

ПРИЛОЖЕНИЕ № 16
к Генеральной схеме размещения объектов
электроэнергетики до 2042 года

ОЦЕНКА ЦЕНОВЫХ И ТАРИФНЫХ ПОСЛЕДСТВИЙ
реализации технических решений, предусмотренных Генеральной схемой¹⁾

Наименование сегментов	Показатель	Единица измерения	2025–2030 гг.	2031–2036 гг.	2037–2042 гг.	Итого за 2025–2042 гг.	Оценка достаточности условий ценообразования и тарифного регулирования для реализации предлагаемых технических решений ²⁾
АЭС	Необходимая валовая выручка (НВВ)	млрд руб.	4524	10077	17933	32534	недостаточность
	Прогнозная валовая выручка (ПВВ)	млрд руб.	4080	4935	6758	15773	
	Сравнение необходимой и прогнозной валовой выручки (НВВ - ПВВ)	млрд руб.	444	5142	11175	16762	
	Необходимая составляющая среднеотпускной цены электрической энергии для потребителей ³⁾ по сегменту АЭС	руб./кВт·ч	1,21	2,50	4,23	2,71	
	Прогнозная составляющая среднеотпускной цены электрической энергии для потребителей по сегменту АЭС	руб./кВт·ч	1,09	1,22	1,59	1,31	
	Сравнение необходимой и прогнозной составляющих среднеотпускной цены электрической энергии для потребителей по сегменту АЭС (необходимая цена – прогнозная цена)	руб./кВт·ч	0,12	1,28	2,64	1,40	

Наименование сегментов	Показатель	Единица измерения	2025–2030 гг.	2031–2036 гг.	2037–2042 гг.	Итого за 2025–2042 гг.	Оценка достаточности условий ценообразования и тарифного регулирования для реализации предлагаемых технических решений ²⁾
ГЭС и ГАЭС	Необходимая валовая выручка (НВВ)	млрд руб.	2819	4469	5196	12484	недостаточность
	Прогнозная валовая выручка (ПВВ)	млрд руб.	2812	3768	4791	11371	
	Сравнение необходимой и прогнозной валовой выручки (НВВ - ПВВ)	млрд руб.	7	701	405	1113	
	Необходимая составляющая среднеотпускной цены электрической энергии для потребителей по сегменту ГЭС/ГАЭС	руб./кВт·ч	0,76	1,11	1,23	1,04	
	Прогнозная составляющая среднеотпускной цены электрической энергии для потребителей по сегменту ГЭС/ГАЭС	руб./кВт·ч	0,75	0,93	1,13	0,95	
	Сравнение необходимой и прогнозной составляющих среднеотпускной цены электрической энергии для потребителей по сегменту ГЭС/ГАЭС (необходимая цена – прогнозная цена)	руб./кВт·ч	0,01	0,18	0,10	0,09	
ВЭС и СЭС	Необходимая валовая выручка (НВВ)	млрд руб.	1633	2418	3340	7391	недостаточность
	Прогнозная валовая выручка (ПВВ)	млрд руб.	1300	1385	1245	3930	
	Сравнение необходимой и прогнозной валовой выручки (НВВ - ПВВ)	млрд руб.	333	1033	2095	3461	
	Необходимая составляющая среднеотпускной цены электрической энергии для потребителей по сегменту ВЭС/СЭС	руб./кВт·ч	0,44	0,60	0,79	0,62	
	Прогнозная составляющая среднеотпускной цены электрической энергии для потребителей по сегменту ВЭС/СЭС	руб./кВт·ч	0,35	0,34	0,29	0,33	
	Сравнение необходимой и прогнозной составляющих среднеотпускной цены электрической энергии для потребителей по сегменту ВЭС/СЭС (необходимая цена – прогнозная цена)	руб./кВт·ч	0,09	0,26	0,50	0,29	

