

ПРИЛОЖЕНИЕ № 6
к схеме и программе развития
электроэнергетических систем России
на 2025–2030 годы

РЕЗУЛЬТАТЫ
оценки тарифных последствий реализации технических решений схемы и программы в магистральной и распределительных сетях по субъектам Российской Федерации и технологически изолированным территориальным электроэнергетическим системам

Наименование	Показатель	Единица измерения	2025 г.	2026 г.	2027 г.	2028 г.	2029 г.	2030 г.	Оценка достаточности условий тарифного регулирования для реализации предлагаемых технических решений ²⁾
ЕНЭС	Необходимая валовая выручка (НВВ)	млрд руб.	427	535	588	586	596	600	недостаточность
	Прогнозная валовая выручка (ПВВ)	млрд руб.	339	372	402	419	435	453	
	Сравнение необходимой и прогнозной валовой выручки (НВВ - ПВВ)	млрд руб.	88	163	186	167	161	147	
	Необходимый средний тариф на услуги по передаче электрической энергии по ЕНЭС	руб./кВт·ч	0,72	0,89	0,97	0,96	0,97	0,98	
	Прогнозный средний тариф на услуги по передаче электрической энергии по ЕНЭС	руб./кВт·ч	0,57	0,62	0,66	0,69	0,71	0,74	
	Сравнение необходимого и прогнозного среднего тарифа на услуги по передаче электрической энергии по ЕНЭС (необходимый тариф – прогнозный тариф)	руб./кВт·ч	0,15	0,27	0,31	0,27	0,26	0,24	
Архангельская область	Необходимая валовая выручка (НВВ)	млрд руб.	11,8	12,5	13,3	13,6	13,9	14,2	достаточность
	Прогнозная валовая выручка (ПВВ)	млрд руб.	11,8	12,9	13,7	14,3	14,8	15,4	
	Сравнение необходимой и прогнозной валовой выручки (НВВ - ПВВ)	млрд руб.	0,02	-0,4	-0,4	-0,7	-0,9	-1,2	
	Необходимый средний единый (котловой) тариф на услуги по передаче электрической энергии	руб./кВт·ч	3,5	3,7	3,9	4,0	4,1	4,1	
	Прогнозный средний единый (котловой) тариф на услуги по передаче электрической энергии	руб./кВт·ч	3,5	3,8	4,0	4,2	4,3	4,5	
	Сравнение необходимого и прогнозного среднего единого (котлового) тарифа на услуги по передаче электрической энергии (необходимый тариф – прогнозный тариф)	руб./кВт·ч	0,005	-0,1	-0,1	-0,2	-0,3	-0,4	

Наименование	Показатель	Единица измерения	2025 г.	2026 г.	2027 г.	2028 г.	2029 г.	2030 г.	Оценка достаточности условий тарифного регулирования для реализации предлагаемых технических решений ²⁾
Владимирская область	Необходимая валовая выручка (НВВ)	млрд руб.	15,2	16,5	17,3	17,8	18,3	18,8	достаточность
	Прогнозная валовая выручка (ПВВ)	млрд руб.	16	17,4	18,4	19,2	19,8	20,5	
	Сравнение необходимой и прогнозной валовой выручки (НВВ - ПВВ)	млрд руб.	-0,8	-0,9	-1,1	-1,4	-1,5	-1,7	
	Необходимый средний единый (котловой) тариф на услуги по передаче электрической энергии	руб./кВт·ч	2,9	3,1	3,3	3,3	3,4	3,5	
	Прогнозный средний единый (котловой) тариф на услуги по передаче электрической энергии	руб./кВт·ч	3,0	3,3	3,4	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	-0,2	-0,3	-0,3	-0,3	
Вологодская область ³⁾	–	–	–	–	–	–	–	–	–
Воронежская область	Необходимая валовая выручка (НВВ)	млрд руб.	22,8	25,1	26,6	26,8	27,2	27,7	достаточность
	Прогнозная валовая выручка (ПВВ)	млрд руб.	22,7	25	26,9	28,4	29,9	31,5	
	Сравнение необходимой и прогнозной валовой выручки (НВВ - ПВВ)	млрд руб.	0,1	0,1	-0,3	-1,6	-2,7	-3,8	
	Необходимый средний единый (котловой) тариф на услуги по передаче электрической энергии	руб./кВт·ч	2,62	2,86	2,98	2,95	2,96	2,96	
	Прогнозный средний единый (котловой) тариф на услуги по передаче электрической энергии	руб./кВт·ч	2,61	2,84	3	3,13	3,25	3,37	
	Сравнение необходимого и прогнозного среднего единого (котлового) тарифа на услуги по передаче электрической энергии (необходимый тариф – прогнозный тариф)	руб./кВт·ч	0,01	0,02	-0,02	-0,18	-0,29	-0,41	
г. Москва	Необходимая валовая выручка (НВВ)	млрд руб.	136,7	141,1	136,7	135,4	135,9	134,1	достаточность
	Прогнозная валовая выручка (ПВВ)	млрд руб.	128,1	143,6	153,8	162,7	169,8	177,8	
	Сравнение необходимой и прогнозной валовой выручки (НВВ - ПВВ)	млрд руб.	8,6	-2,5	-17,1	-27,3	-33,9	-43,8	
	Необходимый средний единый (котловой) тариф на услуги по передаче электрической энергии	руб./кВт·ч	3,1	3,1	2,9	2,9	2,8	2,8	
	Прогнозный средний единый (котловой) тариф на услуги по передаче электрической энергии	руб./кВт·ч	2,9	3,1	3,3	3,4	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	-0,1	-0,4	-0,6	-0,7	-0,9	

