

Утверждаю:

Генеральный директор

ООО «ДВЭС»

В.А. Юнцова



Расчет уровня качества и надежности услуг
ООО «Дальневосточные электрические сети»
Факт 2022 год.

г. Владивосток
2023 г.

Пояснительная записка к расчету уровня качества и надежности услуг
ООО «Дальневосточные электрические сети»

В соответствии с Постановлением Правительства Российской Федерации от 31 декабря 2009 года №1220 «Об определении применяемых при установлении долгосрочных тарифов показателей надежности и качества поставляемых товаров и оказываемых услуг» (в редакции от 24.05.2017г.), а также Методических указаний к Приказу Министерства энергетики Российской Федерации от 29 ноября 2016 года № 1256 «Об утверждении методических указаний по расчету уровня надежности и качества поставляемых товаров и оказания услуг для организаций по управлению Единой национальной (общероссийской) электрической сетью и территориальных сетевых организаций», ООО «Дальневосточные электрические сети» (в редакции от 21.06.2017г.) были рассчитаны следующие показатели:

1. Показатели уровня надежности оказываемых услуг и порядок расчета их значений для территориальных сетевых организаций (для долгосрочных периодов регулирования, начинающихся с 2018 года и позднее).

Расчетный период регулирования – 2022-2026 год.

Показатель средней продолжительности прекращения передачи электрической энергии на точку поставки в каждом расчетном периоде регулирования в пределах долгосрочного периода регулирования (P_{saidi}) определяется по формуле:

$$P_{saidi} = \frac{\sum_{j-1}^J T_j \times N_j}{N_t} = \frac{1502,71}{1\ 948} = 0,77141$$

где: T_j – продолжительность j-го прекращения передачи электрической энергии в отношении точек поставки потребителей услуг сетевой организации в рамках технологического нарушения, час.;

N_j – количество точек поставки потребителей услуг сетевой организации, в отношении которых произошло j-ое прекращение передачи электрической энергии в рамках технологического нарушения, шт.;

N_t – максимальное за год число точек поставки потребителей услуг сетевой организации за t-й расчетный период регулирования, шт.;

J – количество прекращений передачи электрической энергии в отношении точек поставки потребителей услуг сетевой организации в t-м расчетном периоде регулирования.

Показатель средней частоты прекращения передачи электрической энергии на точку поставки в каждом расчетном периоде регулирования в пределах долгосрочного периода регулирования (P_{saifi}) определяется по формуле:

$$P_{saifi} = \frac{\sum_{j-1}^J N_j}{N_t} = \frac{499}{1948} = 0,25616$$

2. Показатель уровня качества оказываемых услуг и порядок расчета его значения для территориальных сетевых организаций и организации по управлению единой национальной (общероссийской) электрической сетью (для долгосрочных периодов регулирования, начинающихся с 2018 года и позднее) ($P_{тпр}$) определяется по формуле:

$$P_{тпр} = 0,5 \times P_{заяв_тпр} + 0,5 \times P_{нс_тпр} = 0,5 \times 1 + 0,5 \times 1 = 1$$

где: $P_{заяв_тпр}$ - показатель качества рассмотрения заявок на технологическое присоединение к сети, определяемый исходя из рассмотрения заявок на технологическое присоединение к сети, полученных от заявителей;

$P_{нс_тпр}$ - показатель качества исполнения договоров об осуществлении технологического присоединения заявителей к сети;

2.1. Показатель качества рассмотрения заявок на технологическое присоединение к сети ($P_{\text{заяв_тпр}}$):

$$P_{\text{заяв_тпр}} = \frac{N_{\text{заяв_тпр}}}{\max(1, N_{\text{заяв_тпр}} - N_{\text{заяв_тпр}}^{\text{нс}})} = \frac{109}{109 - 0} = 1$$

где: $N_{\text{заяв_тпр}}$ - число поданных в соответствии с требованиями нормативных правовых актов заявок на технологическое присоединение к сети, по которым сетевой организацией в соответствующий расчетный период направлен проект договора об осуществлении технологического присоединения заявителей к сети, шт.;

$N_{\text{заяв_тпр}}^{\text{нс}}$ - число поданных в соответствии с требованиями нормативных правовых актов заявок на технологическое присоединение к сети, по которым сетевой организацией в соответствующий расчетный период направлен проект договора об осуществлении технологического присоединения заявителей к сети с нарушением установленных сроков его направления, шт.

В случае если рассмотрение заявки для заключения договора об осуществлении технологического присоединения заявителей к сети проводилось в течение нескольких расчетных периодов регулирования, в том числе по причине необходимости получения дополнительных сведений для обеспечения соответствия ее требованиям нормативных правовых актов, такие заявки учитываются один раз в том расчетном периоде регулирования, в котором потребителю направлен проект договора.

В случае отсутствия у сетевой организации поданных в установленном порядке заявок на технологическое присоединение к сети, в отношении которых сетевой организацией в соответствующий расчетный период направлен проект договора об осуществлении технологического присоединения заявителей к сети, показатель качества рассмотрения заявок на технологическое присоединение к сети принимается равным единице ($P_{\text{заяв_тпр}} = 1$).

2.2. Показатель качества исполнения договоров об осуществлении технологического присоединения заявителей к сети ($P_{\text{ис_тпр}}$):

$$P_{\text{ис_тпр}} = \frac{N_{\text{ис_тпр}}}{\max(1, N_{\text{ис_тпр}} - N_{\text{ис_тпр}}^{\text{нс}})} = \frac{59}{59 - 0} = 1$$

где: $N_{\text{ис_тпр}}$ - число договоров об осуществлении технологического присоединения заявителей к сети, исполненных в соответствующем расчетном периоде, по которым имеется подписанный сторонами акт о технологическом присоединении, шт.;

$N_{\text{ис_тпр}}^{\text{нс}}$ - число договоров об осуществлении технологического присоединения заявителей к сети, исполненных в соответствующем расчетном периоде и по которым имеется подписанный сторонами акт о технологическом присоединении и по которым произошло нарушение установленных сроков технологического присоединения, шт. При этом не учитываются договоры об осуществлении технологического присоединения заявителей к сети, сроки по которым нарушены в связи с неисполнением в срок обязательств по договору со стороны заявителей.

