

ПРИЛОЖЕНИЕ № 8

к схеме и программе развития
электроэнергетических систем России
на 2026–2031 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	2026 г.	2027 г.	2028 г.	2029 г.	2030 г.	2031 г.	Оценка достаточности условий тарифного регулирования для реализации предлагаемых технических решений ²⁾
ЕНЭС	Необходимая валовая выручка (НВВ)	млрд руб.	455	536	555	572	571	723	недостаточность
	Прогнозная валовая выручка (ПВВ)	млрд руб.	385	431	462	484	509	537	
	Сравнение необходимой и прогнозной валовой выручки (НВВ - ПВВ)	млрд руб.	70	105	93	88	62	186	
	Необходимый средний тариф на услуги по передаче электрической энергии по ЕНЭС	руб./кВт·ч	0,7	0,9	0,9	0,9	0,9	1,1	
	Прогнозный средний тариф на услуги по передаче электрической энергии по ЕНЭС	руб./кВт·ч	0,6	0,7	0,7	0,8	0,8	0,8	
	Сравнение необходимого и прогнозного среднего тарифа на услуги по передаче электрической энергии по ЕНЭС (необходимый тариф – прогнозный тариф)	руб./кВт·ч	0,1	0,2	0,2	0,1	0,1	0,3	
Архангельская область	Необходимая валовая выручка (НВВ)	млрд руб.	13,7	15,0	15,3	16,0	16,4	17,0	достаточность
	Прогнозная валовая выручка (ПВВ)	млрд руб.	14,9	17,1	18,8	20,0	21,0	22,1	
	Сравнение необходимой и прогнозной валовой выручки (НВВ - ПВВ)	млрд руб.	-1,2	-2,1	-3,5	-4,0	-4,6	-5,1	
	Необходимый средний единый (котловой) тариф на услуги по передаче электрической энергии	руб./кВт·ч	4,1	4,4	4,4	4,6	4,7	4,9	
	Прогнозный средний единый (котловой) тариф на услуги по передаче электрической энергии	руб./кВт·ч	4,4	5,0	5,5	5,8	6,0	6,3	
	Сравнение необходимого и прогнозного среднего единого (котлового) тарифа на услуги по передаче электрической энергии (необходимый тариф – прогнозный тариф)	руб./кВт·ч	-0,4	-0,6	-1,0	-1,2	-1,3	-1,4	

Наименование	Показатель	Единица измерения	2026 г.	2027 г.	2028 г.	2029 г.	2030 г.	2031 г.	Оценка достаточности условий тарифного регулирования для реализации предлагаемых технических решений ²⁾
г. Санкт-Петербург	Необходимая валовая выручка (НВВ)	млрд руб.	80,4	89,7	94,5	98,7	102,4	110,1	достаточность
	Прогнозная валовая выручка (ПВВ)	млрд руб.	79,4	88,6	95,6	100,8	106,2	112,1	
	Сравнение необходимой и прогнозной валовой выручки (НВВ - ПВВ)	млрд руб.	1,0	1,1	-1,1	-2,1	-3,8	-2,0	
	Необходимый средний единый (котловой) тариф на услуги по передаче электрической энергии	руб./кВт·ч	3,8	4,2	4,3	4,4	4,5	4,8	
	Прогнозный средний единый (котловой) тариф на услуги по передаче электрической энергии	руб./кВт·ч	3,8	4,1	4,3	4,5	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	0,05	0,1	-0,05	-0,1	-0,2	-0,1	
	Ленинградская область	Необходимая валовая выручка (НВВ)	млрд руб.	69,6	75,6	79,4	84,8	88,6	
Прогнозная валовая выручка (ПВВ)		млрд руб.	61,4	70,2	77,9	83,4	86,6	92,4	
Сравнение необходимой и прогнозной валовой выручки (НВВ - ПВВ)		млрд руб.	8,2	5,4	1,5	1,4	2,0	-3,5	
Необходимый средний единый (котловой) тариф на услуги по передаче электрической энергии		руб./кВт·ч	5,1	5,4	5,5	5,7	6,0	5,9	
Прогнозный средний единый (котловой) тариф на услуги по передаче электрической энергии		руб./кВт·ч	4,5	5,0	5,4	5,6	5,9	6,1	
Сравнение необходимого и прогнозного среднего единого (котлового) тарифа на услуги по передаче электрической энергии (необходимый тариф – прогнозный тариф)		руб./кВт·ч	0,6	0,4	0,1	0,1	0,1	-0,2	
Калининградская область		Необходимая валовая выручка (НВВ)	млрд руб.	13,6	14,4	14,7	14,9	15,4	15,9
	Прогнозная валовая выручка (ПВВ)	млрд руб.	12,2	13,8	14,9	15,8	16,7	17,7	
	Сравнение необходимой и прогнозной валовой выручки (НВВ - ПВВ)	млрд руб.	1,4	0,6	-0,2	-0,9	-1,3	-1,8	
	Необходимый средний единый (котловой) тариф на услуги по передаче электрической энергии	руб./кВт·ч	3,3	3,3	3,3	3,3	3,4	3,4	
	Прогнозный средний единый (котловой) тариф на услуги по передаче электрической энергии	руб./кВт·ч	2,9	3,2	3,4	3,5	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	0,4	0,1	-0,1	-0,2	-0,3	-0,4	
	Мурманская область ³⁾	–	–	–	–	–	–	–	–

Наименование	Показатель	Единица измерения	2026 г.	2027 г.	2028 г.	2029 г.	2030 г.	2031 г.	Оценка достаточности условий тарифного регулирования для реализации предлагаемых технических решений ²⁾
Новгородская область	Необходимая валовая выручка (НВВ)	млрд руб.	11,9	13,4	13,7	14	14,3	15,3	достаточность
	Прогнозная валовая выручка (ПВВ)	млрд руб.	12,3	14,1	16	17,4	18,4	19,9	
	Сравнение необходимой и прогнозной валовой выручки (НВВ - ПВВ)	млрд руб.	-0,4	-0,7	-2,3	-3,4	-4,1	-4,6	
	Необходимый средний единый (котловой) тариф на услуги по передаче электрической энергии	руб./кВт·ч	3,4	3,7	3,6	3,7	3,7	3,9	
	Прогнозный средний единый (котловой) тариф на услуги по передаче электрической энергии	руб./кВт·ч	3,5	3,9	4,3	4,5	4,8	5,1	
	Сравнение необходимого и прогнозного среднего единого (котлового) тарифа на услуги по передаче электрической энергии (необходимый тариф – прогнозный тариф)	руб./кВт·ч	-0,1	-0,2	-0,6	-0,9	-1,1	-1,2	
Псковская область	Необходимая валовая выручка (НВВ)	млрд руб.	9,4	10,5	10,6	10,9	11,2	11,9	недостаточность
	Прогнозная валовая выручка (ПВВ)	млрд руб.	8,5	9,5	10,1	10,6	11,1	11,6	
	Сравнение необходимой и прогнозной валовой выручки (НВВ - ПВВ)	млрд руб.	0,9	1,0	0,5	0,3	0,04	0,3	
	Необходимый средний единый (котловой) тариф на услуги по передаче электрической энергии	руб./кВт·ч	4,3	4,8	4,7	4,8	4,9	5,2	
	Прогнозный средний единый (котловой) тариф на услуги по передаче электрической энергии	руб./кВт·ч	3,9	4,3	4,5	4,7	4,9	5,1	
	Сравнение необходимого и прогнозного среднего единого (котлового) тарифа на услуги по передаче электрической энергии (необходимый тариф – прогнозный тариф)	руб./кВт·ч	0,4	0,5	0,2	0,1	0,02	0,1	
Республика Карелия	Необходимая валовая выручка (НВВ)	млрд руб.	12,8	13,5	13,7	14,1	14,4	14,9	достаточность
	Прогнозная валовая выручка (ПВВ)	млрд руб.	13,2	15,4	17,5	19,6	21,8	23,8	
	Сравнение необходимой и прогнозной валовой выручки (НВВ - ПВВ)	млрд руб.	-0,4	-1,9	-3,8	-5,5	-7,4	-8,9	
	Необходимый средний единый (котловой) тариф на услуги по передаче электрической энергии	руб./кВт·ч	3,6	3,8	3,7	3,8	3,8	3,9	
	Прогнозный средний единый (котловой) тариф на услуги по передаче электрической энергии	руб./кВт·ч	3,7	4,3	4,8	5,3	5,8	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	-0,5	-1,0	-1,5	-2,0	-2,3	

