

(Образец)

**Форма 1.7. Предложения сетевой организации по плановым значениям показателей надежности и качества услуг на каждый расчетный период регулирования в пределах долгосрочного периода регулирования<sup>1</sup> (для территориальной сетевой организации, долгосрочный период регулирования которой начинается с 2018 года)**

Дальневосточная дирекция по энергообеспечению – СП Трансэнерго – филиала

**ОАО «РЖД» в границах Хабаровского края**

Наименование сетевой организации

Показатель	Мероприятия, направленные на улучшение показателя <sup>2</sup>	Описание (обоснование)	Значение показателя, годы:				
			2020	2021	2022	2023	2024
Показатель средней продолжительности прекращения передачи электрической энергии на точку поставки ( $P_{saidi}$ ), час.			0,04185	0,04122	0,04060	0,03999	0,03939
Показатель средней частоты прекращения передачи электрической энергии на точку поставки ( $P_{saifi}$ ), шт.			0,01114	0,01097	0,01081	0,01065	0,01049
Показатель уровня качества осуществляемого технологического присоединения ( $P_{tpr}$ )			1,17313	1,15553	1,13820	1,12113	1,10431

Заместитель начальника

дирекции

Должность

Бирюков Д.С.

Ф.И.О.

Подпись

<sup>1</sup> Количество заполняемых столбцов должно соответствовать количеству расчетных периодов регулирования в пределах одного долгосрочного периода регулирования, с указанием года отчетного расчетного периода регулирования.

<sup>2</sup> Информация предоставляется справочно.

**Форма 1.9. Данные об экономических и технических характеристиках  
и (или) условиях деятельности территориальных сетевых организаций**

**Дальневосточная дирекция по энергообеспечению – СП Трансэнерго – филиала  
ОАО «РЖД» в границах Хабаровского края**

Наименование сетевой организации, субъект Российской Федерации

№ п/п	Характеристики и (или) условия деятельности сетевой организации <sup>1</sup>	Значение характеристики	Наименование и реквизиты подтверждающих документов (в том числе внутренних документов сетевой организации)
1	Протяженность линий электропередачи в одноцепном выражении (ЛЭП), км	4011,22	Инвентаризационная карточка учета
1.1	Протяженность кабельных линий электропередачи в одноцепном выражении, км	579,02	Инвентаризационная карточка учета объектов основных
2	Доля кабельных линий электропередачи в одноцепном выражении от общей протяженности линий электропередачи (Доля КЛ), %	6,93	-
3	Максимальной за год число точек поставки, шт.	15113	-
4	Число разъединителей и выключателей, шт.	1309	Инвентаризационная
5	Средняя летняя температура, °С	18,5	-
6	Номер группы (m) территориальной сетевой организации по показателю Psaidd	7	-
7	Номер группы (m) территориальной сетевой организации по показателю Psaifi	3	-

<sup>1</sup> Протяженность линий электропередачи в одноцепном выражении (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;

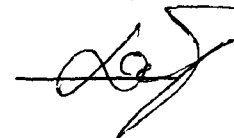
Доля кабельных линий электропередачи в одноцепном выражении от общей протяженности линий электропередачи (Доля КЛ), % - доля кабельных линий электропередачи территориальной сетевой организации, рассчитываемая как отношение протяженности кабельных линий в одноцепном выражении к протяженности ЛЭП, %;

Число разъединителей и выключателей - совокупное число разъединителей и выключателей территориальной сетевой организации, шт.;

Средняя летняя температура - в соответствии с данными по средней температуре июля на последнюю имеющуюся дату согласно Сборнику Федеральной службы государственной статистики "Регионы России. Основные характеристики субъектов Российской Федерации".

Заместитель начальника дирекции

Бирюков Д.С.



(Образец)

Форма 2.4. Предложения территориальных сетевых организаций по плановым значениям параметров (критериев), характеризующих индикаторы качества обслуживания потребителей, на каждый расчетный период регулирования в пределах долгосрочного периода регулирования <sup>1</sup>

Дальневосточная дирекция по энергообеспечению – СП Трансэнерго – филиала ОАО «РЖД» в границах Хабаровского края

Наименование территориальной сетевой организации

Показатель	Значение показателя, годы:				
Предлагаемые плановые значения параметров (критериев), характеризующих индикаторы качества <sup>2</sup>	2020	2021	2022	2023	2024
<b>И<sub>н</sub></b>					
1.1.	100	100	100	100	100
1.2. а)	1	1	1	1	1
1.2. б)	1	1	1	1	1
1.2. в)	17	17	17	17	17
1.2. г)	1	1	1	1	1
2.1.	1	1	1	1	1
2.2.	0	0	0	0	0
2.3.	0	0	0	0	0
3.	1	1	1	1	1
4.	1	1	1	1	1
5.1.	0	0	0	0	0
6.1.	0	0	0	0	0
6.2.	0	0	0	0	0
<b>И<sub>с</sub></b>					
1.1.	30	30	30	30	30
1.2. а)	0	0	0	0	0
1.2. б)	0	0	0	0	0
1.3.	0	0	0	0	0
2.1.	0	0	0	0	0
3.1.	1	1	1	1	1
3.2.	0	0	0	0	0
4.1.	0	0	0	0	0
<b>Р<sub>с</sub></b>					
1.	1	1	1	1	1
2.1.	23	23	23	23	23
2.2.	100	100	100	100	100
2.3.	0	0	0	0	0
2.4.	0	0	0	0	0
2.5.	0	0	0	0	0
2.6.	0	0	0	0	0
3.1.	25	25	25	25	25
3.2. а)	0	0	0	0	0
3.2. б)	0	0	0	0	0
3.2. в)	0	0	0	0	0
4.1.	0	0	0	0	0

