

МИНИСТЕРСТВО ЭНЕРГЕТИКИ РОССИЙСКОЙ ФЕДЕРАЦИИ**ПРИКАЗ
от 18 октября 2017 г. N 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**

В соответствии с абзацем третьим пункта 2 постановления Правительства Российской Федерации от 30 сентября 2016 г. N 990 "Об определении применяемых при установлении долгосрочных тарифов показателей надежности и качества поставляемых товаров и оказываемых услуг" (Собрание законодательства Российской Федерации, 2016, N 41, ст. 5834) приказываю:

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.

Министр
А.В.НОВАК

Утверждены
приказом Минэнерго России
от 18.10.2017 N 976

**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 характеристики и (или) условия деятельности, сформированные по показателю средней продолжительности прекращения

передачи электрической энергии на точку поставки (Psaidi) <1>:

N пп	Группы территориальных сетевых организаций <2>	Базовые значения показателей надежности	Максимальная динамика улучшения плановых показателей надежности	Значения коэффициентов допустимых отклонений фактических значений показателей надежности от плановых	
				Коэффициент K_{1m} <3>	Коэффициент K_m <3>
1	2	3	4	5	6
1	ЛЭП 7 500 км и более, доля КЛ менее 10%, средняя летняя температура 20 °С и более	9,6239	0,09249	0,3	0,3
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	4,73976	0,08958	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	2,92521	0,09119	0,3	0,3
4	ЛЭП 7 500 км и более, доля КЛ 10% и более	3,3358	0,1339	0,3	0,3
5	ЛЭП 10 км и более и менее 7500 км, доля КЛ 30% и более	2,33098	0,21968	0,3	0,3
6	ЛЭП 10 км и более и менее 7500 км, доля КЛ менее 30%, плотность менее 20 штук/км, число точек поставки менее 10 000 штук	4,50546	0,28362	0,3	0,3
7	ЛЭП 10 км и более и менее 7500 км, доля КЛ менее 30%, плотность менее 20 штук/км, число точек поставки 10 000 штук и более	6,11309	0,1817	0,3	0,3
8	ЛЭП 10 км и более и менее 7500 км, доля КЛ менее 30%, плотность 20 штук/км и более	5,85076	0,18958	0,3	0,3
9	ЛЭП менее 10 км	1,30368	0,19007	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 характеристики и (или) условия деятельности, сформированные по показателю средней частоты прекращения передачи электрической энергии на точку поставки (Psaifi) <1>:

N пп	Группы территориальных сетевых организаций <2>	Базовые значения показателей надежности	Максимальная динамика улучшения плановых показателей надежности	Значения коэффициентов допустимых отклонений фактических значений показателей надежности от плановых	
				Коэффициент K_{1_m} <3>	Коэффициент K_m <3>
1	2	3	4	5	6
1	ЛЭП 7 500 км и более, доля КЛ менее 10%	1,96744	0,079	0,3	0,3
2	ЛЭП 7 500 км и более, доля КЛ 10% и более	1,23355	0,13948	0,3	0,3
3	ЛЭП 3 000 км и более и менее 7 500 км, доля КЛ менее 15%	1,78816	0,14553	0,3	0,3
4	ЛЭП 3 000 км и более и менее 7 500 км, доля КЛ 15% и более	0,75108	0,17702	0,3	0,3
5	ЛЭП 100 км и более и менее 3 000 км, доля КЛ 35% и более	0,56439	0,17379	0,3	0,3
6	ЛЭП 100 км и более и менее 3 000 км, доля КЛ менее 35%	1,00795	0,16107	0,3	0,3
7	ЛЭП от 10 км и более и менее 100 км	0,78503	0,24091	0,3	0,3
8	ЛЭП менее 10 км	0,92642	0,12407	0,3	0,3

<1> Расчет показателя средней продолжительности прекращения передачи электрической энергии на точку поставки (Psaifi) и показателя средней частоты прекращения передачи электрической энергии на точку поставки (Psaifi) производится в соответствии с [Методическими указаниями](#) по расчету уровня надежности и качества поставляемых товаров и оказываемых услуг для организации по управлению единой национальной (общероссийской) электрической сетью и территориальных сетевых организаций, утвержденными приказом Минэнерго России от 29.11.2016 N 1256 (зарегистрирован Минюстом России 27.12.2016, регистрационный N 44983), с изменениями, внесенными приказом Минэнерго России от 21.06.2017 N 544 (зарегистрирован Минюстом России 19.07.2017, регистрационный N 47450).

<2> ЛЭП - протяженность линий электропередачи территориальной сетевой организации в одноцепном выражении (при определении протяженности воздушных и кабельных линий электропередачи низкого напряжения учитываются только трехфазные участки линий), км;

доля КЛ - доля кабельных линий электропередачи территориальной сетевой организации, рассчитываемая как отношение протяженности кабельных линий в одноцепном выражении к протяженности ЛЭП, %;

число разъединителей и выключателей - совокупное число разъединителей и выключателей территориальной сетевой организации, штук;

число точек поставки - значение максимального за год числа точек поставки потребителей услуг территориальной сетевой организации, используемое для расчета показателей надежности и индикативных показателей надежности, штук;

плотность - отношение числа точек поставки к ЛЭП, штук/км.

<3> Коэффициенты K_{1m} и K_m - коэффициенты допустимого отклонения фактических значений показателей надежности от плановых для m -й группы территориальных сетевых организаций, порядок применения которых определяется [Методическими указаниями](#) по расчету уровня надежности и качества поставляемых товаров и оказываемых услуг для организации по управлению единой национальной (общероссийской) электрической сетью и территориальных сетевых организаций, утвержденными приказом Минэнерго России от 29.11.2016 N 1256 (зарегистрирован Минюстом России 27.12.2016, регистрационный N 44983), с изменениями, внесенными приказом Минэнерго России от 21.06.2017 N 544 (зарегистрирован Минюстом России 19.07.2017, регистрационный N 47450).