Наименование	Показатель	Единица измерения	2026 г.	2027 г.	2028 г.	2029 г.	2030 г.	2031 г.	Оценка достаточности условий тарифного регулирования для реализации предлагаемых технических решений ²⁾
Республика Коми	Необходимая валовая выручка (НВВ)	млрд руб.	12,5	15,1	15,6	16,1	16,9	17,9	недостаточность
	Прогнозная валовая выручка (ПВВ)	млрд руб.	13,0	14,3	15,2	15,9	16,7	17,4	
	Сравнение необходимой и прогнозной валовой выручки (НВВ - ПВВ)	млрд руб.	-0,5	0,8	0,4	0,2	0,2	0,5	
	Необходимый средний единый (котловой) тариф на услуги по передаче электрической энергии	руб./кВт·ч	2,7	3,2	3,3	3,4	3,5	3,7	
	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	-0,1	0,2	0,1	0,04	0,05	0,1	
Белгородская область	Необходимая валовая выручка (НВВ)	млрд руб.	20,0	21,0	21,3	21,5	21,9	23,5	достаточность
	Прогнозная валовая выручка (ПВВ)	млрд руб.	19,5	21,8	23,6	24,8	26,1	28,2	
	Сравнение необходимой и прогнозной валовой выручки (НВВ - ПВВ)	млрд руб.	0,5	-0,8	-2,3	-3,3	-4,2	-4,7	
	Необходимый средний единый (котловой) тариф на услуги по передаче электрической энергии	руб./кВт·ч	3,1	3,2	3,1	3,2	3,2	3,3	
	Прогнозный средний единый (котловой) тариф на услуги по передаче электрической энергии	руб./кВт·ч	3,0	3,3	3,5	3,6	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	0,1	-0,1	-0,3	-0,5	-0,6	-0,7	
Брянская область ³⁾	–	–	–	–	–	–	–	–	–
Владимирская область	Необходимая валовая выручка (НВВ)	млрд руб.	17,6	19,1	20,0	20,7	21,3	23,1	достаточность
	Прогнозная валовая выручка (ПВВ)	млрд руб.	18,0	19,6	20,8	21,8	22,8	23,9	
	Сравнение необходимой и прогнозной валовой выручки (НВВ - ПВВ)	млрд руб.	-0,4	-0,5	-0,8	-1,1	-1,5	-0,8	
	Необходимый средний единый (котловой) тариф на услуги по передаче электрической энергии	руб./кВт·ч	3,1	3,4	3,5	3,6	3,7	4,0	
	Прогнозный средний единый (котловой) тариф на услуги по передаче электрической энергии	руб./кВт·ч	3,2	3,5	3,7	3,8	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	-0,06	-0,08	-0,1	-0,2	-0,3	-0,1	

Наименование	Показатель	Единица измерения	2026 г.	2027 г.	2028 г.	2029 г.	2030 г.	2031 г.	Оценка достаточности условий тарифного регулирования для реализации предлагаемых технических решений ²⁾
Вологодская область	Необходимая валовая выручка (НВВ)	млрд руб.	15,1	16,2	17,0	17,9	18,2	19,2	достаточность
	Прогнозная валовая выручка (ПВВ)	млрд руб.	15,0	16,4	17,4	18,2	19,0	19,9	
	Сравнение необходимой и прогнозной валовой выручки (НВВ - ПВВ)	млрд руб.	0,1	-0,2	-0,4	-0,3	-0,8	-0,7	
	Необходимый средний единый (котловой) тариф на услуги по передаче электрической энергии	руб./кВт·ч	3,3	3,6	3,7	3,9	3,9	4,2	
	Прогнозный средний единый (котловой) тариф на услуги по передаче электрической энергии	руб./кВт·ч	3,3	3,6	3,8	4,0	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	0,02	-0,04	-0,1	-0,1	-0,2	-0,1	
Воронежская область	Необходимая валовая выручка (НВВ)	млрд руб.	23,4	25,6	26,7	28,9	30,4	33,0	достаточность
	Прогнозная валовая выручка (ПВВ)	млрд руб.	25,7	28,2	30,6	32,5	34,3	36,3	
	Сравнение необходимой и прогнозной валовой выручки (НВВ - ПВВ)	млрд руб.	-2,3	-2,6	-3,9	-3,6	-3,9	-3,3	
	Необходимый средний единый (котловой) тариф на услуги по передаче электрической энергии	руб./кВт·ч	2,6	2,8	2,9	3,1	3,2	3,4	
	Прогнозный средний единый (котловой) тариф на услуги по передаче электрической энергии	руб./кВт·ч	2,9	3,1	3,3	3,4	3,6	3,8	
	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	-0,4	-0,4	-0,4	-0,3	
г. Москва	Необходимая валовая выручка (НВВ)	млрд руб.	151,4	161,1	171,4	174,4	177,2	184,3	достаточность
	Прогнозная валовая выручка (ПВВ)	млрд руб.	156,2	169,9	183,6	195,8	208,0	219,8	
	Сравнение необходимой и прогнозной валовой выручки (НВВ - ПВВ)	млрд руб.	-4,8	-8,8	-12,2	-21,4	-30,8	-35,5	
	Необходимый средний единый (котловой) тариф на услуги по передаче электрической энергии	руб./кВт·ч	3,1	3,3	3,4	3,4	3,4	3,5	
	Прогнозный средний единый (котловой) тариф на услуги по передаче электрической энергии	руб./кВт·ч	3,2	3,5	3,7	3,8	4,0	4,2	
	Сравнение необходимого и прогнозного среднего единого (котлового) тарифа на услуги по передаче электрической энергии (необходимый тариф – прогнозный тариф)	руб./кВт·ч	-0,1	-0,2	-0,2	-0,4	-0,6	-0,7	

Наименование	Показатель	Единица измерения	2026 г.	2027 г.	2028 г.	2029 г.	2030 г.	2031 г.	Оценка достаточности условий тарифного регулирования для реализации предлагаемых технических решений ²⁾
Московская область	Необходимая валовая выручка (НВВ)	млрд руб.	172,4	187,7	200,3	202,6	230,7	259,2	недостаточность
	Прогнозная валовая выручка (ПВВ)	млрд руб.	169,2	185,8	200,1	215,7	227,3	239,4	
	Сравнение необходимой и прогнозной валовой выручки (НВВ - ПВВ)	млрд руб.	3,2	1,9	0,2	-13,1	3,4	19,8	
	Необходимый средний единый (котловой) тариф на услуги по передаче электрической энергии	руб./кВт·ч	3,4	3,6	3,8	3,7	4,2	4,7	
	Прогнозный средний единый (котловой) тариф на услуги по передаче электрической энергии	руб./кВт·ч	3,3	3,6	3,8	4,0	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	0,1	0,04	0,004	-0,2	0,1	0,4	
Ивановская область ³⁾	–	–	–	–	–	–	–	–	–
Калужская область	Необходимая валовая выручка (НВВ)	млрд руб.	16,8	18,3	19,1	20,2	20,8	22,7	достаточность
	Прогнозная валовая выручка (ПВВ)	млрд руб.	18,2	20,0	21,5	22,7	23,8	25,0	
	Сравнение необходимой и прогнозной валовой выручки (НВВ - ПВВ)	млрд руб.	-1,4	-1,7	-2,4	-2,5	-3,0	-2,3	
	Необходимый средний единый (котловой) тариф на услуги по передаче электрической энергии	руб./кВт·ч	3,3	3,5	3,6	3,8	3,9	4,2	
	Прогнозный средний единый (котловой) тариф на услуги по передаче электрической энергии	руб./кВт·ч	3,6	3,9	4,1	4,3	4,5	4,7	
	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	-0,5	-0,5	-0,6	-0,4	
Костромская область ³⁾	–	–	–	–	–	–	–	–	–
Курская область ³⁾	–	–	–	–	–	–	–	–	–
Липецкая область	Необходимая валовая выручка (НВВ)	млрд руб.	14,7	15,6	16,0	16,8	17,0	17,9	достаточность
	Прогнозная валовая выручка (ПВВ)	млрд руб.	14,9	16,1	17,1	17,8	18,5	19,3	
	Сравнение необходимой и прогнозной валовой выручки (НВВ - ПВВ)	млрд руб.	-0,2	-0,5	-1,1	-1,0	-1,5	-1,4	
	Необходимый средний единый (котловой) тариф на услуги по передаче электрической энергии	руб./кВт·ч	3,3	3,5	3,6	3,7	3,8	4,0	
	Прогнозный средний единый (котловой) тариф на услуги по передаче электрической энергии	руб./кВт·ч	3,3	3,6	3,8	4,0	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	-0,04	-0,1	-0,2	-0,2	-0,3	-0,3	

