

Пояснительная записка к расчету уровня качества и надежности услуг
АО «Коммунэлектросервис»

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 «Коммунэлектросервис» (в редакции от 14.06.2023г.) 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 – 2025-2029 год.

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

$$\Pi_{saidi} = \frac{\sum_{j=1}^J T_j \times N_j}{N_t} = \frac{4887,463}{19303} = 0,253197$$

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.

Расчет показателей средней продолжительности прекращения передачи электрической энергии на точку поставки по уровням напряжения:

$$\Pi_{saidiHH} = \frac{\sum_{j=1}^J T_{jHH} \times N_{jHH}}{N_{tHH}} = \frac{4883,013}{18929} = 0,257965$$

$$\Pi_{saidiCH2} = \frac{\sum_{j=1}^J T_{jCH2} \times N_{jCH2}}{N_{tCH2}} = \frac{4,45}{374} = 0,011898$$

Показатели Π_{saidi} по уровню напряжения СН1 и ВН не рассчитываются ввиду отсутствия данных за расчетный период.

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

$$\Pi_{saifi} = \frac{\sum_{j=1}^J N_j}{N_t} = \frac{644}{19303} = 0,033363$$

Расчет показателей средней частоты прекращения передачи электрической энергии на точку поставки по уровням напряжения:

$$\Pi_{saifiHH} = \frac{\sum_{j=1}^J N_{jHH}}{N_{tHH}} = \frac{643}{18929} = 0,033969$$

$$\Pi_{saifiCH2} = \frac{\sum_{j=1}^J N_{jCH2}}{N_{tCH2}} = \frac{1}{374} = 0,0026738$$

Показатели Π_{saifi} по уровню напряжения СН1 и ВН не рассчитываются ввиду отсутствия данных за расчетный период.

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) ($\Pi_{тпр}$) определяется по формуле:

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

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

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

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

$$\Pi_{заяв_тпр} = \frac{N_{заяв_тпр}}{\max(1, N_{заяв_тпр} - N_{заяв_тпр}^{нс})} = \frac{407}{407 - 0} = 1$$

где: $N_{заяв_тпр}$ - 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.;

$N_{заяв_тпр}^{нс}$ - 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 ($\Pi_{заяв_тпр} = 1$).

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

$$\Pi_{нс_тпр} = \frac{N_{сд_тпр}}{\max(1, N_{сд_тпр} - N_{сд_тпр}^{нс})} = \frac{251}{251 - 0} = 1$$

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

$N_{сд_тпр}^{нс}$ - 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 ($\Pi_{нс_тпр} = 1$).

Значение показателя уровня качества осуществляемого технологического присоединения, равное единице ($\Pi_{тпр} = 1$), 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 $(1 - K1_m)$

$$\Pi_{t,saidiHH}^{пл} \times (1 - K1_m) < \Pi_{t,saidiHH} < \Pi_{t,saidiHH}^{пл} \times (1 + K_m)$$

$$\Pi_{t,saidiCH2}^{пл} \times (1 - K1_m) < \Pi_{t,saidiCH2} < \Pi_{t,saidiCH2}^{пл} \times (1 + K_m)$$

$$\Pi_{t,saiifiHH}^{пл} \times (1 - K1_m) < \Pi_{t,saiifiHH} < \Pi_{t,saiifiHH}^{пл} \times (1 + K_m)$$

$$\Pi_{t,saidiCH2}^{пл} \times (1 - K1_m) < \Pi_{t,saidiCH2} < \Pi_{t,saidiCH2}^{пл} \times (1 + K_m)$$

$$K_{m,saidi} = K1_{m,saidi} = 0,3$$

$$K_{m,saiifi} = K1_{m,saiifi} = 0,3$$

$$0,31787 \times (1 - 0,3) < 0,257965 < 0,31787 \times (1 + 0,3) - \Pi_{saidiHH}$$

$$2,33098 \times (1 - 0,3) < 0,011898 < 2,33098 \times (1 + 0,3) - \Pi_{saidiCH2}$$

