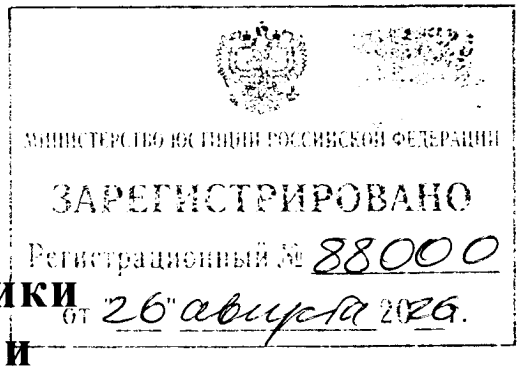




Министерство энергетики Российской Федерации

(Минэнерго России)

П Р И К А З

6 июля 2026 г. № 464

Москва

Об утверждении базовых значений показателей надежности, значений коэффициентов допустимых отклонений фактических значений показателей надежности от плановых и максимальной динамики улучшения плановых показателей надежности для групп территориальных сетевых организаций, имеющих сопоставимые друг с другом экономические и технические характеристики и (или) условия деятельности, с применением метода сравнения аналогов

В соответствии с абзацем шестнадцатым пункта 3 статьи 21 Федерального закона от 26 марта 2003 г. № 35-ФЗ «Об электроэнергетике», пунктами 3^2 и 3^3 Положения об определении применяемых при установлении долгосрочных тарифов показателей надежности и качества поставляемых товаров и оказываемых услуг, утвержденного постановлением Правительства Российской Федерации от 31 декабря 2009 г. № 1220, п р и к а з ы в а ю:

1. Утвердить прилагаемые базовые значения показателей надежности, значения коэффициентов допустимых отклонений фактических значений показателей надежности от плановых и максимальной динамики улучшения плановых показателей надежности для групп территориальных сетевых организаций, имеющих сопоставимые друг с другом экономические и технические характеристики и (или) условия деятельности, с применением метода сравнения аналогов.

2. Признать утратившим силу приказ Минэнерго России от 18 октября 2017 г. № 976 «Об утверждении базовых значений показателей надежности, значений

коэффициентов допустимых отклонений фактических значений показателей надежности от плановых и максимальной динамики улучшения плановых показателей надежности для групп территориальных сетевых организаций, имеющих сопоставимые друг с другом экономические и технические характеристики и (или) условия деятельности, с применением метода сравнения аналогов»[1].

3. Настоящий приказ действует 3 года со дня его вступления в силу.

Министр С.Е. Цивилев

[1] Зарегистрирован Минюстом России 13 ноября 2017 г., регистрационный № 48866.

УТВЕРЖДЕНЫ
приказом Минэнерго России
от «6» июля 2026 г. № 764

БАЗОВЫЕ ЗНАЧЕНИЯ

показателей надежности, значения коэффициентов допустимых отклонений фактических значений показателей надежности от плановых и максимальной динамики улучшения плановых показателей надежности для групп территориальных сетевых организаций, имеющих сопоставимые друг с другом экономические и технические характеристики и (или) условия деятельности, с применением метода сравнения аналогов

1. Базовые значения показателей надежности, значения коэффициентов допустимых отклонений фактических значений показателей надежности от плановых и максимальной динамики улучшения плановых показателей надежности для групп территориальных сетевых организаций, имеющих сопоставимые друг с другом экономические и технические характеристики и (или) условия деятельности, сформированные по показателю средней продолжительности прекращения передачи электрической энергии на точку поставки[1] в соответствии с Методическими указаниями:

№ пп	Группы территориальных сетевых организаций	Базовые значения показателей надежности	Максимальная динамика улучшения плановых показателей надежности	Значения коэффициентов допустимых отклонений фактических значений показателей надежности от плановых	
				Коэффициент $K1_m$	Коэффициент K_m
1	2	3	4	5	6
1	Линии электропередачи (далее – ЛЭП) 7 500 км и более, доля кабельных линий (далее – КЛ) менее 10 %, средняя летняя температура 20 °С и	1,95333	0,10385	0,3	0,3