Наименование	Показатель	Единица измерения	2026 г.	2027 г.	2028 г.	2029 г.	2030 г.	2031 г.	Оценка достаточности условий тарифного регулирования для реализации предлагаемых технических решений ²⁾
Орловская область	Необходимая валовая выручка (НВВ)	млрд руб.	7,8	8,3	8,6	8,8	9,0	9,3	достаточность
	Прогнозная валовая выручка (ПВВ)	млрд руб.	7,5	8,2	8,7	9,1	9,5	9,9	
	Сравнение необходимой и прогнозной валовой выручки (НВВ - ПВВ)	млрд руб.	0,3	0,1	-0,1	-0,3	-0,5	-0,6	
	Необходимый средний единый (котловой) тариф на услуги по передаче электрической энергии	руб./кВт·ч	3,6	3,9	3,9	4,1	4,1	4,3	
	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	0,1	0,1	-0,1	-0,1	-0,2	-0,3	
Рязанская область	Необходимая валовая выручка (НВВ)	млрд руб.	13,5	14,6	15,2	16,3	17,4	19,0	достаточность
	Прогнозная валовая выручка (ПВВ)	млрд руб.	14,7	16,0	17,1	18,0	19,0	20,0	
	Сравнение необходимой и прогнозной валовой выручки (НВВ - ПВВ)	млрд руб.	-1,2	-1,4	-1,9	-1,7	-1,6	-1,0	
	Необходимый средний единый (котловой) тариф на услуги по передаче электрической энергии	руб./кВт·ч	2,5	2,7	2,8	3,0	3,1	3,4	
	Прогнозный средний единый (котловой) тариф на услуги по передаче электрической энергии	руб./кВт·ч	2,8	3,0	3,1	3,3	3,4	3,6	
	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	-0,3	-0,3	-0,3	-0,2	
Смоленская область ³⁾	–	–	–	–	–	–	–	–	–
Тамбовская область ³⁾	–	–	–	–	–	–	–	–	–
Тверская область	Необходимая валовая выручка (НВВ)	млрд руб.	17,9	18,9	19,1	20,1	20,4	21,8	достаточность
	Прогнозная валовая выручка (ПВВ)	млрд руб.	17,0	18,7	19,3	21,2	22,0	23,1	
	Сравнение необходимой и прогнозной валовой выручки (НВВ - ПВВ)	млрд руб.	0,9	0,2	-0,2	-1,1	-1,6	-1,3	
	Необходимый средний единый (котловой) тариф на услуги по передаче электрической энергии	руб./кВт·ч	3,7	3,9	4,0	4,0	4,1	4,3	
	Прогнозный средний единый (котловой) тариф на услуги по передаче электрической энергии	руб./кВт·ч	3,5	3,8	4,0	4,2	4,4	4,6	
	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	-0,05	-0,2	-0,3	-0,3	

Наименование	Показатель	Единица измерения	2026 г.	2027 г.	2028 г.	2029 г.	2030 г.	2031 г.	Оценка достаточности условий тарифного регулирования для реализации предлагаемых технических решений ²⁾
Тульская область	Необходимая валовая выручка (НВВ)	млрд руб.	19,6	21,3	22,3	23,6	24,7	26,6	достаточность
	Прогнозная валовая выручка (ПВВ)	млрд руб.	19,9	22,1	23,5	24,8	26,1	27,5	
	Сравнение необходимой и прогнозной валовой выручки (НВВ - ПВВ)	млрд руб.	-0,3	-0,8	-1,2	-1,2	-1,4	-0,9	
	Необходимый средний единый (котловой) тариф на услуги по передаче электрической энергии	руб./кВт·ч	3,6	3,9	4,0	4,2	4,4	4,7	
	Прогнозный средний единый (котловой) тариф на услуги по передаче электрической энергии	руб./кВт·ч	3,7	4,0	4,2	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	-0,1	-0,1	-0,2	-0,2	-0,3	-0,2	
Ярославская область	Необходимая валовая выручка (НВВ)	млрд руб.	15,2	16,6	16,9	17,7	18,1	18,8	достаточность
	Прогнозная валовая выручка (ПВВ)	млрд руб.	16,6	18,3	19,4	20,7	22,1	23,3	
	Сравнение необходимой и прогнозной валовой выручки (НВВ - ПВВ)	млрд руб.	-1,4	-1,7	-2,5	-3,0	-4,0	-4,5	
	Необходимый средний единый (котловой) тариф на услуги по передаче электрической энергии	руб./кВт·ч	2,6	2,8	2,8	2,9	2,9	3,0	
	Прогнозный средний единый (котловой) тариф на услуги по передаче электрической энергии	руб./кВт·ч	2,8	3,0	3,2	3,3	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	-0,2	-0,3	-0,4	-0,5	-0,6	-0,7	
Астраханская область	Необходимая валовая выручка (НВВ)	млрд руб.	11,0	12,6	13,7	13,9	14,2	14,6	недостаточность
	Прогнозная валовая выручка (ПВВ)	млрд руб.	9,8	10,9	11,7	12,3	12,9	13,5	
	Сравнение необходимой и прогнозной валовой выручки (НВВ - ПВВ)	млрд руб.	1,2	1,7	2,0	1,6	1,3	1,1	
	Необходимый средний единый (котловой) тариф на услуги по передаче электрической энергии	руб./кВт·ч	3,8	4,3	4,6	4,7	4,7	4,8	
	Прогнозный средний единый (котловой) тариф на услуги по передаче электрической энергии	руб./кВт·ч	3,4	3,7	4,0	4,1	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	0,4	0,6	0,7	0,5	0,4	0,4	

Наименование	Показатель	Единица измерения	2026 г.	2027 г.	2028 г.	2029 г.	2030 г.	2031 г.	Оценка достаточности условий тарифного регулирования для реализации предлагаемых технических решений ²⁾
Волгоградская область	Необходимая валовая выручка (НВВ)	млрд руб.	27,3	28,9	29,9	30,8	31,7	34,3	достаточность
	Прогнозная валовая выручка (ПВВ)	млрд руб.	25,6	28,3	30,5	32	33,5	35	
	Сравнение необходимой и прогнозной валовой выручки (НВВ - ПВВ)	млрд руб.	1,7	0,6	-0,6	-1,2	-1,8	-0,7	
	Необходимый средний единый (котловой) тариф на услуги по передаче электрической энергии	руб./кВт·ч	3,4	3,5	3,6	3,7	3,8	4,1	
	Прогнозный средний единый (котловой) тариф на услуги по передаче электрической энергии	руб./кВт·ч	3,2	3,5	3,7	3,8	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	0,2	0,1	-0,1	-0,2	-0,2	-0,1	
Кабардино-Балкарская Республика	Необходимая валовая выручка (НВВ)	млрд руб.	9,0	9,6	9,8	21,4	21,3	22,0	недостаточность
	Прогнозная валовая выручка (ПВВ)	млрд руб.	6,9	7,8	8,5	8,9	9,5	10,0	
	Сравнение необходимой и прогнозной валовой выручки (НВВ - ПВВ)	млрд руб.	2,1	1,8	1,3	12,5	11,8	12,0	
	Необходимый средний единый (котловой) тариф на услуги по передаче электрической энергии	руб./кВт·ч	5,0	5,1	5,1	10,9	10,7	10,9	
	Прогнозный средний единый (котловой) тариф на услуги по передаче электрической энергии	руб./кВт·ч	3,8	4,1	4,4	4,6	4,8	5,0	
	Сравнение необходимого и прогнозного среднего единого (котлового) тарифа на услуги по передаче электрической энергии (необходимый тариф – прогнозный тариф)	руб./кВт·ч	1,2	0,9	0,7	6,3	6,0	5,9	
Карачаево-Черкесская Республика	Необходимая валовая выручка (НВВ)	млрд руб.	4,5	4,6	4,6	5,1	5,2	5,3	недостаточность
	Прогнозная валовая выручка (ПВВ)	млрд руб.	3,1	3,6	3,8	4,0	4,2	4,4	
	Сравнение необходимой и прогнозной валовой выручки (НВВ - ПВВ)	млрд руб.	1,4	1,0	0,8	1,1	1,0	0,9	
	Необходимый средний единый (котловой) тариф на услуги по передаче электрической энергии	руб./кВт·ч	3,9	3,8	3,8	4,1	4,2	4,2	
	Прогнозный средний единый (котловой) тариф на услуги по передаче электрической энергии	руб./кВт·ч	2,7	2,9	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	1,2	0,8	0,7	0,9	0,8	0,7	