Наименование	Показатель	Единица измерения	2025 г.	2026 г.	2027 г.	2028 г.	2029 г.	2030 г.	Оценка достаточности условий тарифного регулирования для реализации предлагаемых технических решений ²⁾
Московская область	Необходимая валовая выручка (НВВ)	млрд руб.	140,2	157,1	158,3	159,4	164,9	164,9	достаточность
	Прогнозная валовая выручка (ПВВ)	млрд руб.	131,5	147,6	158,4	167,8	175,4	183,7	
	Сравнение необходимой и прогнозной валовой выручки (НВВ - ПВВ)	млрд руб.	8,8	9,6	-0,1	-8,4	-10,4	-18,9	
	Необходимый средний единый (котловой) тариф на услуги по передаче электрической энергии	руб./кВт·ч	2,98	3,26	3,23	3,2	3,28	3,25	
	Прогнозный средний единый (котловой) тариф на услуги по передаче электрической энергии	руб./кВт·ч	2,79	3,06	3,23	3,36	3,49	3,62	
	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	-0,001	-0,2	-0,2	-0,4	
Ивановская область ³⁾	–	–	–	–	–	–	–	–	–
Калужская область	Необходимая валовая выручка (НВВ)	млрд руб.	15,3	16,4	17,3	17,7	18,3	18,8	достаточность
	Прогнозная валовая выручка (ПВВ)	млрд руб.	15,5	17,1	17,6	18,5	19,5	20,6	
	Сравнение необходимой и прогнозной валовой выручки (НВВ - ПВВ)	млрд руб.	-0,2	-0,7	-0,3	-0,8	-1,2	-1,9	
	Необходимый средний единый (котловой) тариф на услуги по передаче электрической энергии	руб./кВт·ч	3,1	3,3	3,6	3,6	3,7	3,7	
	Прогнозный средний единый (котловой) тариф на услуги по передаче электрической энергии	руб./кВт·ч	3,2	3,5	3,6	3,8	3,9	4,1	
	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	-0,06	-0,2	-0,3	-0,4	
Костромская область ³⁾	–	–	–	–	–	–	–	–	–
Курская область	Необходимая валовая выручка (НВВ)	млрд руб.	11,2	12	12,6	13,2	13,7	14,1	достаточность
	Прогнозная валовая выручка (ПВВ)	млрд руб.	11,9	13,2	14,4	15,9	17	17,8	
	Сравнение необходимой и прогнозной валовой выручки (НВВ - ПВВ)	млрд руб.	-0,7	-1,2	-1,8	-2,7	-3,3	-3,7	
	Необходимый средний единый (котловой) тариф на услуги по передаче электрической энергии	руб./кВт·ч	3,3	3,4	3,5	3,5	3,5	3,6	
	Прогнозный средний единый (котловой) тариф на услуги по передаче электрической энергии	руб./кВт·ч	3,5	3,8	4,0	4,2	4,4	4,5	
	Сравнение необходимого и прогнозного среднего единого (котлового) тарифа на услуги по передаче электрической энергии (необходимый тариф – прогнозный тариф)	руб./кВт·ч	-0,2	-0,4	-0,5	-0,7	-0,9	-0,9	

Наименование	Показатель	Единица измерения	2025 г.	2026 г.	2027 г.	2028 г.	2029 г.	2030 г.	Оценка достаточности условий тарифного регулирования для реализации предлагаемых технических решений ²⁾
Липецкая область	Необходимая валовая выручка (НВВ)	млрд руб.	12,3	13,2	13,7	14,3	14,7	15,0	достаточность
	Прогнозная валовая выручка (ПВВ)	млрд руб.	12,8	14,0	14,8	15,5	16,0	16,6	
	Сравнение необходимой и прогнозной валовой выручки (НВВ - ПВВ)	млрд руб.	-0,5	-0,8	-1,1	-1,2	-1,3	-1,6	
	Необходимый средний единый (котловой) тариф на услуги по передаче электрической энергии	руб./кВт·ч	2,6	2,8	2,9	3,0	3,1	3,2	
	Прогнозный средний единый (котловой) тариф на услуги по передаче электрической энергии	руб./кВт·ч	2,7	3,0	3,1	3,2	3,4	3,5	
	Сравнение необходимого и прогнозного среднего единого (котлового) тарифа на услуги по передаче электрической энергии (необходимый тариф – прогнозный тариф)	руб./кВт·ч	-0,1	-0,2	-0,2	-0,3	-0,3	-0,3	
Орловская область ³⁾	–	–	–	–	–	–	–	–	–
Рязанская область ³⁾	–	–	–	–	–	–	–	–	–
Смоленская область ³⁾	–	–	–	–	–	–	–	–	–
Тамбовская область ³⁾	–	–	–	–	–	–	–	–	–
Тверская область	Необходимая валовая выручка (НВВ)	млрд руб.	16,9	17,7	18,1	18,1	18,2	18,2	недостаточность
	Прогнозная валовая выручка (ПВВ)	млрд руб.	14,7	16,3	17,1	18,2	19,2	19,9	
	Сравнение необходимой и прогнозной валовой выручки (НВВ - ПВВ)	млрд руб.	2,2	1,4	1,0	-0,1	-1,0	-1,7	
	Необходимый средний единый (котловой) тариф на услуги по передаче электрической энергии	руб./кВт·ч	3,5	3,6	3,7	3,6	3,6	3,6	
	Прогнозный средний единый (котловой) тариф на услуги по передаче электрической энергии	руб./кВт·ч	3,0	3,3	3,5	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	0,4	0,3	0,2	-0,03	-0,2	-0,3	
Тульская область ³⁾	–	–	–	–	–	–	–	–	–
Ярославская область	Необходимая валовая выручка (НВВ)	млрд руб.	14,6	15,8	16,4	16,6	16,9	17,2	недостаточность
	Прогнозная валовая выручка (ПВВ)	млрд руб.	13,5	14,7	15,7	16,6	17,5	18,4	
	Сравнение необходимой и прогнозной валовой выручки (НВВ - ПВВ)	млрд руб.	1,1	1,1	0,7	0,01	-0,6	-1,2	
	Необходимый средний единый (котловой) тариф на услуги по передаче электрической энергии	руб./кВт·ч	2,5	2,7	2,8	2,8	2,8	2,8	
	Прогнозный средний единый (котловой) тариф на услуги по передаче электрической энергии	руб./кВт·ч	2,3	2,5	2,7	2,8	2,9	3,0	
	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	0,00	-0,1	-0,2	