[1] Пункт 2.2.1 Методических указаний по расчету уровня надежности и качества поставляемых товаров и оказываемых услуг для организации по управлению единой национальной (общероссийской) электрической сетью и территориальных сетевых организаций, утвержденных приказом Минэнерго России от 29 ноября 2016 г. № 1256 (зарегистрирован Минюстом России 27 декабря 2016 г., регистрационный № 44983), с изменениями, внесенными приказами Минэнерго России от 21 июня 2017 г. № 544 (зарегистрирован Минюстом России 19 июля 2017 г., регистрационный № 47450) и от 14 июня 2023 г. № 399 (зарегистрирован Минюстом России 10 августа 2023 г., регистрационный № 74724) (далее – Методические указания).

№ пп	Группы территориальных сетевых организаций	Базовые значения показателей надежности	Максимальная динамика улучшения плановых показателей надежности	Значения коэффициентов допустимых отклонений фактических значений показателей надежности от плановых	
				Коэффициент $K1_m$	Коэффициент K_m
1	2	3	4	5	6
	более				
2	ЛЭП 7 500 км и более, доля КЛ менее 10 %, средняя летняя температура менее 20 °С, Число разъединителей и выключателей менее 25 000 штук	2,62986	0,09081	0,3	0,3
3	ЛЭП 7 500 км и более, доля КЛ менее 10 %, средняя летняя температура менее 20 °С, число разъединителей и выключателей 25 000 штук и более	2,17515	0,09943	0,3	0,3
4	ЛЭП 7 500 км и более, доля КЛ 10 % и более	1,48722	0,10003	0,3	0,3
5	ЛЭП более 10 км (включительно) и менее 7500 км, доля КЛ 30 % и более	0,92453	0,14341	0,3	0,3
6	ЛЭП более 10 км (включительно) и менее 7500 км, доля КЛ менее 30 %, плотность менее 20 штук/км, число точек поставки менее 10 000 штук	0,64217	0,16169	0,3	0,3
7	ЛЭП более 10 км (включительно) и менее 7500 км, доля КЛ менее 30 %, плотность менее 20 штук/км, число точек поставки 10 000 штук и более	1,2386	0,15951	0,3	0,3
8	ЛЭП более 10 км (включительно) и менее 7500 км, доля КЛ менее 30 %, плотность 20 штук/км и более	1,09036	0,13332	0,3	0,3
9	ЛЭП менее 10 км	0,80984	0	0,3	0,3

2. Базовые значения показателей надежности, значения коэффициентов допустимых отклонений фактических значений показателей надежности от плановых и максимальной динамики улучшения плановых показателей надежности для групп территориальных сетевых организаций, имеющих сопоставимые друг с другом экономические и технические характеристики и (или) условия деятельности, сформированные по показателю средней частоты прекращения передачи электрической энергии на точку поставки[2] в соответствии с Методическими указаниями:

№ пп	Группы территориальных сетевых организаций	Базовые значения показателей надежности	Максимальная динамика улучшения плановых показателей надежности	Значения коэффициентов допустимых отклонений фактических значений показателей надежности от плановых	
				Коэффициент $K1_m$	Коэффициент K_m
1	2	3	4	5	6
1	ЛЭП 7 500 км и более, доля КЛ менее 10 %	1,36356	0,08007	0,3	0,3
2	ЛЭП 7 500 км и более, доля КЛ 10 % и более	0,78249	0,101	0,3	0,3
3	ЛЭП более 3000 км (включительно) и менее 7 500 км, доля КЛ менее 15 %	0,62608	0,14964	0,3	0,3
4	ЛЭП более 3000 км (включительно) и менее 7 500 км, доля КЛ 15 % и более	0,51496	0,13499	0,3	0,3
5	ЛЭП более 100 км (включительно) и менее 3 000 км, доля КЛ 35 % и более	0,31536	0,15432	0,3	0,3
6	ЛЭП более 100 км (включительно) и менее 3 000 км, доля КЛ менее 35 %	0,32623	0,15276	0,3	0,3
7	ЛЭП более 10 км (включительно) и менее 100 км	0,46807	0,18508	0,3	0,3
8	ЛЭП менее 10 км	0,48422	0	0,3	0,3

[2] Пункт 2.2.1 Методических указаний.