Показатель	Значение показателя, годы:				
	2020	2021	2022	2023	2024
Предлагаемые плановые значения параметров (критериев), характеризующих индикаторы качества <sup>2</sup>					
5.1.	0	0	0	0	0
5.2.	0	0	0	0	0
Предлагаемое плановое значение показателя уровня качества обслуживания потребителей услуг территориальными сетевыми организациями	0,8975	0,8975	0,8975	0,8975	0,8975

Заместитель начальника дирекции

Бирюков Д.С.

Должность

Ф.И.О.

Подпись

<sup>1</sup> Количество заполняемых столбцов должно соответствовать количеству расчетных периодов регулирования в пределах одного долгосрочного периода регулирования с указанием года отчетного расчетного периода регулирования.

<sup>2</sup> Нумерация пунктов показателей параметров, характеризующих индикаторы качества, приведена в соответствии с формами 2.1 - 2.3 настоящего приложения.

### РАСЧЕТ ЗНАЧЕНИЙ ПОКАЗАТЕЛЕЙ НАДЕЖНОСТИ

к форме 1.7 Предложений сетевой организации по плановым значениям показателей надежности и качества услуг на каждый расчетный период регулирования в пределах долгосрочного периода регулирования (для территориальной сетевой организации, долгосрочный период регулирования которой начинается с 2018 года)

Исходные данные по Хабаровскому краю (рассчитанные на сайте Минэнерго):

Наименование показателя	2016	2017	2018	Min значение
Показатель средней продолжительности прекращения передачи электрической энергии на точку поставки (Psaidi)	3,97865	1,21323	0,04923	0,04923
Показатель средней частоты прекращения передачи электрической энергии на точку поставки (Psaifi)	1,6379	0,25436	0,0131	0,0131

Расчет показателя средней продолжительности прекращения передачи электрической энергии на точку поставки (Psaidi), час., для первого периода регулирования 2020 года.

(Определяется как минимальное значение из фактических значений показателей уровня надежности и качества оказываемых услуг, с применением темпа улучшения показателей надежности).

$$\min = 0,04923 - (1-0,015) = 0,04185$$

где  $p$  - темп улучшения показателей надежности и качества услуг, определяемый обязательной динамикой улучшения фактических значений показателей, равный 0,015 ( $p = 0,015$ ).

Для последующих периодов применяется по формуле (16) методических указаний № 1256

$$P_{t+1,i}^{nn} = P_{t,i}^{nn} \times (1 - p), (16)$$

2021 год =  $0,04185 \times (1-0,015) = 0,04122$ ; 2022 год = 0,04060; 2023 год = 0,03999; 2024 год = 0,03939

Расчет показателя средней частоты прекращения передачи электрической энергии на точку поставки (Psaifi), шт., для первого периода регулирования 2020 года.

(Определяется как минимальное значение из фактических значений показателей уровня надежности и качества оказываемых услуг, с применением темпа улучшения показателей надежности).

$$\min = 0,0131 - (1-0,015) = 0,01114$$

где  $p$  - темп улучшения показателей надежности и качества услуг, определяемый обязательной динамикой улучшения фактических значений показателей, равный 0,015 ( $p = 0,015$ ).

Для последующих периодов применяется по формуле (16) методических указаний № 1256

$$P_{t+1,i}^{nn} = P_{t,i}^{nn} \times (1 - p), (16)$$

2021 год =  $0,01114 \times (1-0,015) = 0,01097$ ; 2022 год = 0,01081; 2023 год = 0,01065; 2024 год = 0,01049

**Исходные данные для расчета показателя уровня качества осуществляемого технологического присоединения (Птпр)**

Наименование показателя	2016	2017	2018	Среднее значение
Показатель уровня качества осуществляемого технологического присоединения (Птпр)	1,243	1,2114	1,065	1,17313

Расчет показателя уровня качества осуществляемого технологического присоединения (Птпр), для первого периода регулирования 2020 года определяется как среднее фактическое значение показателя уровня надежности и качества оказываемых услуг = 1,17313

Для последующих периодов применяется по формуле (15) методических указаний № 1256

$$П_{t+1,i}^{nl} = П_{t,i}^{nl} \times (1 - p), (15)$$

где p - темп улучшения показателей надежности и качества услуг, определяемый обязательной динамикой улучшения фактических значений показателей, равный 0,015 (p = 0,015).

2021 год = 1,17313 x (1-0,015) = 1,15553; 2022 год = 1,13820; 2023 год = 1,12113; 2024 год = 1,10481

Расчет произвел: инженер отдела по электросетевой деятельности Дальневосточной дирекции по энергообеспечению СП «Трансэнерго» - филиала ОАО «РЖД»



Кармазина Н.В.