Наименование	Показатель	Единица измерения	2025 г.	2026 г.	2027 г.	2028 г.	2029 г.	2030 г.	Оценка достаточности условий тарифного регулирования для реализации предлагаемых технических решений ²⁾
Астраханская область	Необходимая валовая выручка (НВВ)	млрд руб.	9,7	9,9	10,3	10,2	10,3	10,4	недостаточность
	Прогнозная валовая выручка (ПВВ)	млрд руб.	8,3	9,1	9,6	10,1	10,6	11,1	
	Сравнение необходимой и прогнозной валовой выручки (НВВ - ПВВ)	млрд руб.	1,4	0,8	0,7	0,1	-0,3	-0,7	
	Необходимый средний единый (котловой) тариф на услуги по передаче электрической энергии	руб./кВт·ч	3,4	3,4	3,5	3,5	3,5	3,5	
	Прогнозный средний единый (котловой) тариф на услуги по передаче электрической энергии	руб./кВт·ч	2,9	3,1	3,3	3,4	3,5	3,7	
	Сравнение необходимого и прогнозного среднего единого (котлового) тарифа на услуги по передаче электрической энергии (необходимый тариф – прогнозный тариф)	руб./кВт·ч	0,5	0,3	0,2	0,04	-0,1	-0,2	
Волгоградская область ³⁾	–	–	–	–	–	–	–	–	–
Кабардино-Балкарская Республика	Необходимая валовая выручка (НВВ)	млрд руб.	7,9	8,3	12,9	11,6	11,8	12,3	недостаточность
	Прогнозная валовая выручка (ПВВ)	млрд руб.	5,4	6	6,4	6,8	7,1	7,5	
	Сравнение необходимой и прогнозной валовой выручки (НВВ - ПВВ)	млрд руб.	2,5	2,3	6,5	4,8	4,7	4,8	
	Необходимый средний единый (котловой) тариф на услуги по передаче электрической энергии	руб./кВт·ч	5,1	5,19	7,89	6,97	7	7,23	
	Прогнозный средний единый (котловой) тариф на услуги по передаче электрической энергии	руб./кВт·ч	3,4	3,7	3,9	4,1	4,2	4,4	
	Сравнение необходимого и прогнозного среднего единого (котлового) тарифа на услуги по передаче электрической энергии (необходимый тариф – прогнозный тариф)	руб./кВт·ч	1,7	1,5	4,0	2,9	2,8	2,9	
Карачаево-Черкесская Республика ³⁾	–	–	–	–	–	–	–	–	–
Республика Адыгея и Краснодарский край ¹⁾	Необходимая валовая выручка (НВВ)	млрд руб.	134,4	148,5	125,8	116,2	110,7	109,8	недостаточность
	Прогнозная валовая выручка (ПВВ)	млрд руб.	84,2	94,2	101,7	108,5	114,0	120,1	
	Сравнение необходимой и прогнозной валовой выручки (НВВ - ПВВ)	млрд руб.	50,2	54,3	24,1	7,7	-3,3	-10,3	
	Необходимый средний единый (котловой) тариф на услуги по передаче электрической энергии	руб./кВт·ч	5,9	6,4	5,3	4,8	4,5	4,4	
	Прогнозный средний единый (котловой) тариф на услуги по передаче электрической энергии	руб./кВт·ч	3,7	4,0	4,3	4,4	4,6	4,8	
	Сравнение необходимого и прогнозного среднего единого (котлового) тарифа на услуги по передаче электрической энергии (необходимый тариф – прогнозный тариф)	руб./кВт·ч	2,2	2,3	1,0	0,3	-0,1	-0,4	