Установленные сроки для осуществления сетевой организацией технологического присоединения определяются в соответствии с Правилами технологического присоединения.

В случае отсутствия у сетевой организации договоров об осуществлении технологического присоединения заявителей к сети, исполненных в расчетном периоде, показатель качества исполнения договоров об осуществлении технологического присоединения заявителей к сети принимается равным единице ($P_{\text{ис_тпр}} = 1$).

Значение показателя уровня качества осуществляемого технологического присоединения, равное единице ($P_{\text{тпр}} = 1$), является наилучшим значением.

3. Плановое значение показателя уровня надежности оказываемых услуг считается достигнутым территориальной сетевой организацией по результатам расчетного периода регулирования, если фактическое значение показателя за соответствующий расчетный период регулирования соответствует плановому значению этого показателя с коэффициентами $(1 + K_m)$ и $(1 - K_{1m})$

$$\begin{aligned}
\Pi_{t,saidi}^{пл} \times (1 - K1_m) &< \Pi_{t,saidi} < \Pi_{t,saidi}^{пл} \times (1 + K_m) \\
\Pi_{t,sai fi}^{пл} \times (1 - K1_m) &< \Pi_{t,sai fi} < \Pi_{t,sai fi}^{пл} \times (1 + K_m) \\
K_{m,saidi} = K1_{m,saidi} &= 0,34 \\
K_{m,sai fi} = K1_{m,sai fi} &= 0,34 \\
5.33955 \times (1 - 0,34) &< 0,77141 < 5.33955 \times (1 + 0,34) \\
0,64108 \times (1 - 0,34) &< 0,25616 < 0,64108 \times (1 + 0,34) \\
3,5241 &< 0,77141 < 7,155 \\
0,42311 &< 0,25616 < 0,85905
\end{aligned}$$

где $\Pi_{t,saidi}$, $\Pi_{t,sai fi}$ - фактические значения соответствующих показателей за соответствующий расчетный период регулирования.

где K_m , $K1_m$ - коэффициенты допустимого отклонения фактических значений показателей надежности от плановых для m -й группы территориальных сетевых организаций, установленные уполномоченным федеральным органом исполнительной власти Российской Федерации в сфере электроэнергетики в соответствии с требованиями нормативных правовых актов Российской Федерации.

3.1 Плановое значение показателя уровня надежности оказываемых услуг считается достигнутым территориальной сетевой организацией со значительным улучшением, если фактическое значение показателя за соответствующий расчетный период регулирования не превышает плановое значение этого показателя с коэффициентом $1 - K1_m$, кроме случаев, когда плановое и фактическое значения показателя равны нулю (при таких значениях плановый показатель уровня надежности и (или) качества оказываемых услуг считается достигнутым):

$$\begin{aligned}
\Pi_{t,saidi} &< \Pi_{t,saidi}^{пл} \times (1 - K_m) \\
\Pi_{t,sai fi} &< \Pi_{t,sai fi}^{пл} \times (1 - K_m) \\
K_{m,saidi} = K1_{m,saidi} &= 0,34 \\
K_{m,sai fi} = K1_{m,sai fi} &= 0,34 \\
0,77141 &< 3,5241 \\
0,25616 &< 0,42311
\end{aligned}$$

где $\Pi_{t,saidi}$, $\Pi_{t,sai fi}$ - фактические значения соответствующих показателей за соответствующий расчетный период регулирования.

4. Обобщенный показатель уровня надежности и качества оказываемых услуг ($K_{об}$) рассчитывается на основании сопоставления фактических значений показателей надежности и качества услуг с их плановыми значениями и учитывает результаты достижения плановых значений показателей с учетом соответствующих коэффициентов значимости для данной сетевой организации.

Значение обобщенного показателя уровня надежности и качества оказываемых услуг для территориальных сетевых организаций, долгосрочные периоды регулирования которых начались с 2018 года, рассчитывается по формуле:

$$\begin{aligned}
K_{об} &= \alpha 1 \times K_{над1} + \alpha 2 \times K_{над2} + \beta 1 \times K_{кач1} + \beta 2 \times K_{кач3} \\
K_{об} &= 0,30 \times 1 + 0,30 \times 1 + 0,30 \times 0 + 0,1 \times 0 \\
K_{об} &= 0,6
\end{aligned}$$

где:

$\alpha 1$ и $\alpha 2$, $\beta 1$ и $\beta 2$ - коэффициенты значимости показателей надежности и качества оказываемых услуг;

$\alpha 1 = 0,30$ и $\alpha 2 = 0,30$, $\beta 1 = 0,30$ и $\beta 2 = 0,1$

$K_{над1}$ и $K_{над2}$ - коэффициент достижения (не достижения, перевыполнения) уровня надежности оказываемых услуг;

$K_{кач1}$ - коэффициенты достижения (недостижения, перевыполнения) уровня качества оказываемых услуг;

$K_{\text{кач3}}$ - показатель качества исполнения Единых стандартов качества обслуживания сетевыми организациями потребителей услуг сетевых организаций, утвержденных приказом Минэнерго России от 15 апреля 2014 г. N 186 (зарегистрирован Минюстом России 18 июня 2014 г., регистрационный N 32761), с изменениями, внесенными приказом Минэнерго России от 6 апреля 2015 г. N 217 (зарегистрирован Минюстом России 30 июня 2015 г., регистрационный N 37834) (далее - приказ Минэнерго России N 186).