Наименование	Показатель	Единица измерения	2026 г.	2027 г.	2028 г.	2029 г.	2030 г.	2031 г.	Оценка достаточности условий тарифного регулирования для реализации предлагаемых технических решений ²⁾
Республика Адыгея и Краснодарский край ¹⁾	Необходимая валовая выручка (НВВ)	млрд руб.	131,0	149,1	161,0	161,5	148,1	150,3	недостаточность
	Прогнозная валовая выручка (ПВВ)	млрд руб.	107,2	121,2	131,6	139,4	148,5	158,5	
	Сравнение необходимой и прогнозной валовой выручки (НВВ - ПВВ)	млрд руб.	23,8	27,9	29,4	22,1	-0,4	-8,2	
	Необходимый средний единый (котловой) тариф на услуги по передаче электрической энергии	руб./кВт·ч	5,5	6,1	6,5	6,4	5,8	5,7	
	Прогнозный средний единый (котловой) тариф на услуги по передаче электрической энергии	руб./кВт·ч	4,5	5,0	5,3	5,5	5,8	6,1	
	Сравнение необходимого и прогнозного среднего единого (котлового) тарифа на услуги по передаче электрической энергии (необходимый тариф – прогнозный тариф)	руб./кВт·ч	1,0	1,1	1,2	0,9	-0,02	-0,3	
Республика Дагестан	Необходимая валовая выручка (НВВ)	млрд руб.	33,5	37,3	45,5	62,7	61,9	62,3	недостаточность
	Прогнозная валовая выручка (ПВВ)	млрд руб.	22,5	25,2	27,1	28,5	30,0	31,6	
	Сравнение необходимой и прогнозной валовой выручки (НВВ - ПВВ)	млрд руб.	11,0	12,1	18,4	34,2	31,9	30,7	
	Необходимый средний единый (котловой) тариф на услуги по передаче электрической энергии	руб./кВт·ч	4,5	4,9	5,9	8,1	7,9	7,9	
	Прогнозный средний единый (котловой) тариф на услуги по передаче электрической энергии	руб./кВт·ч	3,1	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	1,5	1,6	2,4	4,4	4,1	3,9	
Республика Ингушетия	Необходимая валовая выручка (НВВ)	млрд руб.	4,3	6,1	5,9	7,1	7,2	6,9	недостаточность
	Прогнозная валовая выручка (ПВВ)	млрд руб.	4,7	5,2	5,6	5,9	6,3	6,6	
	Сравнение необходимой и прогнозной валовой выручки (НВВ - ПВВ)	млрд руб.	-0,4	0,9	0,3	1,2	0,9	0,3	
	Необходимый средний единый (котловой) тариф на услуги по передаче электрической энергии	руб./кВт·ч	4,5	6,3	6,1	7,2	7,2	6,8	
	Прогнозный средний единый (котловой) тариф на услуги по передаче электрической энергии	руб./кВт·ч	5,0	5,5	5,8	6,0	6,3	6,5	
	Сравнение необходимого и прогнозного среднего единого (котлового) тарифа на услуги по передаче электрической энергии (необходимый тариф – прогнозный тариф)	руб./кВт·ч	-0,5	0,9	0,3	1,2	0,9	0,2	

Наименование	Показатель	Единица измерения	2026 г.	2027 г.	2028 г.	2029 г.	2030 г.	2031 г.	Оценка достаточности условий тарифного регулирования для реализации предлагаемых технических решений ²⁾
Республика Калмыкия и Ростовская область ¹⁾	Необходимая валовая выручка (НВВ)	млрд руб.	53,9	58,9	61,4	64,7	67,3	74,0	недостаточность
	Прогнозная валовая выручка (ПВВ)	млрд руб.	53,0	58,1	62,5	65,9	69,3	73,8	
	Сравнение необходимой и прогнозной валовой выручки (НВВ - ПВВ)	млрд руб.	0,9	0,8	-1,1	-1,2	-2,0	0,2	
	Необходимый средний единый (котловой) тариф на услуги по передаче электрической энергии	руб./кВт·ч	3,9	4,2	4,3	4,5	4,7	5,0	
	Прогнозный средний единый (котловой) тариф на услуги по передаче электрической энергии	руб./кВт·ч	3,8	4,2	4,4	4,6	4,8	5,0	
	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	0,01	
Республика Крым	Необходимая валовая выручка (НВВ)	млрд руб.	29,6	36,9	42,5	38,3	38,6	38,9	недостаточность
	Прогнозная валовая выручка (ПВВ)	млрд руб.	21,0	24,3	26,2	27,7	29,1	30,6	
	Сравнение необходимой и прогнозной валовой выручки (НВВ - ПВВ)	млрд руб.	8,6	12,6	16,3	10,6	9,5	8,3	
	Необходимый средний единый (котловой) тариф на услуги по передаче электрической энергии	руб./кВт·ч	4,9	5,8	6,5	5,8	5,8	5,8	
	Прогнозный средний единый (котловой) тариф на услуги по передаче электрической энергии	руб./кВт·ч	3,5	3,8	4,0	4,2	4,4	4,6	
	Сравнение необходимого и прогнозного среднего единого (котлового) тарифа на услуги по передаче электрической энергии (необходимый тариф – прогнозный тариф)	руб./кВт·ч	1,4	2,0	2,5	1,6	1,4	1,3	
г. Севастополь	Необходимая валовая выручка (НВВ)	млрд руб.	4,8	5,6	7,9	7,7	7,7	8,3	недостаточность
	Прогнозная валовая выручка (ПВВ)	млрд руб.	4,6	5,2	5,6	5,9	6,2	6,5	
	Сравнение необходимой и прогнозной валовой выручки (НВВ - ПВВ)	млрд руб.	0,2	0,4	2,3	1,8	1,5	1,8	
	Необходимый средний единый (котловой) тариф на услуги по передаче электрической энергии	руб./кВт·ч	3,3	3,6	5,0	4,9	4,8	5,2	
	Прогнозный средний единый (котловой) тариф на услуги по передаче электрической энергии	руб./кВт·ч	3,1	3,4	3,6	3,7	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	0,2	0,2	1,5	1,2	1,0	1,1	

Наименование	Показатель	Единица измерения	2026 г.	2027 г.	2028 г.	2029 г.	2030 г.	2031 г.	Оценка достаточности условий тарифного регулирования для реализации предлагаемых технических решений ²⁾
Республика Северная Осетия – Алания	Необходимая валовая выручка (НВВ)	млрд руб.	12,9	13,0	12,9	13,1	15,3	17,9	недостаточность
	Прогнозная валовая выручка (ПВВ)	млрд руб.	7,0	7,8	8,3	8,7	9,2	9,7	
	Сравнение необходимой и прогнозной валовой выручки (НВВ - ПВВ)	млрд руб.	5,9	5,2	4,6	4,4	6,1	8,2	
	Необходимый средний единый (котловой) тариф на услуги по передаче электрической энергии	руб./кВт·ч	8,6	8,4	8,3	8,3	9,6	11,1	
	Прогнозный средний единый (котловой) тариф на услуги по передаче электрической энергии	руб./кВт·ч	4,7	5,0	5,3	5,5	5,8	6,0	
	Сравнение необходимого и прогнозного среднего единого (котлового) тарифа на услуги по передаче электрической энергии (необходимый тариф – прогнозный тариф)	руб./кВт·ч	3,9	3,4	3,0	2,8	3,8	5,1	
Ставропольский край	Необходимая валовая выручка (НВВ)	млрд руб.	23,1	25,1	27,3	32,4	34,4	35,8	недостаточность
	Прогнозная валовая выручка (ПВВ)	млрд руб.	25,1	28,1	30,1	31,7	33,3	34,9	
	Сравнение необходимой и прогнозной валовой выручки (НВВ - ПВВ)	млрд руб.	-2,0	-3,0	-2,8	0,7	1,1	0,9	
	Необходимый средний единый (котловой) тариф на услуги по передаче электрической энергии	руб./кВт·ч	3,0	3,2	3,4	4,0	4,3	4,4	
	Прогнозный средний единый (котловой) тариф на услуги по передаче электрической энергии	руб./кВт·ч	3,3	3,6	3,8	4,0	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	-0,3	-0,4	-0,4	0,1	0,2	0,1	
Чеченская Республика	Необходимая валовая выручка (НВВ)	млрд руб.	22,6	27,8	27,1	29,2	29,5	28,8	недостаточность
	Прогнозная валовая выручка (ПВВ)	млрд руб.	7,4	8,7	9,4	9,9	10,4	11,0	
	Сравнение необходимой и прогнозной валовой выручки (НВВ - ПВВ)	млрд руб.	15,2	19,1	17,7	19,3	19,1	17,8	
	Необходимый средний единый (котловой) тариф на услуги по передаче электрической энергии	руб./кВт·ч	7,9	9,1	8,6	9,2	9,3	9,0	
	Прогнозный средний единый (котловой) тариф на услуги по передаче электрической энергии	руб./кВт·ч	2,6	2,8	3,0	3,1	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	5,3	6,3	5,6	6,1	6,0	5,6	