Наименование	Показатель	Единица измерения	2025 г.	2026 г.	2027 г.	2028 г.	2029 г.	2030 г.	Оценка достаточности условий тарифного регулирования для реализации предлагаемых технических решений ²⁾
Республика Дагестан	Необходимая валовая выручка (НВВ)	млрд руб.	30,8	34,1	49,2	49,3	48,2	44,9	недостаточность
	Прогнозная валовая выручка (ПВВ)	млрд руб.	16,7	18,7	20,3	21,6	22,7	24,0	
	Сравнение необходимой и прогнозной валовой выручки (НВВ - ПВВ)	млрд руб.	14,1	15,4	28,9	27,7	25,5	20,9	
	Необходимый средний единый (котловой) тариф на услуги по передаче электрической энергии	руб./кВт·ч	4,5	4,9	6,9	6,8	6,6	6,0	
	Прогнозный средний единый (котловой) тариф на услуги по передаче электрической энергии	руб./кВт·ч	2,5	2,7	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	2,1	2,2	4,1	3,8	3,5	2,8	
Республика Ингушетия	Необходимая валовая выручка (НВВ)	млрд руб.	2,6	2,6	2,8	2,7	2,6	2,5	достаточность
	Прогнозная валовая выручка (ПВВ)	млрд руб.	2,4	2,7	2,8	2,9	3,0	3,1	
	Сравнение необходимой и прогнозной валовой выручки (НВВ - ПВВ)	млрд руб.	0,2	-0,1	0,00	-0,2	-0,4	-0,6	
	Необходимый средний единый (котловой) тариф на услуги по передаче электрической энергии	руб./кВт·ч	3,1	3,2	3,4	3,2	3,1	3,0	
	Прогнозный средний единый (котловой) тариф на услуги по передаче электрической энергии	руб./кВт·ч	2,9	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	0,2	-0,05	0,1	-0,3	-0,5	-0,8	
Республика Калмыкия и Ростовская область ¹⁾	Необходимая валовая выручка (НВВ)	млрд руб.	49,9	53,9	56,9	57,0	58,2	59,3	недостаточность
	Прогнозная валовая выручка (ПВВ)	млрд руб.	48,2	53,0	56,2	59,0	61,3	64,3	
	Сравнение необходимой и прогнозной валовой выручки (НВВ - ПВВ)	млрд руб.	1,7	0,9	0,7	-2,0	-3,1	-5,0	
	Необходимый средний единый (котловой) тариф на услуги по передаче электрической энергии	руб./кВт·ч	3,6	3,8	4,0	4,0	4,1	4,1	
	Прогнозный средний единый (котловой) тариф на услуги по передаче электрической энергии	руб./кВт·ч	3,5	3,8	4,0	4,1	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	0,1	0,04	0,04	-0,1	-0,2	-0,3	

Наименование	Показатель	Единица измерения	2025 г.	2026 г.	2027 г.	2028 г.	2029 г.	2030 г.	Оценка достаточности условий тарифного регулирования для реализации предлагаемых технических решений ²⁾
Республика Крым	Необходимая валовая выручка (НВВ)	млрд руб.	19,7	24,1	23,7	23,6	23,5	23,5	недостаточность
	Прогнозная валовая выручка (ПВВ)	млрд руб.	18,0	20,9	22,8	24,4	25,8	27,5	
	Сравнение необходимой и прогнозной валовой выручки (НВВ - ПВВ)	млрд руб.	1,7	3,2	0,9	-0,8	-2,4	-4,0	
	Необходимый средний единый (котловой) тариф на услуги по передаче электрической энергии	руб./кВт·ч	3,3	3,8	3,7	3,5	3,5	3,4	
	Прогнозный средний единый (котловой) тариф на услуги по передаче электрической энергии	руб./кВт·ч	3,0	3,3	3,5	3,7	3,8	4,0	
	Сравнение необходимого и прогнозного среднего единого (котлового) тарифа на услуги по передаче электрической энергии (необходимый тариф – прогнозный тариф)	руб./кВт·ч	0,3	0,5	0,1	-0,1	-0,4	-0,6	
г. Севастополь	Необходимая валовая выручка (НВВ)	млрд руб.	5,8	7,6	7,5	7,4	7,3	7,3	недостаточность
	Прогнозная валовая выручка (ПВВ)	млрд руб.	4,3	4,9	5,4	5,7	6,0	6,4	
	Сравнение необходимой и прогнозной валовой выручки (НВВ - ПВВ)	млрд руб.	1,5	2,7	2,1	1,7	1,3	0,9	
	Необходимый средний единый (котловой) тариф на услуги по передаче электрической энергии	руб./кВт·ч	3,8	4,7	4,5	4,4	4,2	4,2	
	Прогнозный средний единый (котловой) тариф на услуги по передаче электрической энергии	руб./кВт·ч	2,8	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	1,0	1,7	1,3	1,0	0,7	0,5	
Республика Северная Осетия – Алания	Необходимая валовая выручка (НВВ)	млрд руб.	7,8	7,6	7,8	7,7	7,7	7,7	недостаточность
	Прогнозная валовая выручка (ПВВ)	млрд руб.	5,8	6,5	6,9	7,3	7,6	8	
	Сравнение необходимой и прогнозной валовой выручки (НВВ - ПВВ)	млрд руб.	2	1,1	0,9	0,4	0,10	-0,3	
	Необходимый средний единый (котловой) тариф на услуги по передаче электрической энергии	руб./кВт·ч	5,5	5,3	5,4	5,3	5,2	5,1	
	Прогнозный средний единый (котловой) тариф на услуги по передаче электрической энергии	руб./кВт·ч	4,2	4,5	4,8	5,0	5,2	5,4	
	Сравнение необходимого и прогнозного среднего единого (котлового) тарифа на услуги по передаче электрической энергии (необходимый тариф – прогнозный тариф)	руб./кВт·ч	1,4	0,8	0,6	0,3	0,02	-0,2	