Показатель считается достигнутым ($K_{\text{кач3}} = 0$) в случае исполнения сетевыми организациями требований приказа Минэнерго России N 186, в том числе исполнения сетевыми организациями требований по своевременному, полному и достоверному раскрытию информации в соответствии с Приложением 1 и 7 приказа Минэнерго России N 186.

В противном случае показатель считается не достигнутым ($K_{\text{кач3}} = -1$).

Если плановое значение $\Pi_{t,saidi}$ достигнуто, то $K_{\text{над1}} = 0$; не достигнуто - $K_{\text{над1}} = -1$; достигнуто со значительным улучшением - $K_{\text{над1}} = 1$.

Если плановое значение $\Pi_{t,sai fi}$ достигнуто, то $K_{\text{над2}} = 0$; не достигнуто - $K_{\text{над2}} = -1$; достигнуто со значительным улучшением - $K_{\text{над2}} = 1$.

Если плановое значение $\Pi_{\text{тпр}}$ для территориальных сетевых организаций достигнуто, то $K_{\text{кач1}} = 0$; не достигнуто - $K_{\text{кач1}} = -1$; достигнуто со значительным улучшением - $K_{\text{кач1}} = 1$.

5. Индикативные показатели надежности оказываемых услуг определяются средней продолжительностью прекращения передачи электрической энергии потребителям услуг и средней частотой прекращения передачи электрической энергии потребителям услуг в течение расчетного периода регулирования.

Территориальные сетевые организации, чей период регулирования начался с 2018 года, производят расчет индикативных показателей уровня надежности оказываемых услуг только по прекращением передачи электрической энергии, связанных с проведением ремонтных работ, а также предоставляют все исходные и аналитические данные в соответствии с приложением N 8 к Методическим указаниям

При расчете индикативных показателей надежности, связанных с проведением ремонтных работ, под продолжительностью прекращения передачи электрической энергии в отношении потребителей услуг сетевой организации определяется интервалом времени от момента начала ремонтных работ на объектах электросетевого хозяйства сетевой организации, сопровождаемых полных (частичным) ограничением режима потребления электрической энергии потребителей услуг сетевой организации, до момента окончания работ на объектах электросетевого хозяйства данной сетевой организации, но не превышающий интервал времени до момента восстановления режима потребления электрической энергии потребителям услуг сетевой организации.

Показатель средней продолжительности прекращения передачи электрической энергии на точку поставки ($\Pi_{saidi,рем}$) определяется по формуле:

$$\Pi_{saidi,рем} = \frac{\sum_{j=1}^J T_j \times N_j}{N_t}$$
$$\Pi_{saidi,рем} = \frac{5991,12}{1948} = 3,07552$$

где:

T_j - продолжительность j-го прекращения передачи электрической энергии в отношении точек поставки потребителей услуг сетевой организации, час;

N_j - количество точек поставки потребителей услуг сетевой организации, в отношении которых произошло j-ое прекращение передачи электрической энергии, шт.;

N_t - максимальное за год число точек поставки потребителей услуг сетевой организации за t-й расчетный период регулирования, шт.;

J - количество прекращений передачи электрической энергии в отношении точек поставки потребителей услуг сетевой организации в t-м расчетном периоде регулирования, шт.

Показатель средней частоты прекращения передачи электрической энергии на точку поставки в каждом расчетном периоде регулирования в пределах долгосрочного периода регулирования ($\Pi_{sai\,fi,\,рем}$) определяется по формуле:


$$\Pi_{sai\,fi,\,рем} = \frac{\sum_{j=1}^J N_j}{N_t}$$
$$\Pi_{sai\,fi,\,рем} = \frac{2479}{1948} = 1,27259$$

Учет данных первичной информации по каждому прекращению передачи электрической энергии на объектах территориальной сетевой организации произведен путем заполнения формы 8.1.

Расчет индикативного показателя уровня надежности оказываемых услуг территориальными сетевыми организациями, долгосрочный период регулирования которых начался с 2018 года, осуществляется сетевой организацией по форме 8.3 приложения N 8 к Методическим указаниям в части проведения ремонтных работ.

Первый зам. генерального директора
Должность

Ригида Владимир Викторович
Ф.И.О.


Подпись

Форма 1.3. Расчет показателя средней продолжительности прекращения передачи электрической энергии потребителям услуг и показателя средней частоты прекращений передачи электрической энергии потребителям услуг сетевой организации.

ООО "Дальневосточные электрические сети"

Наименование сетевой организации

За 2022 год

№ п/п	Наименование составляющей показателя	Значение
1	Максимальное за расчетный период регулирования число точек поставки потребителей услуг сетевой организации, шт.	1948
2	Средняя продолжительность прекращения передачи электрической энергии на точку поставки (Псаиди), час	0,77141
3	Средняя частота прекращений передачи электрической энергии на точку поставки (Псаифи), шт.	0,25616

Первый зам. генерального директора ООО "ДВЭС" В.В. Ригида
Должность Ф.И.О.


Подпись

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

ООО "Дальневосточные электрические сети"

Наименование сетевой организации, субъект Российской Федерации

За 2022 год

№ п/п	Характеристики и (или) условия деятельности сетевой организации	Значение характеристики	Наименование и реквизиты подтверждающих документов (в том числе внутренних документов сетевой организации)
1	Протяженность линий электропередачи в одноцепном выражении (ЛЭП), км	233,0203	Условные единицы предприятия
1.1	Протяженность кабельных линий электропередачи в одноцепном выражении, км	133,3803	Условные единицы предприятия
2	Доля кабельных линий электропередачи в одноцепном выражении от общей протяженности линий электропередачи (Доля КЛ), %	57,24	(п. 1.1/п. 1)
3	Максимальной за год число точек поставки, шт.	1948	В соответствии с договорами
4	Число разъединителей и выключателей, шт.	761	Условные единицы предприятия
5	Средняя летняя температура, °С	19,7	Сборнику Федеральной службы государственной статистики "Регионы России. Основные характеристики субъектов Российской Федерации 2022"
6	Номер группы (m) территориальной сетевой организации по показателю Psaidi	5	Условные единицы предприятия
7	Номер группы (m) территориальной сетевой организации по показателю Psaifi	5	Условные единицы предприятия

Первый зам. генерального директора В.В. Ригида
Должность

Ф.И.О.