Наименование	Показатель	Единица измерения	2026 г.	2027 г.	2028 г.	2029 г.	2030 г.	2031 г.	Оценка достаточности условий тарифного регулирования для реализации предлагаемых технических решений ²⁾
Саратовская область	Необходимая валовая выручка (НВВ)	млрд руб.	25,3	28,2	29,6	32,1	33,1	35,9	достаточность
	Прогнозная валовая выручка (ПВВ)	млрд руб.	26,0	29,7	32,5	34,5	36,2	38,5	
	Сравнение необходимой и прогнозной валовой выручки (НВВ - ПВВ)	млрд руб.	-0,7	-1,5	-2,9	-2,4	-3,1	-2,6	
	Необходимый средний единый (котловой) тариф на услуги по передаче электрической энергии	руб./кВт·ч	3,0	3,2	3,3	3,6	3,7	3,9	
	Прогнозный средний единый (котловой) тариф на услуги по передаче электрической энергии	руб./кВт·ч	3,1	3,4	3,7	3,8	4,0	4,2	
	Сравнение необходимого и прогнозного среднего единого (котлового) тарифа на услуги по передаче электрической энергии (необходимый тариф – прогнозный тариф)	руб./кВт·ч	-0,1	-0,2	-0,3	-0,3	-0,4	-0,3	
Ульяновская область	Необходимая валовая выручка (НВВ)	млрд руб.	11,9	13,9	14,9	16,5	18,3	19,6	достаточность
	Прогнозная валовая выручка (ПВВ)	млрд руб.	14,6	17,1	19,4	20,8	21,9	23,3	
	Сравнение необходимой и прогнозной валовой выручки (НВВ - ПВВ)	млрд руб.	-2,7	-3,2	-4,5	-4,3	-3,6	-3,7	
	Необходимый средний единый (котловой) тариф на услуги по передаче электрической энергии	руб./кВт·ч	2,9	3,3	3,5	3,9	4,3	4,5	
	Прогнозный средний единый (котловой) тариф на услуги по передаче электрической энергии	руб./кВт·ч	3,5	4,1	4,6	4,9	5,1	5,4	
	Сравнение необходимого и прогнозного среднего единого (котлового) тарифа на услуги по передаче электрической энергии (необходимый тариф – прогнозный тариф)	руб./кВт·ч	-0,7	-0,8	-1,1	-1,0	-0,8	-0,8	
Чувашская Республика – Чувашия	Необходимая валовая выручка (НВВ)	млрд руб.	9,1	9,6	9,8	11,6	12,7	13,8	достаточность
	Прогнозная валовая выручка (ПВВ)	млрд руб.	8,5	9,9	11,2	12,3	13,2	13,9	
	Сравнение необходимой и прогнозной валовой выручки (НВВ - ПВВ)	млрд руб.	0,6	-0,3	-1,4	-0,7	-0,5	-0,1	
	Необходимый средний единый (котловой) тариф на услуги по передаче электрической энергии	руб./кВт·ч	2,3	2,4	2,4	2,8	3,1	3,3	
	Прогнозный средний единый (котловой) тариф на услуги по передаче электрической энергии	руб./кВт·ч	2,2	2,5	2,8	3,0	3,2	3,4	
	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	-0,3	-0,2	-0,1	-0,03	

Наименование	Показатель	Единица измерения	2026 г.	2027 г.	2028 г.	2029 г.	2030 г.	2031 г.	Оценка достаточности условий тарифного регулирования для реализации предлагаемых технических решений ²⁾
Кировская область	Необходимая валовая выручка (НВВ)	млрд руб.	14,4	15,4	16,1	17,6	19,0	20,7	достаточность
	Прогнозная валовая выручка (ПВВ)	млрд руб.	15,0	16,4	17,4	18,2	19,1	20,1	
	Сравнение необходимой и прогнозной валовой выручки (НВВ - ПВВ)	млрд руб.	-0,6	-1,0	-1,3	-0,6	-0,1	0,6	
	Необходимый средний единый (котловой) тариф на услуги по передаче электрической энергии	руб./кВт·ч	2,7	2,9	3,0	3,3	3,5	3,8	
	Прогнозный средний единый (котловой) тариф на услуги по передаче электрической энергии	руб./кВт·ч	2,8	3,1	3,2	3,4	3,5	3,7	
	Сравнение необходимого и прогнозного среднего единого (котлового) тарифа на услуги по передаче электрической энергии (необходимый тариф – прогнозный тариф)	руб./кВт·ч	-0,1	-0,2	-0,3	-0,1	-0,03	0,1	
Оренбургская область	Необходимая валовая выручка (НВВ)	млрд руб.	23,6	25,7	27,1	27,7	28,1	29,8	недостаточность
	Прогнозная валовая выручка (ПВВ)	млрд руб.	22,7	24,9	26,5	27,6	29,1	30,5	
	Сравнение необходимой и прогнозной валовой выручки (НВВ - ПВВ)	млрд руб.	0,9	0,8	0,6	0,1	-1,0	-0,7	
	Необходимый средний единый (котловой) тариф на услуги по передаче электрической энергии	руб./кВт·ч	2,7	2,9	3,0	3,1	3,1	3,3	
	Прогнозный средний единый (котловой) тариф на услуги по передаче электрической энергии	руб./кВт·ч	2,6	2,8	3,0	3,1	3,2	3,4	
	Сравнение необходимого и прогнозного среднего единого (котлового) тарифа на услуги по передаче электрической энергии (необходимый тариф – прогнозный тариф)	руб./кВт·ч	0,1	0,1	0,07	0,002	-0,1	-0,1	
Пермский край ³⁾	–	–	–	–	–	–	–	–	–
Республика Башкортостан	Необходимая валовая выручка (НВВ)	млрд руб.	44,2	48,1	50,5	52,1	54,0	58,1	достаточность
	Прогнозная валовая выручка (ПВВ)	млрд руб.	42,7	47,8	51,5	54,4	57,5	61,0	
	Сравнение необходимой и прогнозной валовой выручки (НВВ - ПВВ)	млрд руб.	1,5	0,3	-1,0	-2,3	-3,5	-2,9	
	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	1,8	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	0,1	0,01	-0,04	-0,1	-0,1	-0,1	