Наименование	Показатель	Единица измерения	2025 г.	2026 г.	2027 г.	2028 г.	2029 г.	2030 г.	Оценка достаточности условий тарифного регулирования для реализации предлагаемых технических решений ²⁾
Свердловская область	Необходимая валовая выручка (НВВ)	млрд руб.	58,2	64,1	67,6	68,7	69,9	71,1	достаточность
	Прогнозная валовая выручка (ПВВ)	млрд руб.	57,4	63,9	68,5	71,9	74,8	77,9	
	Сравнение необходимой и прогнозной валовой выручки (НВВ - ПВВ)	млрд руб.	0,8	0,2	-0,9	-3,2	-4,9	-6,8	
	Необходимый средний единый (котловой) тариф на услуги по передаче электрической энергии	руб./кВт·ч	2,4	2,6	2,7	2,7	2,8	2,8	
	Прогнозный средний единый (котловой) тариф на услуги по передаче электрической энергии	руб./кВт·ч	2,4	2,6	2,7	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	0,03	0,01	-0,04	-0,1	-0,2	-0,3	
Тюменская область, Ханты-Мансийский автономный округ – Югра, Ямало-Ненецкий автономный округ и Курганская область ¹⁾	Необходимая валовая выручка (НВВ)	млрд руб.	138,3	151,2	155,4	158,4	162,7	166,2	достаточность
	Прогнозная валовая выручка (ПВВ)	млрд руб.	136,4	150,5	159,8	167,9	174,6	181,6	
	Сравнение необходимой и прогнозной валовой выручки (НВВ - ПВВ)	млрд руб.	2,0	0,7	-4,4	-9,5	-11,9	-15,4	
	Необходимый средний единый (котловой) тариф на услуги по передаче электрической энергии	руб./кВт·ч	2,2	2,4	2,5	2,5	2,5	2,6	
	Прогнозный средний единый (котловой) тариф на услуги по передаче электрической энергии	руб./кВт·ч	2,2	2,4	2,5	2,6	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	0,03	0,01	-0,1	-0,2	-0,2	-0,2	
Удмуртская Республика	Необходимая валовая выручка (НВВ)	млрд руб.	16,4	17,3	18,0	18,5	18,9	19,3	достаточность
	Прогнозная валовая выручка (ПВВ)	млрд руб.	17,5	19,5	20,7	21,8	22,6	23,6	
	Сравнение необходимой и прогнозной валовой выручки (НВВ - ПВВ)	млрд руб.	-1,1	-2,2	-2,7	-3,3	-3,7	-4,3	
	Необходимый средний единый (котловой) тариф на услуги по передаче электрической энергии	руб./кВт·ч	2,2	2,3	2,3	2,4	2,4	2,4	
	Прогнозный средний единый (котловой) тариф на услуги по передаче электрической энергии	руб./кВт·ч	2,3	2,5	2,7	2,8	2,9	3,0	
	Сравнение необходимого и прогнозного среднего единого (котлового) тарифа на услуги по передаче электрической энергии (необходимый тариф – прогнозный тариф)	руб./кВт·ч	-0,2	-0,3	-0,4	-0,4	-0,5	-0,5	

Наименование	Показатель	Единица измерения	2025 г.	2026 г.	2027 г.	2028 г.	2029 г.	2030 г.	Оценка достаточности условий тарифного регулирования для реализации предлагаемых технических решений ²⁾
Челябинская область	Необходимая валовая выручка (НВВ)	млрд руб.	32,7	35,4	37,7	37,7	38,4	38,9	достаточность
	Прогнозная валовая выручка (ПВВ)	млрд руб.	32,2	36,1	38,1	40,0	41,4	42,9	
	Сравнение необходимой и прогнозной валовой выручки (НВВ - ПВВ)	млрд руб.	0,5	-0,7	-0,4	-2,3	-3,0	-4,0	
	Необходимый средний единый (котловой) тариф на услуги по передаче электрической энергии	руб./кВт·ч	2,1	2,2	2,3	2,3	2,3	2,4	
	Прогнозный средний единый (котловой) тариф на услуги по передаче электрической энергии	руб./кВт·ч	2,0	2,2	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	0,03	-0,04	-0,02	-0,1	-0,2	-0,2	
Забайкальский край	Необходимая валовая выручка (НВВ)	млрд руб.	8,4	9,3	9,6	9,8	9,6	9,4	достаточность
	Прогнозная валовая выручка (ПВВ)	млрд руб.	7,6	8,9	10,1	10,5	11	11,6	
	Сравнение необходимой и прогнозной валовой выручки (НВВ - ПВВ)	млрд руб.	0,8	0,4	-0,5	-0,7	-1,4	-2,2	
	Необходимый средний единый (котловой) тариф на услуги по передаче электрической энергии	руб./кВт·ч	1,4	1,5	1,4	1,4	1,4	1,3	
	Прогнозный средний единый (котловой) тариф на услуги по передаче электрической энергии	руб./кВт·ч	1,3	1,4	1,5	1,5	1,6	1,6	
	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	-0,2	-0,3	
Кемеровская область-Кузбасс ³⁾	–	–	–	–	–	–	–	–	–
Красноярский край	Необходимая валовая выручка (НВВ)	млрд руб.	31,0	32,9	34,0	34,1	34,2	34,3	недостаточность
	Прогнозная валовая выручка (ПВВ)	млрд руб.	26,5	29,6	31,8	33,4	34,5	35,8	
	Сравнение необходимой и прогнозной валовой выручки (НВВ - ПВВ)	млрд руб.	4,5	3,3	2,2	0,7	-0,3	-1,5	
	Необходимый средний единый (котловой) тариф на услуги по передаче электрической энергии	руб./кВт·ч	2,4	2,5	2,5	2,5	2,5	2,5	
	Прогнозный средний единый (котловой) тариф на услуги по передаче электрической энергии	руб./кВт·ч	2,0	2,2	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	0,4	0,3	0,2	0,1	-0,02	-0,1	