Подпись

Форма 3.1. Отчетные данные для расчета значения показателя
качества рассмотрения заявок на технологическое
присоединение к сети в период 2022г.

ООО "Дальневосточные электрические сети"

Наименование сетевой организации (подразделения/филиала)

Показатель	Число, шт.
1	2
Число заявок на технологическое присоединение к сети, поданных в соответствии с требованиями нормативных правовых актов, по которым сетевой организацией в соответствующий расчетный период направлен проект договора об осуществлении технологического присоединения заявителей к сети, шт. ($N_{\text{заяв тпр}}$)	109
Число заявок на технологическое присоединение к сети, поданных в соответствии с требованиями нормативных правовых актов, по которым сетевой организацией в соответствующий расчетный период направлен проект договора об осуществлении технологического присоединения заявителей к сети с нарушением установленных сроков его направления, шт. ($N^{\text{нс}}_{\text{заяв тпр}}$)	0
Показатель качества рассмотрения заявок на технологическое присоединение к сети ($\Pi_{\text{заяв тпр}}$)	1

Первый зам. генерального директора В.В. Ригида

Должность

Ф.И.О.


Подпись

Форма 3.2. Отчетные данные для расчета значения
показателя качества исполнения договоров об осуществлении
технологического присоединения заявителей к сети,
в период 2022

ООО "Дальневосточные электрические сети"

Наименование сетевой организации (подразделения/филиала)

Показатель	Число, шт.
1	2
Число договоров об осуществлении технологического присоединения заявителей к сети, исполненных в соответствующем расчетном периоде, по которым имеется подписанный сторонами акт о технологическом присоединении, шт. ($N_{сд\ тпр}$)	59
Число договоров об осуществлении технологического присоединения заявителей к сети, исполненных в соответствующем расчетном периоде, по которым имеется подписанный сторонами акт о технологическом присоединении, по которым произошло нарушение установленных сроков технологического присоединения, шт. ($N_{сд\ тпр}^{нс}$)	0
Показатель качества исполнения договоров об осуществлении технологического присоединения заявителей к сети ($\Pi_{нс\ тпр}$)	1

Первый зам. генерального директора

Должность

В.В. Ригида

Ф.И.О.



Подпись

Форма 4.1. Показатели уровня надежности и уровня качества
оказываемых услуг сетевой организации в период 2022

ООО "Дальневосточные электрические сети"
Наименование сетевой организации (подразделения/филиала)

Показатель	№ формулы (пункта) методических указаний	Значение
Показатель средней продолжительности прекращений передачи электрической энергии (P_n)	<u>1</u>	-
Объем недоотпущенной электрической энергии (P_{ens})	<u>4</u>	-
Показатель средней продолжительности прекращений передачи электрической энергии на точку поставки (P_{saidi})	<u>2</u>	0,77141
Показатель средней частоты прекращений передачи электрической энергии на точку поставки (P_{saifi})	<u>3</u>	0,25616
Показатель уровня качества осуществляемого технологического присоединения (P_{tpr})	7 или 12	1
Показатель уровня качества обслуживания потребителей услуг территориальными сетевыми организациями (P_{tco})	<u>11</u>	-
Плановое значение показателя $P_n, P_n^{пл}$	<u>Пункт 4.1 методических указаний</u>	-
Плановое значение показателя $P_{tpr}, P_{tpr}^{пл}$	<u>Пункт 4.1 методических указаний</u>	1
Плановое значение показателя $P_{tco}, P_{tco}^{пл}$	<u>Пункт 4.1 методических указаний</u>	-
Плановое значение показателя $P_{ens}, P_{ens}^{пл}$	<u>Пункт 4.1 методических указаний</u>	-
Плановое значение показателя $P_{saidi}, P_{saidi}^{пл}$	<u>Пункт 4.2 методических указаний</u>	5,33955
Плановое значение показателя $P_{saifi}, P_{saifi}^{пл}$	<u>Пункт 4.2 методических указаний</u>	0,64108
Оценка достижения показателя уровня надежности оказываемых услуг, $K_{над}$	<u>Пункт 5 методических указаний</u>	-
Оценка достижения показателя уровня надежности оказываемых услуг, $K_{над1}$	<u>Пункт 5 методических указаний</u>	1
Оценка достижения показателя уровня надежности оказываемых услуг, $K_{над2}$	<u>Пункт 5 методических указаний</u>	1

Оценка достижения показателя уровня качества оказываемых услуг, $K_{\text{кач}}$ (организации по управлению единой национальной (общероссийской) электрической сетью)	<u>Пункт 5 методических указаний</u>	-
Оценка достижения показателя уровня качества оказываемых услуг, $K_{\text{кач1}}$ (для территориальной сетевой организации)	<u>Пункт 5 методических указаний</u>	0
Оценка достижения показателя уровня качества оказываемых услуг, $K_{\text{кач2}}$ (для территориальной сетевой организации)	<u>Пункт 5 методических указаний</u>	-
Оценка достижения показателя уровня качества оказываемых услуг, $K_{\text{кач3}}$ (для территориальной сетевой организации)	<u>Пункт 5 методических указаний</u>	0

Первый зам. Генерального директора
Должность

В.В. Ригида
Ф.И.О.