Наименование	Показатель	Единица измерения	2026 г.	2027 г.	2028 г.	2029 г.	2030 г.	2031 г.	Оценка достаточности условий тарифного регулирования для реализации предлагаемых технических решений ²⁾
Свердловская область	Необходимая валовая выручка (НВВ)	млрд руб.	64,3	71,2	73,3	77,2	79,9	88,1	достаточность
	Прогнозная валовая выручка (ПВВ)	млрд руб.	65,6	73,3	78,2	82,1	86,4	91,5	
	Сравнение необходимой и прогнозной валовой выручки (НВВ - ПВВ)	млрд руб.	-1,3	-2,1	-4,9	-4,9	-6,5	-3,4	
	Необходимый средний единый (котловой) тариф на услуги по передаче электрической энергии	руб./кВт·ч	2,3	2,5	2,6	2,7	2,8	3,0	
	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	-0,1	-0,1	-0,2	-0,2	-0,2	-0,1	
Тюменская область, Ханты-Мансийский автономный округ – Югра, Ямало-Ненецкий автономный округ и Курганская область ¹⁾	Необходимая валовая выручка (НВВ)	млрд руб.	145,6	157,6	163,4	169,1	172,4	188,2	достаточность
	Прогнозная валовая выручка (ПВВ)	млрд руб.	148,9	164,2	173,9	183,1	192,1	201,1	
	Сравнение необходимой и прогнозной валовой выручки (НВВ - ПВВ)	млрд руб.	-3,3	-6,6	-10,5	-14,0	-19,7	-12,9	
	Необходимый средний единый (котловой) тариф на услуги по передаче электрической энергии	руб./кВт·ч	2,5	2,7	2,8	2,8	2,9	3,1	
	Прогнозный средний единый (котловой) тариф на услуги по передаче электрической энергии	руб./кВт·ч	2,6	2,8	2,9	3,1	3,2	3,3	
	Сравнение необходимого и прогнозного среднего единого (котлового) тарифа на услуги по передаче электрической энергии (необходимый тариф – прогнозный тариф)	руб./кВт·ч	-0,06	-0,1	-0,2	-0,2	-0,3	-0,2	
Удмуртская Республика	Необходимая валовая выручка (НВВ)	млрд руб.	18,4	19,8	20,6	22,5	23,8	25,8	достаточность
	Прогнозная валовая выручка (ПВВ)	млрд руб.	21,6	23,7	25,4	26,6	27,9	29,1	
	Сравнение необходимой и прогнозной валовой выручки (НВВ - ПВВ)	млрд руб.	-3,2	-3,9	-4,8	-4,1	-4,1	-3,3	
	Необходимый средний единый (котловой) тариф на услуги по передаче электрической энергии	руб./кВт·ч	2,4	2,5	2,6	2,8	2,9	3,2	
	Прогнозный средний единый (котловой) тариф на услуги по передаче электрической энергии	руб./кВт·ч	2,8	3,0	3,2	3,3	3,4	3,6	
	Сравнение необходимого и прогнозного среднего единого (котлового) тарифа на услуги по передаче электрической энергии (необходимый тариф – прогнозный тариф)	руб./кВт·ч	-0,4	-0,5	-0,6	-0,5	-0,5	-0,4	

Наименование	Показатель	Единица измерения	2026 г.	2027 г.	2028 г.	2029 г.	2030 г.	2031 г.	Оценка достаточности условий тарифного регулирования для реализации предлагаемых технических решений ²⁾
Челябинская область	Необходимая валовая выручка (НВВ)	млрд руб.	38,0	41,6	43,1	44,5	45,7	50,0	достаточность
	Прогнозная валовая выручка (ПВВ)	млрд руб.	37,1	41,3	44,1	46,5	48,7	51,0	
	Сравнение необходимой и прогнозной валовой выручки (НВВ - ПВВ)	млрд руб.	0,9	0,3	-1,0	-2,0	-3,0	-1,0	
	Необходимый средний единый (котловой) тариф на услуги по передаче электрической энергии	руб./кВт·ч	2,4	2,6	2,6	2,7	2,7	3,0	
	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	0,1	0,02	-0,1	-0,1	-0,2	-0,1	
Забайкальский край	Необходимая валовая выручка (НВВ)	млрд руб.	12,5	13,5	13,9	14,4	14,8	16,1	достаточность
	Прогнозная валовая выручка (ПВВ)	млрд руб.	11,7	13,9	15,8	16,6	17,8	18,7	
	Сравнение необходимой и прогнозной валовой выручки (НВВ - ПВВ)	млрд руб.	0,8	-0,4	-1,9	-2,2	-3,0	-2,6	
	Необходимый средний единый (котловой) тариф на услуги по передаче электрической энергии	руб./кВт·ч	2,0	2,0	1,9	2,0	2,0	2,1	
	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	0,1	-0,1	-0,3	-0,3	-0,4	-0,3	
Кемеровская область-Кузбасс	Необходимая валовая выручка (НВВ)	млрд руб.	38,3	41,7	42,8	43,8	44,9	47,0	достаточность
	Прогнозная валовая выручка (ПВВ)	млрд руб.	38,0	45,4	50,8	54,5	57,8	63,3	
	Сравнение необходимой и прогнозной валовой выручки (НВВ - ПВВ)	млрд руб.	0,3	-3,7	-8,0	-10,7	-12,9	-16,3	
	Необходимый средний единый (котловой) тариф на услуги по передаче электрической энергии	руб./кВт·ч	2,4	2,5	2,4	2,5	2,5	2,6	
	Прогнозный средний единый (котловой) тариф на услуги по передаче электрической энергии	руб./кВт·ч	2,3	2,7	2,9	3,1	3,3	3,5	
	Сравнение необходимого и прогнозного среднего единого (котлового) тарифа на услуги по передаче электрической энергии (необходимый тариф – прогнозный тариф)	руб./кВт·ч	0,02	-0,2	-0,5	-0,6	-0,7	-0,9	

Наименование	Показатель	Единица измерения	2026 г.	2027 г.	2028 г.	2029 г.	2030 г.	2031 г.	Оценка достаточности условий тарифного регулирования для реализации предлагаемых технических решений ²⁾
Красноярский край	Необходимая валовая выручка (НВВ)	млрд руб.	34,9	36,7	37,0	37,9	38,3	41,2	достаточность
	Прогнозная валовая выручка (ПВВ)	млрд руб.	33,7	37,6	40,3	42,2	44,1	46,3	
	Сравнение необходимой и прогнозной валовой выручки (НВВ - ПВВ)	млрд руб.	1,2	-0,9	-3,3	-4,3	-5,8	-5,1	
	Необходимый средний единый (котловой) тариф на услуги по передаче электрической энергии	руб./кВт·ч	2,4	2,4	2,4	2,5	2,5	2,7	
	Прогнозный средний единый (котловой) тариф на услуги по передаче электрической энергии	руб./кВт·ч	2,3	2,5	2,6	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	0,1	-0,1	-0,2	-0,3	-0,4	-0,3	
Республика Тыва и Иркутская область ¹⁾	Необходимая валовая выручка (НВВ)	млрд руб.	67,5	68,6	68,3	69,1	72,6	74,9	достаточность
	Прогнозная валовая выручка (ПВВ)	млрд руб.	50,2	62,5	71,3	77,5	84,3	90,3	
	Сравнение необходимой и прогнозной валовой выручки (НВВ - ПВВ)	млрд руб.	17,3	6,1	-3,0	-8,4	-11,7	-15,3	
	Необходимый средний единый (котловой) тариф на услуги по передаче электрической энергии	руб./кВт·ч	1,2	1,1	1,1	1,1	1,1	1,1	
	Прогнозный средний единый (котловой) тариф на услуги по передаче электрической энергии	руб./кВт·ч	0,9	1,0	1,1	1,2	1,3	1,4	
	Сравнение необходимого и прогнозного среднего единого (котлового) тарифа на услуги по передаче электрической энергии (необходимый тариф – прогнозный тариф)	руб./кВт·ч	0,3	0,1	-0,1	-0,1	-0,2	-0,2	
Новосибирская область	Необходимая валовая выручка (НВВ)	млрд руб.	28,9	31,9	33,6	36,2	37,8	41,4	достаточность
	Прогнозная валовая выручка (ПВВ)	млрд руб.	28,9	33,6	37,3	39,4	41,5	43,9	
	Сравнение необходимой и прогнозной валовой выручки (НВВ - ПВВ)	млрд руб.	-0,04	-1,7	-3,7	-3,2	-3,7	-2,5	
	Необходимый средний единый (котловой) тариф на услуги по передаче электрической энергии	руб./кВт·ч	2,1	2,2	2,2	2,4	2,5	2,7	
	Прогнозный средний единый (котловой) тариф на услуги по передаче электрической энергии	руб./кВт·ч	2,1	2,3	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	-0,01	-0,1	-0,2	-0,2	-0,2	-0,2	