Наименование	Показатель	Единица измерения	2025 г.	2026 г.	2027 г.	2028 г.	2029 г.	2030 г.	Оценка достаточности условий тарифного регулирования для реализации предлагаемых технических решений ²⁾
Республика Тыва и Иркутская область ¹⁾	Необходимая валовая выручка (НВВ)	млрд руб.	45,8	59,1	59,9	57,0	55,6	56,1	достаточность
	Прогнозная валовая выручка (ПВВ)	млрд руб.	45,9	51,7	56,5	60,2	63,3	66,6	
	Сравнение необходимой и прогнозной валовой выручки (НВВ - ПВВ)	млрд руб.	-0,10	7,4	3,4	-3,2	-7,7	-10,5	
	Необходимый средний единый (котловой) тариф на услуги по передаче электрической энергии	руб./кВт·ч	0,8	1,0	1,0	0,9	0,9	0,9	
	Прогнозный средний единый (котловой) тариф на услуги по передаче электрической энергии	руб./кВт·ч	0,8	0,9	0,9	1,0	1,0	1,0	
	Сравнение необходимого и прогнозного среднего единого (котлового) тарифа на услуги по передаче электрической энергии (необходимый тариф – прогнозный тариф)	руб./кВт·ч	0,00	0,1	0,1	-0,1	-0,1	-0,2	
Новосибирская область	Необходимая валовая выручка (НВВ)	млрд руб.	24,3	26,0	27,0	27,2	27,4	27,8	достаточность
	Прогнозная валовая выручка (ПВВ)	млрд руб.	24,0	27,7	30,5	32,2	33,6	35,2	
	Сравнение необходимой и прогнозной валовой выручки (НВВ - ПВВ)	млрд руб.	0,3	-1,7	-3,5	-5,0	-6,2	-7,4	
	Необходимый средний единый (котловой) тариф на услуги по передаче электрической энергии	руб./кВт·ч	1,9	1,9	1,9	1,9	1,9	1,9	
	Прогнозный средний единый (котловой) тариф на услуги по передаче электрической энергии	руб./кВт·ч	1,9	2,0	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	0,02	-0,1	-0,3	-0,4	-0,4	-0,5	
Омская область	Необходимая валовая выручка (НВВ)	млрд руб.	15,0	15,8	16,2	16,6	16,1	16,4	достаточность
	Прогнозная валовая выручка (ПВВ)	млрд руб.	14,9	18,0	20,9	24,1	26,6	28,6	
	Сравнение необходимой и прогнозной валовой выручки (НВВ - ПВВ)	млрд руб.	0,1	-2,2	-4,7	-7,5	-10,5	-12,2	
	Необходимый средний единый (котловой) тариф на услуги по передаче электрической энергии	руб./кВт·ч	2,2	2,3	2,4	2,4	2,3	2,3	
	Прогнозный средний единый (котловой) тариф на услуги по передаче электрической энергии	руб./кВт·ч	2,2	2,6	3,0	3,5	3,8	4,1	
	Сравнение необходимого и прогнозного среднего единого (котлового) тарифа на услуги по передаче электрической энергии (необходимый тариф – прогнозный тариф)	руб./кВт·ч	0,01	-0,3	-0,7	-1,1	-1,5	-1,8	