Подпись

Форма 4.2. Расчет обобщенного показателя Уровня надежности
и качества оказываемых услуг за период 2022

ООО "Дальневосточные электрические сети"
Наименование сетевой организации (подразделения/филиала)

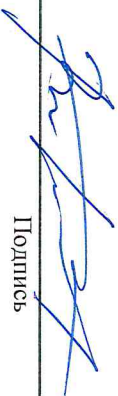
Показатель	№ пункта методических указаний	Значение
1. Оценка достижения показателя уровня надежности оказываемых услуг, $K_{над1}$	Пункт 5	Для организации по управлению единой национальной (общероссийской) электрической сетью и территориальной сетевой организации
2. Оценка достижения показателя уровня надежности оказываемых услуг, $K_{над1}$	Пункт 5	1
3. Оценка достижения показателя уровня надежности оказываемых услуг, $K_{над2}$	Пункт 5	1
4. Оценка достижения показателя уровня надежности оказываемых услуг, $K_{над1}$	Пункт 5	Для организации по управлению единой национальной (общероссийской) электрической сетью и территориальной сетевой организации
5. Оценка достижения показателя уровня надежности оказываемых услуг, $K_{над1}$	Пункт 5	0
6. Оценка достижения показателя уровня надежности оказываемых услуг, $K_{над2}$	Пункт 5	-
7. Оценка достижения показателя уровня надежности оказываемых услуг, $K_{над3}$	Пункт 5	0
8. Обобщенный показатель уровня надежности и качества оказываемых услуг, $K_{об}$	Пункт 5	0,6

Первый зам. генерального директора В.В. Ригида

Ф.И.О.