$$0,17089 \times (1 - 0,3) < 0,033969 < 0,17089 \times (1 + 0,3) - \Pi_{saiifiHH}$$

$$0,56439 \times (1 - 0,3) < 0,002674 < 0,56439 \times (1 + 0,3) - \Pi_{saiifiCH2}$$

$$0,222509 < 0,257965 < 0,413231 - \Pi_{saidiHH}$$

$$1,631686 < 0,011898 < 3,030274 - \Pi_{saidiCH2}$$

$$0,119623 < 0,033969 < 0,222157 - \Pi_{saiifiHH}$$

$$0,395073 < 0,002674 < 0,733707 - \Pi_{saiifiCH2}$$

где $\Pi_{t,saidi}$, $\Pi_{t,saifi}$ - 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. Для АО «Коммунэлектросервис» $K_m = 0,3$, $K1_m = 0,3$.

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):

$$\Pi_{t,saidiCH2} < \Pi_{t,saidiCH2}^{пл} \times (1 - K_m)$$

$$\Pi_{t,saifiHH} < \Pi_{t,saifiHH}^{пл} \times (1 - K_m)$$

$$\Pi_{t,saifiCH2} < \Pi_{t,saifiCH2}^{пл} \times (1 - K_m)$$

$$K_{m,saidi} = K1_{m,saidi} = 0,3$$

$$K_{m,saifi} = K1_{m,saifi} = 0,3$$

$$0,011898 < 1,631686 - \Pi_{t,saidiCH2} - \text{достигнуто со значительным улучшением}$$

$$0,033969 < 0,119623 - \Pi_{t,saifiHH} - \text{достигнуто со значительным улучшением}$$

$$0,002674 < 0,395073 - \Pi_{t,saifiCH2} - \text{достигнуто со значительным улучшением}$$

где $\Pi_{t,saidi}$, $\Pi_{t,saifi}$ - 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:

$$K_{об} = \alpha_1 \times K_{над1} + \alpha_2 \times K_{над2} + \beta_1 \times K_{кач1} + \beta_2 \times K_{кач3}$$

$$K_{об} = 0,30 \times 0,5 + 0,30 \times 1 + 0,30 \times 0 + 0,1 \times 0$$

$$K_{об} = 0,45$$

где:

α_1 и α_2 , β_1 и β_2 - коэффициенты значимости показателей надежности и качества оказываемых услуг;

$$\alpha_1 = 0,30 \text{ и } \alpha_2 = 0,30, \beta_1 = 0,30 \text{ и } \beta_2 = 0,1$$

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

Если плановое значение $\Pi_{t,\text{saiji}}$ 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 - $K_{\text{кач1}} = 1$.

$$K_{\text{над1НН}} = 0$$

$$K_{\text{над1СН2}} = 1$$

$$K_{\text{над1}} = \frac{0 + 1}{2} = 0,5$$

$$K_{\text{над2НН}} = 1$$

$$K_{\text{над2СН2}} = 1$$

$$K_{\text{над2}} = \frac{1 + 1}{2} = 1$$

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 ($\Pi_{\text{saidi,рем}}$) определяется по формуле:

$$\Pi_{\text{saidi,рем}} = \frac{\sum_{j=1}^J T_j \times N_j}{N_t}$$

$$\Pi_{saidi,rem} = \frac{3302,811}{19303} = 0,171103507$$

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.

Расчет показателей средней продолжительности прекращения передачи электрической энергии на точку поставки по уровням напряжения:

$$\Pi_{saidi,remHH} = \frac{3302,811}{18929} = 0,17448$$

Показатели $\Pi_{saidi,rem}$ по уровню напряжения СН2, СН1 и ВН не рассчитываются ввиду отсутствия данных за расчетный период.