Наименование сегментов	Показатель	Единица измерения	2025–2030 гг.	2031–2036 гг.	2037–2042 гг.	Итого за 2025–2042 гг.	Оценка достаточности условий ценообразования и тарифного регулирования для реализации предлагаемых технических решений ²⁾
ТЭС	Необходимая валовая выручка (НВВ)	млрд руб.	15313	28578	31408	75299	недостаточность
	Прогнозная валовая выручка (ПВВ)	млрд руб.	14128	19782	23894	57804	
	Сравнение необходимой и прогнозной валовой выручки (НВВ - ПВВ)	млрд руб.	1185	8796	7514	17495	
	Необходимая составляющая среднеотпускной цены электрической энергии для потребителей по сегменту ТЭС	руб./кВт·ч	4,10	7,09	7,41	6,27	
	Прогнозная составляющая среднеотпускной цены электрической энергии для потребителей по сегменту ТЭС	руб./кВт·ч	3,79	4,91	5,64	4,82	
	Сравнение необходимой и прогнозной составляющих среднеотпускной цены электрической энергии для потребителей по сегменту ТЭС (необходимая цена – прогнозная цена)	руб./кВт·ч	0,31	2,18	1,77	1,45	
Все типы электростанций	Необходимая валовая выручка (НВВ)	млрд руб.	24289	45542	57877	127708	недостаточность
	Прогнозная валовая выручка (ПВВ)	млрд руб.	22320	29870	36688	88878	
	Сравнение необходимой и прогнозной валовой выручки (НВВ - ПВВ)	млрд руб.	1969	15672	21189	38830	
	Необходимая составляющая среднеотпускной цены электрической энергии для потребителей	руб./кВт·ч	6,51	11,30	13,65	10,64	
	Прогнозная составляющая среднеотпускной цены электрической энергии для потребителей	руб./кВт·ч	5,98	7,41	8,65	7,41	
	Сравнение необходимой и прогнозной составляющих среднеотпускной цены электрической энергии для потребителей (необходимая цена – прогнозная цена)	руб./кВт·ч	0,53	3,89	5,00	3,23	
ЕНЭС	Необходимая валовая выручка (НВВ)	млрд руб.	3665	4139	4343	12147	недостаточность
	Прогнозная валовая выручка (ПВВ)	млрд руб.	2421	3146	4005	9572	
	Сравнение необходимой и прогнозной валовой выручки (НВВ - ПВВ)	млрд руб.	1244	993	338	2575	
	Необходимый средний тариф на услуги по передаче электрической энергии по ЕНЭС	руб./кВт·ч	0,98	1,03	1,02	1,01	
	Прогнозный средний тариф на услуги по передаче электрической энергии по ЕНЭС	руб./кВт·ч	0,65	0,78	0,94	0,80	
	Сравнение необходимого и прогнозного среднего тарифа на услуги по передаче электрической энергии по ЕНЭС (необходимый тариф – прогнозный тариф)	руб./кВт·ч	0,33	0,25	0,08	0,21	

Наименование сегментов	Показатель	Единица измерения	2025–2030 гг.	2031–2036 гг.	2037–2042 гг.	Итого за 2025–2042 гг.	Оценка достаточности условий ценообразования и тарифного регулирования для реализации предлагаемых технических решений ²⁾
Итого по всем типам электростанций и ЕНЭС	Необходимая валовая выручка (НВВ)	млрд руб.	27954	49681	62220	139855	недостаточность
	Прогнозная валовая выручка (ПВВ)	млрд руб.	24741	33016	40693	98450	
	Сравнение необходимой и прогнозной валовой выручки (НВВ - ПВВ)	млрд руб.	3213	16665	21527	41405	
	Необходимая среднеотпускная цена электрической энергии для потребителей	руб./кВт·ч	7,49	12,32	14,68	11,65	
	Прогнозная среднеотпускная цена электрической энергии для потребителей	руб./кВт·ч	6,63	8,19	9,60	8,20	
	Сравнение необходимой и прогнозной среднеотпускной цены электрической энергии для потребителей (необходимая цена – прогнозная цена)	руб./кВт·ч	0,86	4,13	5,08	3,45	

Примечания

1 ¹⁾ Представленные параметры могут быть скорректированы по результатам согласительных процедур, а также с учетом изменения показателей развития электроэнергетики в период 2025–2030 годов в соответствии со схемой и программой развития электроэнергетических систем России.

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

3 ³⁾ Среднеотпускная цена электрической энергии для потребителей электрической энергии без учета дифференциации по диапазонам напряжения и субъектам Российской Федерации, состоящая из цены поставки электрической энергии и мощности на оптовый рынок и тарифа на услуги по передаче электрической энергии по ЕНЭС.