Должность

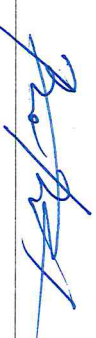
Подпись



№	Данные о факте прекращения передачи электрической энергии								Данные о масштабе прекращения передачи электрической энергии в сетевой организации																								
	1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16	17	18	19	20	21	22	23	24	25	26	27						
Номер прекращения передачи электрической энергии / Номер итоговой строки	Наименование структурной единицы сетевой организации	Вид объекта: КЛ, ВЛ, КВЛ, ПС, ТП, РП	Диспетчерское наименование объекта электросетевого хозяйства сетевой организации, в результате отключения которой произошло прекращение передачи электроэнергии потребителям услуг	Высший класс напряжения отключенного оборудования сетевой организации, кВ	Время и дата начала прекращения передачи электрической энергии (часы, минуты, ГГГГ.ММ.ДД)	Время и дата восстановления режима потребления электрической энергии потребителям услуг (часы, минуты, ГГГГ.ММ.ДД)	Вид прекращения передачи электроэнергии (П, А, В)	Продолжительность прекращения передачи электрической энергии, час	Перечень объектов электросетевого хозяйства, отключение которых привело к прекращению передачи электрической энергии потребителям услуг (ПС, ТП, РП, ВЛ, КЛ)	Перечень потребителей 1-й и 2-й категорий надежности, в отношении которых произошло полное ограничение режима потребления электрической энергии	Перечень потребителей 1-й и 2-й категорий надежности, в отношении которых произошло частичное ограничение режима потребления электрической энергии	Количество точек поставки потребителям услуг сетевой организации, в отношении которых произошел перебой электроснабжения, шт., в том числе:						Смежные сетевые организации и производители электрической энергии		Суммарный объем фактической нагрузки (мощности) на присоединениях потребителей услуг, по которым произошло прекращение передачи электрической энергии на момент возникновения такого события, кВт	Перечень смежных сетевых организаций, затронутых прекращением передачи электрической энергии	Номер и дата акта расследования технологического нарушения, заявки в	Код организационной причины аварии	Код технической причины повреждения оборудования	Учет в показателях надежности, в т.ч. индикативных показателях надежности (0 - нет, 1 - да)								
Всего	1-я категория надежности	2-я категория надежности	3-я категория надежности	ВН (110 кВ и выше)	СН1 (35 кВ)	СН2 (6-20 кВ)	НН (0,22-1 кВ)																										
1	ООО "Дальневосточные электрические сети"	ВЛ	ВЛ-0,4 кВ от КТП-ДПР-29	0,38	11.40.2022.01.14	13.10.2022.01.14	П	1,5	ВЛ-0,4 кВ от КТП-ДПР-29	нет	нет	62	0	0	62	0	0	0	0	0	0	0	62	0	0	0	0	0	124	Нет от 21.01.22	3.4.9.1	4.21	1
2	ООО "Дальневосточные электрические сети"	ПС	Ф. 6 ПС "Саянская"	10 (10,5)	12.52.2022.01.21	14.25.2022.01.21	ВЛ	1,55	Ф. 6 ПС "Саянская"	нет	нет	51	0	2	49	0	0	0	0	0	0	0	49	0	0	0	0	0	178	Нет от 21.01.22	3.4.9.1	4.21	1
3	ООО "Дальневосточные электрические сети"	ВЛ	ВЛ-0,4 кВ от КТП-7	0,38	13.00.2022.02.03	14.40.2022.02.03	П	1,66667	ВЛ-0,4 кВ от КТП-7	нет	нет	48	0	0	48	0	0	0	0	0	0	0	48	0	0	0	0	96					1
4	ООО "Дальневосточные электрические сети"	ВЛ	ВЛ-0,4 кВ от КТП-7	0,38	11.44.2022.02.04	12.30.2022.02.04	П	0,76667	ВЛ-0,4 кВ от КТП-7	нет	нет	48	0	0	48	0	0	0	0	0	0	0	48	0	0	0	0	96					1
5	ООО "Дальневосточные электрические сети"	ВЛ	ВЛ-0,4 кВ от КТП-7	0,38	12.05.2022.02.08	14.25.2022.02.08	П	2,33333	ВЛ-0,4 кВ от КТП-7	нет	нет	48	0	0	48	0	0	0	0	0	0	0	48	0	0	0	0	96					1
6	ООО "Дальневосточные электрические сети"	ВЛ	ВЛ-0,4 кВ от КТП-5	0,38	11.35.2022.02.09	12.41.2022.02.09	П	1,1	ВЛ-0,4 кВ от КТП-5	нет	нет	50	0	0	50	0	0	0	0	0	0	0	50	0	0	0	0	100					1
7	ООО "Дальневосточные электрические сети"	ВЛ	ВЛ-0,4 кВ от КТП-7	0,38	12.46.2022.02.09	16.35.2022.02.09	П	3,81667	ВЛ-0,4 кВ от КТП-7	нет	нет	48	0	0	48	0	0	0	0	0	0	0	48	0	0	0	0	96					1
8	ООО "Дальневосточные электрические сети"	ПС	Ф. 4 ПС "Англичанка"	10 (10,5)	11.00.2022.02.18	14.50.2022.02.18	П	3,83333	Ф. 4 ПС "Англичанка"	нет	нет	174	0	0	174	0	0	0	0	0	0	0	174	0	0	0	0	348					1
9	ООО "Дальневосточные электрические сети"	ВЛ	ВЛ-0,4 кВ от КТП-ДПР-29	0,38	13.15.2022.03.18	14.40.2022.03.18	П	1,41667	ВЛ-0,4 кВ от КТП-ДПР-29	нет	нет	62	0	0	62	0	0	0	0	0	0	0	62	0	0	0	0	124					1
10	ООО "Дальневосточные электрические сети"	ВЛ	ВЛ-0,4 кВ от КТП-ДПР-29	0,38	10.25.2022.03.21	13.35.2022.03.21	П	3,16667	ВЛ-0,4 кВ от КТП-ДПР-29	нет	нет	62	0	0	62	0	0	0	0	0	0	0	62	0	0	0	0	124					1
11	ООО "Дальневосточные электрические сети"	ПС	Ф. 15 ПС "Саянская"	10 (10,5)	10.15.2022.03.24	13.45.2022.03.24	П	3,5	Ф. 15 ПС "Саянская"	нет	нет	50	0	0	50	0	0	0	0	0	0	0	50	0	0	0	0	100					1
12	ООО "Дальневосточные электрические сети"	ПС	Ф. 4 ПС "Англичанка"	10 (10,5)	12.25.2022.03.24	15.15.2022.03.24	В	2,83	Ф. 4 ПС "Англичанка"	нет	нет	174	0	0	174	0	0	0	0	0	0	0	174	0	0	0	0	348					0
13	ООО "Дальневосточные электрические сети"	ПС	Ф. 0 ПС "Саянская"	10 (10,5)	12.00.2022.03.30	13.50.2022.03.30	П	1,83333	Ф. 0 ПС "Саянская"	нет	нет	19	0	0	19	0	0	0	0	0	0	0	19	0	0	0	0	38					1
14	ООО "Дальневосточные электрические сети"	ВЛ	ВЛ-0,4 кВ от ТП-1	0,38	09.20.2022.04.01	11.30.2022.04.01	ВЛ	2,17	ВЛ-0,4 кВ от ТП-1	нет	нет	44	0	0	44	0	0	0	0	0	0	0	44	0	0	0	0	88					1
15	ООО "Дальневосточные электрические сети"	ВЛ	ВЛ-0,4 кВ от КТП-5	0,38	11.20.2022.04.06	13.00.2022.04.06	П	1,66667	ВЛ-0,4 кВ от КТП-5	нет	нет	50	0	0	50	0	0	0	0	0	0	0	50	0	0	0	0	100					1
16	ООО "Дальневосточные электрические сети"	ПС	Ф. 4 ПС "Англичанка"	10 (10,5)	10.33.2022.04.14	14.40.2022.04.14	П	4,11667	Ф. 4 ПС "Англичанка"	нет	нет	174	0	0	174	0	0	0	0	0	0	0	174	0	0	0	0	348					1
17	ООО "Дальневосточные электрические сети"	ВЛ	ВЛ-0,4 кВ от КТП-1	0,38	14.33.2022.04.22	15.22.2022.04.22	П	0,81667	ВЛ-0,4 кВ от КТП-1	нет	нет	52	0	0	52	0	0	0	0	0	0	0	52	0	0	0	0	104					1
18	ООО "Дальневосточные электрические сети"	ВЛ	ВЛ-0,4 кВ от КТП-ДПР-28	0,38	09.30.2022.05.13	11.30.2022.05.13	П	2	ВЛ-0,4 кВ от КТП-ДПР-28	нет	нет	69	0	0	69	0	0	0	0	0	0	0	69	0	0	0	0	138					1
19	ООО "Дальневосточные электрические сети"	ПС	Ф. 5 ПС "Горностаи"	6 (6,3)	10.40.2022.05.16	21.35.2022.05.16	ВЛ	10,92	Ф. 5 ПС "Горностаи"	нет	нет	58	0	0	58	0	0	0	0	0	0	0	58	0	0	0	0	260					1
20	ООО "Дальневосточные электрические сети"	ПС	Ф. 4 ПС "Англичанка"	10 (10,5)	13.15.2022.05.18	14.20.2022.05.18	П	1,08333	Ф. 4 ПС "Англичанка"	нет	нет	174	0	0	174	0	0	0	0	0	0	0	174	0	0	0	0	348					1
21	ООО "Дальневосточные электрические сети"	ТП	КТП-2	6 (6,3)	10.27.2022.05.20	13.30.2022.05.20	П	3,05	КТП-2	нет	нет	8	0	0	8	0	0	0	0	0	0	0	8	0	0	0	0	16					1
22	ООО "Дальневосточные электрические сети"	ПС	Ф. 16 ПС "Уловая"	6 (6,3)	10.10.2022.06.06	18.28.2022.06.06	В	8,3	Ф. 16 ПС "Уловая"	нет	нет	55	0	0	55	0	0	0	0	0	0	0	55	0	0	0	0	275					0