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

$$\Pi_{saifi,rem} = \frac{\sum_{j=1}^J N_j}{N_t}$$

$$\Pi_{saifi,rem} = \frac{1388}{19303} = 0,07190592$$

Расчет показателей частоты прекращения передачи электрической энергии на точку поставки по уровням напряжения:

$$\Pi_{saifi,remHH} = \frac{1388}{18929} = 0,07333$$

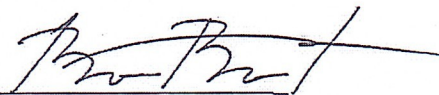
Показатели $\Pi_{saifi,rem}$ по уровню напряжения СН2, СН1 и ВН не рассчитываются ввиду отсутствия данных за расчетный период.

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 8.3.1 приложения N 8 к Методическим указаниям в части проведения ремонтных работ.

Заместитель управляющего
Должность

Ригида Владимир Викторович
Ф.И.О.


Подпись

Форма 1.3.1 Расчет индикативного показателя уровня надежности
оказываемых услуг для территориальных сетевых организаций
и организации по управлению единой национальной
(общероссийской) электрической сетью, долгосрочный
период регулирования которых начинается с 2024 года за 2025 год

АО "Коммунэлектросервис"

Наименование сетевой организации

№ п/п	Наименование составляющей показателя	Значение показателя
1	Число точек поставки сетевой организации за расчетный период регулирования, шт., в том числе по уровням напряжения, шт.:	19303
1.1	ВН (110 кВ и выше), шт.	0
1.2	СН1 (27,5 - 60 кВ), шт.	0
1.3	СН2 (1 - 20 кВ), шт.	374
1.4	НН (до 1 кВ), шт.	18929
2	Средняя продолжительность прекращения передачи электрической энергии на точку поставки (Π_{saidi}), в том числе дифференцированная по уровням напряжения, ч	0,253197
2.1	Средняя продолжительность прекращения передачи электрической энергии на точку поставки по уровню напряжения ВН ($\Pi_{\text{saidiВН}}$), ч	-
2.2	Средняя продолжительность прекращения передачи электрической энергии на точку поставки по уровню напряжения СН1 ($\Pi_{\text{saidiСН1}}$), ч	-
2.3	Средняя продолжительность прекращения передачи электрической энергии на точку поставки по уровню напряжения СН2 ($\Pi_{\text{saidiСН2}}$), ч	0,011898
2.4	Средняя продолжительность прекращения передачи электрической энергии на точку поставки по уровню напряжения НН ($\Pi_{\text{saidiНН}}$), ч	0,257965
3	Средняя частота прекращений передачи электрической энергии на точку поставки (Π_{saifi}), в том числе дифференцированная по уровням напряжения, шт.	0,033363
3.1	Средняя частота прекращений передачи электрической энергии на точку поставки по уровню напряжения ВН ($\Pi_{\text{saifiВН}}$), шт.	-

3.2	Средняя частота прекращений передачи электрической энергии на точку поставки по уровню напряжения СН1 ($\Pi_{saifCH1}$), шт.	-
3.3	Средняя частота прекращений передачи электрической энергии на точку поставки по уровню напряжения СН2 ($\Pi_{saifCH2}$), шт.	0,002674
3.4	Средняя частота прекращений передачи электрической энергии на точку поставки по уровню напряжения НН (Π_{saifHH}), шт.	0,033969
4	Средняя продолжительность прекращения передачи электрической энергии при проведении ремонтных работ ($\Pi_{saidi,rem}$), в том числе дифференцированная по уровням напряжения, ч	0,171104
4.1	Средняя продолжительность прекращения передачи электрической энергии при проведении ремонтных работ по уровню напряжения ВН ($\Pi_{saidiBH,rem}$), ч	-
4.2	Средняя продолжительность прекращения передачи электрической энергии при проведении ремонтных работ по уровню напряжения СН1 ($\Pi_{saidiCH1,rem}$), ч	-
4.3	Средняя продолжительность прекращения передачи электрической энергии при проведении ремонтных работ по уровню напряжения СН2 ($\Pi_{saidiCH2,rem}$), ч	0,000000
4.4	Средняя продолжительность прекращения передачи электрической энергии при проведении ремонтных работ по уровню напряжения НН ($\Pi_{saidiHH,rem}$), ч	0,174480
5	Средняя частота прекращений передачи электрической энергии при проведении ремонтных работ ($\Pi_{saif,rem}$), в том числе дифференцированная по уровням напряжения, шт.	0,071906
5.1	Средняя частота прекращений передачи электрической энергии при проведении ремонтных работ по уровню напряжения ВН ($\Pi_{saifBH,rem}$), шт.	-
5.2	Средняя частота прекращений передачи электрической энергии при проведении ремонтных работ по уровню напряжения СН1 ($\Pi_{saifCH1,rem}$), шт.	-
5.3	Средняя частота прекращений передачи электрической энергии при проведении ремонтных работ по уровню напряжения СН2 ($\Pi_{saifCH2,rem}$), шт.	0,000000