Наименование	Показатель	Единица измерения	2025 г.	2026 г.	2027 г.	2028 г.	2029 г.	2030 г.	Оценка достаточности условий тарифного регулирования для реализации предлагаемых технических решений ²⁾
Республика Алтай	Необходимая валовая выручка (НВВ)	млрд руб.	2,4	2,2	2,0	1,8	1,8	1,8	недостаточность
	Прогнозная валовая выручка (ПВВ)	млрд руб.	1,6	1,8	1,9	2,0	2,1	2,3	
	Сравнение необходимой и прогнозной валовой выручки (НВВ - ПВВ)	млрд руб.	0,8	0,4	0,1	-0,2	-0,3	-0,5	
	Необходимый средний единый (котловой) тариф на услуги по передаче электрической энергии	руб./кВт·ч	4,4	3,9	3,5	3,2	3,1	3,0	
	Прогнозный средний единый (котловой) тариф на услуги по передаче электрической энергии	руб./кВт·ч	3,0	3,2	3,4	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	1,4	0,7	0,1	-0,4	-0,6	-0,8	
Алтайский край	Необходимая валовая выручка (НВВ)	млрд руб.	15,8	16,6	17,1	17,0	17,2	17,4	достаточность
	Прогнозная валовая выручка (ПВВ)	млрд руб.	17,3	18,9	20,1	21,1	21,9	22,9	
	Сравнение необходимой и прогнозной валовой выручки (НВВ - ПВВ)	млрд руб.	-1,5	-2,3	-3,0	-4,1	-4,7	-5,5	
	Необходимый средний единый (котловой) тариф на услуги по передаче электрической энергии	руб./кВт·ч	2,2	2,4	2,4	2,4	2,4	2,4	
	Прогнозный средний единый (котловой) тариф на услуги по передаче электрической энергии	руб./кВт·ч	2,5	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	-0,2	-0,3	-0,4	-0,6	-0,7	-0,8	
Республика Бурятия	Необходимая валовая выручка (НВВ)	млрд руб.	13,2	13,8	14,1	13,7	13,5	13,5	недостаточность
	Прогнозная валовая выручка (ПВВ)	млрд руб.	9,4	11,5	13,6	14,3	15,0	17,2	
	Сравнение необходимой и прогнозной валовой выручки (НВВ - ПВВ)	млрд руб.	3,8	2,3	0,5	-0,6	-1,5	-3,7	
	Необходимый средний единый (котловой) тариф на услуги по передаче электрической энергии	руб./кВт·ч	3,0	2,9	2,6	2,5	2,5	2,2	
	Прогнозный средний единый (котловой) тариф на услуги по передаче электрической энергии	руб./кВт·ч	2,2	2,4	2,5	2,6	2,7	2,9	
	Сравнение необходимого и прогнозного среднего единого (котлового) тарифа на услуги по передаче электрической энергии (необходимый тариф – прогнозный тариф)	руб./кВт·ч	0,9	0,5	0,1	-0,1	-0,3	-0,6	

Наименование	Показатель	Единица измерения	2025 г.	2026 г.	2027 г.	2028 г.	2029 г.	2030 г.	Оценка достаточности условий тарифного регулирования для реализации предлагаемых технических решений ²⁾
Республика Хакасия	Необходимая валовая выручка (НВВ)	млрд руб.	7,0	7,4	8,2	6,2	5,9	5,3	недостаточность
	Прогнозная валовая выручка (ПВВ)	млрд руб.	4,9	5,4	5,8	6,0	6,2	6,5	
	Сравнение необходимой и прогнозной валовой выручки (НВВ - ПВВ)	млрд руб.	2,1	2,0	2,4	0,2	-0,3	-1,2	
	Необходимый средний единый (котловой) тариф на услуги по передаче электрической энергии	руб./кВт·ч	2,4	2,5	2,7	2,0	1,9	1,7	
	Прогнозный средний единый (котловой) тариф на услуги по передаче электрической энергии	руб./кВт·ч	1,6	1,8	1,9	2,0	2,0	2,1	
	Сравнение необходимого и прогнозного среднего единого (котлового) тарифа на услуги по передаче электрической энергии (необходимый тариф – прогнозный тариф)	руб./кВт·ч	0,7	0,7	0,8	0,1	-0,1	-0,4	
Томская область ³⁾	–	–	–	–	–	–	–	–	–
Амурская область ³⁾	–	–	–	–	–	–	–	–	–
Приморский край	Необходимая валовая выручка (НВВ)	млрд руб.	28,0	30,3	31,2	31,5	31,8	31,8	недостаточность
	Прогнозная валовая выручка (ПВВ)	млрд руб.	19,6	23,5	26,0	27,8	29,0	30,2	
	Сравнение необходимой и прогнозной валовой выручки (НВВ - ПВВ)	млрд руб.	8,4	6,8	5,2	3,7	2,8	1,6	
	Необходимый средний единый (котловой) тариф на услуги по передаче электрической энергии	руб./кВт·ч	2,7	2,7	2,6	2,6	2,6	2,6	
	Прогнозный средний единый (котловой) тариф на услуги по передаче электрической энергии	руб./кВт·ч	1,9	2,1	2,2	2,3	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	0,8	0,6	0,4	0,3	0,2	0,1	
Республика Саха (Якутия)	Необходимая валовая выручка (НВВ)	млрд руб.	21,3	20,6	19,6	19,8	20,3	20,2	достаточность
	Прогнозная валовая выручка (ПВВ)	млрд руб.	16,5	18,1	19,7	21,8	23,4	24,2	
	Сравнение необходимой и прогнозной валовой выручки (НВВ - ПВВ)	млрд руб.	4,8	2,5	-0,1	-2	-3,1	-4	
	Необходимый средний единый (котловой) тариф на услуги по передаче электрической энергии	руб./кВт·ч	3,34	3,21	2,99	2,89	2,89	2,87	
	Прогнозный средний единый (котловой) тариф на услуги по передаче электрической энергии	руб./кВт·ч	2,6	2,83	3,01	3,18	3,32	3,44	
	Сравнение необходимого и прогнозного среднего единого (котлового) тарифа на услуги по передаче электрической энергии (необходимый тариф – прогнозный тариф)	руб./кВт·ч	0,8	0,4	-0,02	-0,3	-0,4	-0,6	

