# Министерство энергетики Российской Федерации

(Минэнерго России)

МИНИСТЕРСТВО ЮСТИЦИИ РОССИЙСКОЙ ФЕДЕРАЦИИ
ЗАРЕГИСТРИРОВАНО
Регистрационный № 48866
от "13" ноября 2017 г.

# ПРИКАЗ

18 октября 2017 г. № 976

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 третьим пункта 2 постановления Правительства Российской Федерации от 30 сентября 2016 г. № 990 «Об определении применяемых при установлении долгосрочных тарифов показателей надежности и качества поставляемых товаров и оказываемых услуг» (Собрание законодательства Российской Федерации, 2016, № 41, ст. 5834) п р и к а з ы в а ю:

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

Департамент развития электроэнергетики
Шабалин Сергей Александрович
8 (495) 380-13-65 (доб. 11-14)

gost.e-ecolog.ru

УТВЕРЖДЕНЫ
приказом Минэнерго России
от «18» 10 2017 г. № 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 (Πsaidi) <1>:

| № 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 $K1_m$ <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 |

| № 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 $K1_m$ <3> | Коэффициент $K_m$ <3> |
| 1 | 2 | 3 | 4 | 5 | 6 |
| 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 |

| № 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 $K1_m$ <3> | Коэффициент $K_m$ <3> |
| 1 | 2 | 3 | 4 | 5 | 6 |
| 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>:

| № 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 $K1_m$ <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 |

| № 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 $K1_m$ <3> | Коэффициент $K_m$ <3> |
| 1 | 2 | 3 | 4 | 5 | 6 |
| 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 (Πsaidi) и показателя средней частоты прекращения передачи электрической энергии на точку поставки (Πsaifi) 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 № 1256 (зарегистрирован Минюстом России 27.12.2016, регистрационный № 44983), с изменениями, внесенными приказом Минэнерго России от 21.06.2017 № 544 (зарегистрирован Минюстом России 19.07.2017, регистрационный № 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 $K1_m$ 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 № 1256 (зарегистрирован Минюстом России 27.12.2016, регистрационный № 44983), с изменениями, внесенными приказом Минэнерго России от 21.06.2017 № 544 (зарегистрирован Минюстом России 19.07.2017, регистрационный № 47450).

gost.e-ecolog.ru