Наименование	Показатель	Единица измерения	2026 г.	2027 г.	2028 г.	2029 г.	2030 г.	2031 г.	Оценка достаточности условий тарифного регулирования для реализации предлагаемых технических решений ²⁾
Омская область	Необходимая валовая выручка (НВВ)	млрд руб.	17,1	18,0	18,6	18,9	19,4	21,0	достаточность
	Прогнозная валовая выручка (ПВВ)	млрд руб.	18,2	21,2	24,1	26,2	27,7	29,4	
	Сравнение необходимой и прогнозной валовой выручки (НВВ - ПВВ)	млрд руб.	-1,1	-3,2	-5,5	-7,3	-8,3	-8,4	
	Необходимый средний единый (котловой) тариф на услуги по передаче электрической энергии	руб./кВт·ч	2,5	2,6	2,7	2,7	2,8	3,0	
	Прогнозный средний единый (котловой) тариф на услуги по передаче электрической энергии	руб./кВт·ч	2,6	3,0	3,4	3,7	4,0	4,2	
	Сравнение необходимого и прогнозного среднего единого (котлового) тарифа на услуги по передаче электрической энергии (необходимый тариф – прогнозный тариф)	руб./кВт·ч	-0,2	-0,5	-0,8	-1,0	-1,2	-1,2	
Алтайский край и Республика Алтай ¹⁾	Необходимая валовая выручка (НВВ)	млрд руб.	24,1	25,8	26,5	27,0	27,3	28,8	достаточность
	Прогнозная валовая выручка (ПВВ)	млрд руб.	23,7	26,7	28,8	30,4	32,2	33,8	
	Сравнение необходимой и прогнозной валовой выручки (НВВ - ПВВ)	млрд руб.	0,4	-0,9	-2,3	-3,4	-4,9	-5,0	
	Необходимый средний единый (котловой) тариф на услуги по передаче электрической энергии	руб./кВт·ч	2,9	3,0	3,0	3,1	3,0	3,2	
	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	0,05	-0,1	-0,3	-0,4	-0,6	-0,6	
Республика Бурятия	Необходимая валовая выручка (НВВ)	млрд руб.	13,5	14,0	14,6	16,0	15,9	17,2	достаточность
	Прогнозная валовая выручка (ПВВ)	млрд руб.	11,4	14,2	16,8	17,8	19,4	21,8	
	Сравнение необходимой и прогнозной валовой выручки (НВВ - ПВВ)	млрд руб.	2,1	-0,2	-2,2	-1,8	-3,5	-4,6	
	Необходимый средний единый (котловой) тариф на услуги по передаче электрической энергии	руб./кВт·ч	3,0	2,7	2,5	2,7	2,6	2,7	
	Прогнозный средний единый (котловой) тариф на услуги по передаче электрической энергии	руб./кВт·ч	2,5	2,7	2,9	3,1	3,2	3,4	
	Сравнение необходимого и прогнозного среднего единого (котлового) тарифа на услуги по передаче электрической энергии (необходимый тариф – прогнозный тариф)	руб./кВт·ч	0,5	-0,04	-0,4	-0,3	-0,6	-0,7	

Наименование	Показатель	Единица измерения	2026 г.	2027 г.	2028 г.	2029 г.	2030 г.	2031 г.	Оценка достаточности условий тарифного регулирования для реализации предлагаемых технических решений ²⁾
Республика Хакасия	Необходимая валовая выручка (НВВ)	млрд руб.	11,3	12,7	14,9	16,6	18,4	22,5	недостаточность
	Прогнозная валовая выручка (ПВВ)	млрд руб.	6,5	7,1	7,6	8,0	8,5	9,0	
	Сравнение необходимой и прогнозной валовой выручки (НВВ - ПВВ)	млрд руб.	4,8	5,6	7,3	8,6	9,9	13,5	
	Необходимый средний единый (котловой) тариф на услуги по передаче электрической энергии	руб./кВт·ч	3,6	4,0	4,5	5,0	5,5	6,6	
	Прогнозный средний единый (котловой) тариф на услуги по передаче электрической энергии	руб./кВт·ч	2,0	2,2	2,3	2,4	2,5	2,7	
	Сравнение необходимого и прогнозного среднего единого (котлового) тарифа на услуги по передаче электрической энергии (необходимый тариф – прогнозный тариф)	руб./кВт·ч	1,5	1,8	2,2	2,6	3,0	4,0	
Томская область	Необходимая валовая выручка (НВВ)	млрд руб.	13,4	14,6	15,3	16,9	18,0	20,1	достаточность
	Прогнозная валовая выручка (ПВВ)	млрд руб.	14,3	16,0	17,6	18,5	19,4	20,5	
	Сравнение необходимой и прогнозной валовой выручки (НВВ - ПВВ)	млрд руб.	-0,9	-1,4	-2,3	-1,6	-1,4	-0,4	
	Необходимый средний единый (котловой) тариф на услуги по передаче электрической энергии	руб./кВт·ч	2,7	2,9	2,9	3,2	3,4	3,7	
	Прогнозный средний единый (котловой) тариф на услуги по передаче электрической энергии	руб./кВт·ч	2,8	3,1	3,3	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	-0,3	-0,4	-0,3	-0,3	-0,1	
Амурская область	Необходимая валовая выручка (НВВ)	млрд руб.	18,0	19,7	20,8	21,6	22,2	24,3	достаточность
	Прогнозная валовая выручка (ПВВ)	млрд руб.	17,4	20,6	22,2	22,1	23,0	24,2	
	Сравнение необходимой и прогнозной валовой выручки (НВВ - ПВВ)	млрд руб.	0,6	-0,9	-1,4	-0,5	-0,8	0,1	
	Необходимый средний единый (котловой) тариф на услуги по передаче электрической энергии	руб./кВт·ч	2,6	2,6	2,7	2,9	3,0	3,3	
	Прогнозный средний единый (котловой) тариф на услуги по передаче электрической энергии	руб./кВт·ч	2,5	2,7	2,9	3,0	3,1	3,3	
	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	-0,2	-0,1	-0,1	0,02	

Наименование	Показатель	Единица измерения	2026 г.	2027 г.	2028 г.	2029 г.	2030 г.	2031 г.	Оценка достаточности условий тарифного регулирования для реализации предлагаемых технических решений ²⁾
Приморский край	Необходимая валовая выручка (НВВ)	млрд руб.	33,1	35,4	35,6	37,5	37,9	40,0	недостаточность
	Прогнозная валовая выручка (ПВВ)	млрд руб.	24,5	28,2	30,4	32,0	33,6	35,2	
	Сравнение необходимой и прогнозной валовой выручки (НВВ - ПВВ)	млрд руб.	8,6	7,2	5,2	5,5	4,3	4,8	
	Необходимый средний единый (котловой) тариф на услуги по передаче электрической энергии	руб./кВт·ч	3,0	3,1	3,0	3,2	3,2	3,3	
	Прогнозный средний единый (котловой) тариф на услуги по передаче электрической энергии	руб./кВт·ч	2,3	2,5	2,6	2,7	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	0,8	0,6	0,4	0,5	0,4	0,4	
Республика Саха (Якутия)	Необходимая валовая выручка (НВВ)	млрд руб.	37,6	39,5	41,7	44,9	42,5	42,1	недостаточность
	Прогнозная валовая выручка (ПВВ)	млрд руб.	20,3	22,1	23,5	26,1	28,3	29,4	
	Сравнение необходимой и прогнозной валовой выручки (НВВ - ПВВ)	млрд руб.	17,3	17,4	18,2	18,8	14,2	12,7	
	Необходимый средний единый (котловой) тариф на услуги по передаче электрической энергии	руб./кВт·ч	7,6	8,0	8,3	8,5	7,7	7,7	
	Прогнозный средний единый (котловой) тариф на услуги по передаче электрической энергии	руб./кВт·ч	4,1	4,4	4,7	4,9	5,1	5,4	
	Сравнение необходимого и прогнозного среднего единого (котлового) тарифа на услуги по передаче электрической энергии (необходимый тариф – прогнозный тариф)	руб./кВт·ч	3,5	3,5	3,6	3,5	2,6	2,3	
Хабаровский край	Необходимая валовая выручка (НВВ)	млрд руб.	13,7	14,6	14,8	15,4	15,7	15,7	недостаточность
	Прогнозная валовая выручка (ПВВ)	млрд руб.	12,0	13,4	13,9	14,6	15,2	16,0	
	Сравнение необходимой и прогнозной валовой выручки (НВВ - ПВВ)	млрд руб.	1,7	1,2	0,9	0,8	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	2,6	
	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	0,3	0,2	0,2	0,1	0,1	-0,05	
Еврейская автономная область ³⁾	–	–	–	–	–	–	–	–	
Чукотский автономный округ ^{3), 5)}	–	–	–	–	–	–	–	–	