Наименование	Показатель	Единица измерения	2025 г.	2026 г.	2027 г.	2028 г.	2029 г.	2030 г.	Оценка достаточности условий тарифного регулирования для реализации предлагаемых технических решений ²⁾
Хабаровский край	Необходимая валовая выручка (НВВ)	млрд руб.	11,4	12,3	12,8	13,1	13,6	13,8	недостаточность
	Прогнозная валовая выручка (ПВВ)	млрд руб.	10,0	11,3	12,1	12,6	13,0	13,5	
	Сравнение необходимой и прогнозной валовой выручки (НВВ - ПВВ)	млрд руб.	1,4	1,0	0,7	0,5	0,6	0,3	
	Необходимый средний единый (котловой) тариф на услуги по передаче электрической энергии	руб./кВт·ч	1,9	2,0	2,1	2,1	2,2	2,2	
	Прогнозный средний единый (котловой) тариф на услуги по передаче электрической энергии	руб./кВт·ч	1,7	1,9	2,0	2,0	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	0,2	0,2	0,1	0,1	0,1	0,1	
Еврейская автономная область ³⁾	–	–	–	–	–	–	–	–	–
Чукотский автономный округ ³⁾	–	–	–	–	–	–	–	–	–
Сахалинская область	Необходимая валовая выручка (НВВ)	млрд руб.	17,8	19,2	21,5	21,6	23,7	23,4	недостаточность
	Прогнозная валовая выручка (ПВВ)	млрд руб.	9,1	11	12,1	12,8	13,3	13,8	
	Сравнение необходимой и прогнозной валовой выручки (НВВ - ПВВ)	млрд руб.	8,7	8,2	9,4	8,8	10,4	9,6	
	Необходимый средний единый (котловой) тариф на услуги по передаче электрической энергии	руб./кВт·ч	7,5	7,3	7,8	7,7	8,4	8,3	
	Прогнозный средний единый (котловой) тариф на услуги по передаче электрической энергии	руб./кВт·ч	3,8	4,2	4,4	4,6	4,7	4,9	
	Сравнение необходимого и прогнозного среднего единого (котлового) тарифа на услуги по передаче электрической энергии (необходимый тариф – прогнозный тариф)	руб./кВт·ч	3,7	3,1	3,4	3,1	3,7	3,4	
Магаданская область ³⁾	–	–	–	–	–	–	–	–	–
Таймырский Долгано-Ненецкий муниципальный район, Туруханский район и городской округ г. Норильск Красноярского края	Необходимая валовая выручка (НВВ)	млрд руб.	6,6	6,3	5,8	5,6	5,4	5,3	достаточность
	Прогнозная валовая выручка (ПВВ)	млрд руб.	6,3	7,0	7,5	8,0	8,4	8,8	
	Сравнение необходимой и прогнозной валовой выручки (НВВ - ПВВ)	млрд руб.	0,3	-0,7	-1,7	-2,4	-2,9	-3,5	
	Необходимый средний тариф на услуги по передаче электрической энергии ⁴⁾	руб./кВт·ч	1,0	0,9	0,8	0,8	0,8	0,7	
	Прогнозный средний тариф на услуги по передаче электрической энергии	руб./кВт·ч	0,9	1,0	1,1	1,1	1,2	1,2	
	Сравнение необходимого и прогнозного среднего тарифа на услуги по передаче электрической энергии (необходимый тариф – прогнозный тариф)	руб./кВт·ч	0,1	-0,1	-0,2	-0,3	-0,4	-0,5	

Наименование	Показатель	Единица измерения	2025 г.	2026 г.	2027 г.	2028 г.	2029 г.	2030 г.	Оценка достаточности условий тарифного регулирования для реализации предлагаемых технических решений ²⁾
Камчатский край ³⁾	Необходимая валовая выручка (НВВ)	млрд руб.	9,0	9,6	11,8	13,0	13,6	14,1	недостаточность
	Прогнозная валовая выручка (ПВВ)	млрд руб.	8,3	9,4	10,0	10,4	10,8	11,2	
	Сравнение необходимой и прогнозной валовой выручки (НВВ - ПВВ)	млрд руб.	0,7	0,2	1,8	2,6	2,8	2,9	
	Необходимый средний единый (котловой) тариф на услуги по передаче электрической энергии	руб./кВт·ч	16,9	17,2	21,0	22,9	24,1	24,8	
	Прогнозный средний единый (котловой) тариф на услуги по передаче электрической энергии	руб./кВт·ч	15,5	16,9	17,8	18,4	19,1	19,7	
	Сравнение необходимого и прогнозного среднего единого (котлового) тарифа на услуги по передаче электрической энергии (необходимый тариф – прогнозный тариф)	руб./кВт·ч	1,4	0,3	3,2	4,5	5,0	5,1	

Примечания

1 ¹⁾ 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;
- Республика Калмыкия и Ростовская область;
- Республика Тыва и Иркутская 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.

4 ⁴⁾ На территории Таймырского Долгано-Ненецкого муниципального района, Туруханского района и городского округа г. Норильск Красноярского края не устанавливаются единые (котловые) тарифы на услуги по передаче электрической энергии. Средний тариф на услуги по передаче электрической энергии соответствует составляющей на услуги по передаче цены (тарифа) на электрическую энергию (мощность), поставляемую покупателям на розничных рынках электрической энергии.