23	ООО "Дальневосточные энергетические сети"	ПС	Ф. 25 ПС "Де-Фрис" 6 (6.3)	06.05.2022.06.10	10.20.2022.06.10	В1	4.25	Ф. 25 ПС "Де-Фрис"	нет	нет	76	0	0	0	76	0	0	0	0	0	76	0	0	0	0	0	76	0	0	0	0	0	350	№6 от 10.06.22	3.4.14	4.12	1
24	ООО "Дальневосточные энергетические сети"	В1	В1-0.4 нв от КТП-2	11.38.2022.06.24	12.18.2022.06.24	П	0,666667	В1-0.4 нв от КТП-2	нет	нет	8	0	0	0	8	0	0	0	0	0	8	0	0	0	0	0	8	0	0	0	0	16			1		
25	ООО "Дальневосточные энергетические сети"	В1	В1-0.4 нв от КТП-1	12.40.2022.06.24	13.48.2022.06.24	П	1,133333	В1-0.4 нв от КТП-1	нет	нет	52	0	0	0	52	0	0	0	0	0	52	0	0	0	0	0	52	0	0	0	104			1			
26	ООО "Дальневосточные энергетические сети"	ТП	КТП-3	11.45.2022.06.27	13.59.2022.06.27	П	2,133333	КТП-3	нет	нет	28	0	0	0	28	0	0	0	0	0	28	0	0	0	0	0	28	0	0	0	56			1			
27	ООО "Дальневосточные энергетические сети"	ПС	Ф. 22 ПС "Заводская"	09.40.2022.07.05	13.05.2022.07.05	В	3.42	Ф. 22 ПС "Заводская"	нет	нет	19	0	0	0	19	0	0	0	0	0	19	0	0	0	0	0	19	0	0	0	160	№7 от 05.07.22	3.4.14	4.21	0		
28	ООО "Дальневосточные энергетические сети"	В1	В1-0.4 нв от ДЛР-10	11.30.2022.07.20	15.55.2022.07.20	П	4,116667	В1-0.4 нв от ДЛР-10	нет	нет	11	0	0	0	11	0	0	0	0	0	11	0	0	0	0	0	11	0	0	0	22			1			
29	ООО "Дальневосточные энергетические сети"	ТП	СПН-МПС	10 (10.5)	11.50.2022.08.17	П	3,316667	СПН-МПС	нет	нет	33	0	0	0	33	0	0	0	0	0	33	0	0	0	0	0	33	0	0	0	66			1			
30	ООО "Дальневосточные энергетические сети"	В1	В1-0.4 нв от ДЛР-28	15.35.2022.08.17	16.35.2022.08.17	П	1	В1-0.4 нв от ДЛР-28	нет	нет	69	0	0	0	69	0	0	0	0	0	69	0	0	0	0	0	69	0	0	0	138			1			
31	ООО "Дальневосточные энергетические сети"	ТП	СПН-МПС	10 (10.5)	10.20.2022.08.18	П	3,333333	СПН-МПС	нет	нет	33	0	0	0	33	0	0	0	0	0	33	0	0	0	0	0	33	0	0	0	66			1			
32	ООО "Дальневосточные энергетические сети"	ПС	Ф. 4 ПС "Анхимовья-Тюльган"	10 (10.5)	15.55.2022.08.18	В1	1.25	Ф. 4 ПС "Анхимовья-Тюльган"	нет	нет	204	0	0	0	204	0	0	0	0	0	204	0	0	0	0	0	204	0	0	0	408	№8 от 18.08.22	3.4.14	4.14	1		
33	ООО "Дальневосточные энергетические сети"	ТП	СПН-МПС, КТП-5	10 (10.5)	13.40.2022.09.05	П	3,833333	СПН-МПС, КТП-5	нет	нет	63	0	0	0	63	0	0	0	0	0	63	0	0	0	0	0	63	0	0	0	126			1			
34	ООО "Дальневосточные энергетические сети"	ТП	СПН-МПС, КТП-5	10 (10.5)	13.25.2022.09.12	П	3.25	СПН-МПС, КТП-5	нет	нет	63	0	0	0	63	0	0	0	0	0	63	0	0	0	0	0	63	0	0	0	126			1			
35	ООО "Дальневосточные энергетические сети"	В1	В1-0.4 нв от КТП-7	12.10.2022.09.13	12.56.2022.09.13	П	0,766667	В1-0.4 нв от КТП-7	нет	нет	48	0	0	0	48	0	0	0	0	0	48	0	0	0	0	0	48	0	0	0	96			1			
36	ООО "Дальневосточные энергетические сети"	ТП	СПН-МПС, КТП-5	10 (10.5)	13.20.2022.09.20	П	4	СПН-МПС, КТП-5	нет	нет	63	0	0	0	63	0	0	0	0	0	63	0	0	0	0	0	63	0	0	0	126			1			
37	ООО "Дальневосточные энергетические сети"	В1	В1-0.4 нв от ДЛР-33	10.20.2022.09.22	11.55.2022.09.22	П	1,583333	В1-0.4 нв от ДЛР-33	нет	нет	47	0	0	0	47	0	0	0	0	0	47	0	0	0	0	0	47	0	0	0	94			1			
38	ООО "Дальневосточные энергетические сети"	ТП	СПН-МПС, КТП-5	10 (10.5)	13.25.2022.09.22	П	3,333333	СПН-МПС, КТП-5	нет	нет	63	0	0	0	63	0	0	0	0	0	63	0	0	0	0	0	63	0	0	0	126			1			
39	ООО "Дальневосточные энергетические сети"	ПС	Ф. 0 ПС "Скайская"	10 (10.5)	11.23.2022.10.18	П	1.45	Ф. 0 ПС "Скайская"	нет	нет	19	0	0	0	19	0	0	0	0	0	19	0	0	0	0	0	19	0	0	0	38			1			
40	ООО "Дальневосточные энергетические сети"	ПС	Ф. 3 ПС "Анхимовья-Тюльган"	10 (10.5)	10.55.2022.10.19	П	2.25	Ф. 3 ПС "Анхимовья-Тюльган"	нет	нет	12	0	0	0	12	0	0	0	0	0	12	0	0	0	0	0	12	0	0	0	190			1			
41	ООО "Дальневосточные энергетические сети"	В1	В1-0.4 нв от ДЛР-29	12.15.2022.10.31	13.55.2022.10.31	П	1,666667	В1-0.4 нв от ДЛР-29	нет	нет	43	0	0	0	43	0	0	0	0	0	43	0	0	0	0	0	43	0	0	0	86			1			
42	ООО "Дальневосточные энергетические сети"	В1	В1-0.4 нв от ДЛР-29	10.45.2022.11.16	15.30.2022.11.16	П	4.75	В1-0.4 нв от ДЛР-29	нет	нет	43	0	0	0	43	0	0	0	0	0	43	0	0	0	0	0	43	0	0	0	86			1			
43	ООО "Дальневосточные энергетические сети"	В1	В1-0.4 нв от ДЛР-27	13.00.2022.11.23	17.30.2022.11.23	П	4.5	В1-0.4 нв от ДЛР-27	нет	нет	21	0	0	0	21	0	0	0	0	0	21	0	0	0	0	0	21	0	0	0	42			1			
44	ООО "Дальневосточные энергетические сети"	ТП	КТПН-4387	6 (6.3)	10.30.2022.11.24	П	1.5	КТПН-4387	нет	нет	55	0	0	0	55	0	0	0	0	0	55	0	0	0	0	0	55	0	0	0	310	3.4.9.1		1			
45	ООО "Дальневосточные энергетические сети"	ПС	Ф. 4 ПС "Анхимовья-Тюльган"	10 (10.5)	12.30.2022.11.25	П	3,166667	Ф. 4 ПС "Анхимовья-Тюльган"	нет	нет	204	0	0	0	204	0	0	0	0	0	204	0	0	0	0	0	204	0	0	0	408			1			
46	ООО "Дальневосточные энергетические сети"	В1	В1-0.4 нв от КТП-7	12.15.2022.11.30	13.30.2022.11.30	П	1.25	В1-0.4 нв от КТП-7	нет	нет	48	0	0	0	48	0	0	0	0	0	48	0	0	0	0	0	48	0	0	0	96			1			
47	ООО "Дальневосточные энергетические сети"	КП	КП-10 нв ф.9 ПС "Зеленый угол" - РТН-65	10 (10.5)	07.22.2022.12.03	В1	1.77	КП-10 нв ф.9 ПС "Зеленый угол" - РТН-65	ООО СЗ "Жидкости"	нет	нет	66	0	0	0	66	0	0	0	0	66	0	0	0	0	0	66	0	0	0	700	№9 от 05.12.22	3.4.14	4.12	1		
48	ООО "Дальневосточные энергетические сети"	ПС	Ф. 4 ПС "Анхимовья-Тюльган"	10 (10.5)	11.09.2022.12.09	П	1,433333	Ф. 4 ПС "Анхимовья-Тюльган"	нет	нет	204	0	0	0	204	0	0	0	0	0	204	0	0	0	0	0	204	0	0	0	408			1			
49	ООО "Дальневосточные энергетические сети"	В1	В1-0.4 нв от ДЛР-26	12.05.2022.12.16	13.44.2022.12.16	П	1.65	В1-0.4 нв от ДЛР-26	нет	нет	51	0	0	0	51	0	0	0	0	0	51	0	0	0	0	0	51	0	0	0	102			1			
Итого по всем прекращенным породам электрической энергии на отчетный период:						И	130,71		х	х	3226	0	68	3158	0	0	0	0	0	2	3224	0	8091	х	х	х	х	х	0-1								
- по ограничению, связанная с проведением ремонтных работ:						П	94,25		х	х	2479	0	0	2479	0	0	0	0	0	0	0	0	5324	х	х	х	х	х	0								
- по аварийным ограничениям:						А	0		х	х	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0			
- по инвестиционным ограничениям:						В	14,55		х	х	248	0	0	248	0	0	0	0	0	0	0	0	783	х	х	х	х	х	0-1								
- по инвестиционным ограничениям, учитываемым при расчете показателя надежности, в том числе на длительный перспективный показатель:						В1	21,91		х	х	499	0	68	431	0	0	0	0	0	0	2	497	0	1984	х	х	х	х	х	1							