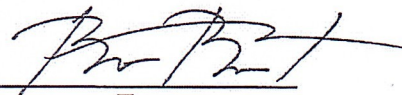
5.4	Средняя частота прекращений передачи электрической энергии при проведении ремонтных работ по уровню напряжения НН ($\Pi_{\text{saifHH,рем}}$), шт.	0,073333
-----	--	----------

Заместитель управляющего

Должность

Ригида Владимир Викторович

Фамилия, имя, отчество (при наличии)



Подпись

Форма 1.9. Данные об экономических и технических характеристиках и (или) условиях деятельности территориальных сетевых организаций за 2025 год

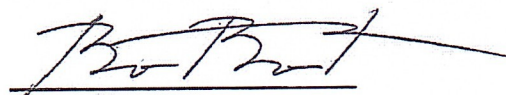
АО "Коммунэлектросервис"

наименование сетевой организации

	Характеристики и (или) условия деятельности сетевой организации "1"	Значение характеристики	Наименование и реквизиты подтверждающих документов (в том числе внутренних документов сетевой организации)
1	Протяженность линий электропередачи в одноцепном выражении (ЛЭП), км	1590,728	Таблица N П 2.1
1.1	Протяженность кабельных линий электропередачи в одноцепном выражении, км	569,572	Таблица N П 2.1
2	Доля кабельных линий электропередачи в одноцепном выражении от общей протяженности линий электропередачи	35,81%	Однолинейная схема электроснабжения
3	Максимальной за год число точек поставки, шт.	19303	Реестр договоров на передачу электрической энергии
4	Число разъединителей и выключателей, шт.	2686	Однолинейная схема электроснабжения
5	Средняя летняя температура, °C	17,5	http://www.gks.ru/bgd/regl/b04_38/lssWWW.exe/Stg/d020/i0_20190r.htm
6	Номер группы (m) территориальной сетевой организации по показателю Пsaidi	5	-
7	Номер группы (m) территориальной сетевой организации по показателю Пsaifi	5	-

Заместитель управляющего
Должность

В. В. Ригида
Ф.И.О.


Подпись

**Форма 3.1. Отчетные данные для расчета значения показателя качества
рассмотрения заявок на технологическое присоединение к сети за 2025 год**

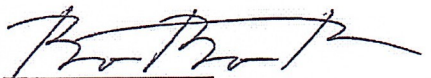
АО "Коммунальный электросервис"

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. ($N_{\text{заяв тпр}}$)	407
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

Заместитель управляющего
Должность

В. В. Ригида
Ф.И.О.


Подпись

**Форма 3.2. Отчетные данные для расчета значения показателя качества
исполнения договоров об осуществлении технологического
присоединения заявителей к сети, за 2025 год**

АО "Коммунэлектросервис"

Наименование сетевой организации (подразделения/филиала)

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. ($N_{\text{сд тпр}}$)	251
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. ($N^{\text{нс}}_{\text{сд тпр}}$)	0
Показатель качества исполнения договоров об осуществлении технологического присоединения заявителей к сети ($\Pi_{\text{нс тпр}}$)	1

Заместитель управляющего

Должность

В. В. Ригида

Ф.И.О.



