариф на услуги по передаче электрической энергии	руб./кВт·ч	3,3	3,5	3,8	4,1	4,1	4,3	
	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	-0,2	-0,8	-0,9	-1,0	
Хабаровский край <sup>3)</sup>	–	–	–	–	–	–	–	–	–
Еврейская автономная область <sup>3)</sup>	–	–	–	–	–	–	–	–	–

## Примечания

1 <sup>1)</sup> 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 <sup>2)</sup> 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 <sup>3)</sup> 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.