Наименование	Показатель	Единица измерения	2026 г.	2027 г.	2028 г.	2029 г.	2030 г.	2031 г.	Оценка достаточности условий тарифного регулирования для реализации предлагаемых технических решений ²⁾
Сахалинская область ⁶⁾	Необходимая валовая выручка (НВВ)	млрд руб.	17,7	18,9	19,0	22,7	21,9	23,0	недостаточность
	Прогнозная валовая выручка (ПВВ)	млрд руб.	11,6	13,3	14,4	15,1	15,8	16,4	
	Сравнение необходимой и прогнозной валовой выручки (НВВ - ПВВ)	млрд руб.	6,1	5,6	4,6	7,6	6,1	6,6	
	Необходимый средний единый (котловой) тариф на услуги по передаче электрической энергии	руб./кВт·ч	6,8	6,8	6,7	7,9	7,6	8,0	
	Прогнозный средний единый (котловой) тариф на услуги по передаче электрической энергии	руб./кВт·ч	4,5	4,8	5,1	5,3	5,5	5,7	
	Сравнение необходимого и прогнозного среднего единого (котлового) тарифа на услуги по передаче электрической энергии (необходимый тариф – прогнозный тариф)	руб./кВт·ч	2,4	2,0	1,6	2,6	2,2	2,3	
Магаданская область ^{3), 7)}	–	–	–	–	–	–	–	–	–
Таймырский Долгано-Ненецкий муниципальный район, Туруханский район и городской округ г. Норильск Красноярского края ⁸⁾	Необходимая валовая выручка (НВВ)	млрд руб.	6,3	6,0	5,6	5,9	5,6	5,3	достаточность
	Прогнозная валовая выручка (ПВВ)	млрд руб.	8,6	9,6	10,4	11,1	12,1	12,9	
	Сравнение необходимой и прогнозной валовой выручки (НВВ - ПВВ)	млрд руб.	-2,3	-3,6	-4,8	-5,2	-6,5	-7,6	
	Необходимый средний тариф на услуги по передаче электрической энергии ⁴⁾	руб./кВт·ч	0,9	0,8	0,8	0,8	0,7	0,7	
	Прогнозный средний тариф на услуги по передаче электрической энергии	руб./кВт·ч	1,2	1,3	1,4	1,5	1,5	1,6	
	Сравнение необходимого и прогнозного среднего тарифа на услуги по передаче электрической энергии (необходимый тариф – прогнозный тариф)	руб./кВт·ч	-0,3	-0,5	-0,6	-0,7	-0,8	-0,9	

Наименование	Показатель	Единица измерения	2026 г.	2027 г.	2028 г.	2029 г.	2030 г.	2031 г.	Оценка достаточности условий тарифного регулирования для реализации предлагаемых технических решений ²⁾
Камчатский край ^{3), 9)}	Необходимая валовая выручка (НВВ)	млрд руб.	11,2	11,0	13,5	14,1	14,4	13,5	недостаточность
	Прогнозная валовая выручка (ПВВ)	млрд руб.	9,5	10,8	11,4	11,9	12,4	13,0	
	Сравнение необходимой и прогнозной валовой выручки (НВВ - ПВВ)	млрд руб.	1,7	0,2	2,1	2,2	2,0	0,5	
	Необходимый средний единый (котловой) тариф на услуги по передаче электрической энергии	руб./кВт·ч	8,3	7,7	9,4	9,8	10,0	9,3	
	Прогнозный средний единый (котловой) тариф на услуги по передаче электрической энергии	руб./кВт·ч	7,0	7,6	7,9	8,3	8,6	9,0	
	Сравнение необходимого и прогнозного среднего единого (котлового) тарифа на услуги по передаче электрической энергии (необходимый тариф – прогнозный тариф)	руб./кВт·ч	1,3	0,2	1,5	1,5	1,3	0,3	

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;
- Алтайский край и Республика Алтай;
- 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 соглашения об условиях осуществления регулируемых видов деятельности и (или) 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.

5 ⁵⁾ Технологически изолированная электроэнергетическая система Чукотского автономного округа включает Чаун-Билибинский энергорайон и Анадырский энергорайон. В соответствии с Правилами технологического функционирования электроэнергетических систем, утвержденными постановлением Правительства Российской Федерации от 13.08.2018 № 937 (далее – ПТФ ЭЭС):

– к Чаун-Билибинскому энергорайону технологически изолированной электроэнергетической системы Чукотского автономного округа относится совокупность расположенных на территориях Билибинского и Чаунского районов Чукотского автономного округа Билибинской АЭС, Чаунской ТЭЦ, плавучей атомной теплоэлектростанции «Академик Ломоносов» и иных работающих совместно с ними объектов по производству электрической энергии, электрических сетей, технологически связывающих указанные объекты по производству электрической энергии, и энергопринимающих установок, электроснабжение которых осуществляется от указанных объектов электроэнергетики, а также расположенных на территории Нижнеколымского района Республики Саха (Якутия) линии электропередачи классом напряжения 110 кВ Встречный – Черский и иных технологически связанных с указанной линией электропередачи объектов электросетевого хозяйства и энергопринимающих установок, электроснабжение которых осуществляется от указанных объектов электросетевого хозяйства;

– к Анадырскому энергорайону технологически изолированной электроэнергетической системы Чукотского автономного округа относится совокупность расположенных на территории Анадырского района Чукотского автономного округа Анадырской ТЭЦ, Газомоторной ТЭЦ, Анадырской ВЭС и иных работающих совместно с ними объектов по производству электрической энергии, электрических сетей, технологически связывающих указанные объекты по производству электрической энергии, и энергопринимающих установок, электроснабжение которых осуществляется от указанных объектов электроэнергетики.

6 ⁶⁾ В соответствии с ПТФ ЭЭС к технологически изолированной электроэнергетической системе Сахалинской области относится совокупность расположенных на территориях г. Южно-Сахалинска, Углегорского, Ногликского и Холмского районов Сахалинской области Южно-Сахалинской ТЭЦ-1, Сахалинской ГРЭС, Томаринской ТЭЦ, Ногликской ГЭС, Холмской ТЭЦ и иных работающих совместно с ними объектов по производству электрической энергии, электрических сетей, технологически связывающих указанные объекты по производству электрической энергии, и энергопринимающих установок, электроснабжение которых осуществляется от указанных объектов электроэнергетики.

7 ⁷⁾ В соответствии с ПТФ ЭЭС к технологически изолированной электроэнергетической системе Магаданской области относится совокупность расположенных на территориях г. Магадана, Среднеканского, Сусуманского и Ягодинского районов Магаданской области Магаданской ТЭЦ, Усть-Среднеканской ГЭС, Аркагалинской ГРЭС, Колымской ГЭС и иных работающих совместно с ними объектов по производству электрической энергии, электрических сетей, технологически связывающих указанные объекты по производству электрической энергии, и энергопринимающих установок, электроснабжение которых осуществляется от указанных объектов электроэнергетики, а также расположенной на территории Оймяконского улуса Республики Саха (Якутия) линии электропередачи, входящей в транзит 110 кВ Аркагалинская ГРЭС – Нера Новая, и иных технологически связанных с указанной линией электропередачи объектов электросетевого хозяйства и энергопринимающих установок, электроснабжение которых осуществляется от указанных объектов электросетевого хозяйства.

8 ⁸⁾ В соответствии с ПТФ ЭЭС к технологически изолированной электроэнергетической системе Таймырского Долгано-Ненецкого муниципального района, Туруханского района и городского округа г. Норильск Красноярского края относится совокупность расположенных на территориях Таймырского Долгано-Ненецкого муниципального района, Туруханского района и городского округа г. Норильск Красноярского края Норильской ТЭЦ-1, Норильской ТЭЦ-2, Норильской ТЭЦ-3, Усть-Хантайской ГЭС, Курейской ГЭС и иных работающих совместно с ними объектов по производству электрической энергии, электрических сетей, технологически связывающих указанные объекты по производству электрической энергии, и энергопринимающих установок, электроснабжение которых осуществляется от указанных объектов электроэнергетики.

9 ⁹⁾ В соответствии с ПТФ ЭЭС к технологически изолированной электроэнергетической системе Камчатского края относится совокупность расположенных на территории Елизовского и Усть-Болыперецкого районов Камчатского края Камчатской ТЭЦ-1, Камчатской ТЭЦ-2, Верхне-Мутновской ГеоЭС, Мутновской ГеоЭС-1, Толмачевской ГЭС-1, Толмачевской ГЭС-2, Толмачевской ГЭС-3 и иных работающих совместно с ними объектов по производству электрической энергии, электрических сетей, технологически связывающих указанные объекты по производству электрической энергии, и энергопринимающих установок, электроснабжение которых осуществляется от указанных объектов электроэнергетики.