Первый заместитель генерального директора ООО "Дальневосточные энергетические сети"



Б.В. Рутина

Форма 8.3. Расчет индикативного показателя уровня надежности оказываемых услуг для территориальных сетевых организаций и организацией по управлению единой национальной (общероссийской) электрической сетью, чей долгосрочный период регулирования начался после 2018 года.

ООО "Дальневосточные электрические сети"

Наименование сетевой организации

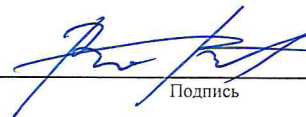
За 2022 год

№ п/п	Наименование составляющей показателя	Метод определения
1	Максимальное за расчетный период регулирования число точек поставки сетевой организации, шт., в том числе в разбивке по уровням напряжения:	1948
1.1.	ВН (110 кВ и выше), шт.	0
1.2.	СН-1 (35 кВ), шт.	0
1.3.	СН-2 (6-20 кВ), шт.	12
1.4.	НН (до 1 кВ), шт.	1936
2	Средняя продолжительность прекращения передачи электрической энергии на точку поставки (Π_{saidi}), час.	0,77141
3	Средняя частота прекращений передачи электрической энергии на точку поставки (Π_{saifi}), шт.	0,25616
4	Средняя продолжительность прекращения передачи электрической энергии при проведении ремонтных работ (Π_{saidi}), час.	3,07552
5	Средняя частота прекращений передачи электрической энергии при проведении ремонтных работ (Π_{saifi}), шт.	1,27259

Первый зам. генерального директора В.В, Ригида

Должность

Ф.И.О.



Подпись