Подпись

**Форма 4.1. Показатели уровня надежности и уровня качества оказываемых услуг
сетевой организации за 2025 год
АО "Коммунэлектросервис"**

Наименование сетевой организации (подразделения/филиала)

Показатель	№ формулы (пункта) методических указаний	Значение
Показатель средней продолжительности прекращений передачи электрической энергии ($\Pi_{\text{п}}$)	1	-
Объем недоотпущенной электрической энергии (Π_{ens})	4	-
Показатель средней продолжительности прекращений передачи электрической энергии на точку поставки (Π_{saidi})	2	0,253197
Показатель средней частоты прекращений передачи электрической энергии на точку поставки (Π_{saifi})	3	0,033363
Показатель уровня качества осуществляемого технологического присоединения ($\Pi_{\text{тпр}}$)	7 или 12	1
Показатель уровня качества обслуживания потребителей услуг территориальными сетевыми организациями ($\Pi_{\text{тсо}}$)	11	-
Плановое значение показателя $\Pi_{\text{п}}$, $\Pi_{\text{п}}^{\text{пл}}$	Пункт 4.1 методических указаний	-
Плановое значение показателя $\Pi_{\text{тпр}}$, $\Pi_{\text{тпр}}^{\text{пл}}$	Пункт 4.1 методических указаний	1
Плановое значение показателя $\Pi_{\text{тсо}}$, $\Pi_{\text{тсо}}^{\text{пл}}$	Пункт 4.1 методических указаний	-
Плановое значение показателя Π_{ens} , $\Pi_{\text{ens}}^{\text{пл}}$	Пункт 4.1 методических указаний	-
Плановое значение показателя Π_{saidi} , $\Pi_{\text{saidi}}^{\text{пл}}$	Пункт 4.2 методических указаний	0,31787
Плановое значение показателя Π_{saifi} , $\Pi_{\text{saifi}}^{\text{пл}}$	Пункт 4.2 методических указаний	0,17089
Оценка достижения показателя уровня надежности оказываемых услуг, $K_{\text{над}}$	Пункт 5 методических указаний	-
Оценка достижения показателя уровня надежности оказываемых услуг, $K_{\text{над1}}$	Пункт 5 методических указаний	0,5
Оценка достижения показателя уровня надежности оказываемых услуг, $K_{\text{над2}}$	Пункт 5 методических указаний	1

Показатель	№ формулы (пункта) методических указаний	Значение
Оценка достижения показателя уровня качества оказываемых услуг, $K_{\text{кач}}$ (организации по управлению единой национальной (общероссийской) электрической сетью)	Пункт 5 методических указаний	-
Оценка достижения показателя уровня качества оказываемых услуг, $K_{\text{кач1}}$ (для территориальной сетевой организации)	Пункт 5 методических указаний	0
Оценка достижения показателя уровня качества оказываемых услуг, $K_{\text{кач2}}$ (для территориальной сетевой организации)	Пункт 5 методических указаний	-
Оценка достижения показателя уровня качества оказываемых услуг, $K_{\text{кач3}}$ (для территориальной сетевой организации)	Пункт 5 методических указаний	0

Заместитель управляющего

Должность

В. В. Ригида

Ф.И.О.

Подпись

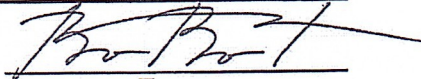
**Форма 4.2. Расчет обобщенного показателя уровня надежности и качества
оказываемых услуг за 2025 год
АО "Коммунэлектросервис"**

Наименование сетевой организации (подразделения/филиала)

Показатель	№ пункта методических указаний	Значение
1. Оценка достижения показателя уровня надежности оказываемых услуг, $K_{\text{над}}$	пункт 5	Для организации по управлению единой национальной (общероссийской) электрической сетью и территориальной сетевой организации
2. Оценка достижения показателя уровня надежности оказываемых услуг, $K_{\text{над1}}$	Пункт 5	0,5
3. Оценка достижения показателя уровня надежности оказываемых услуг, $K_{\text{над2}}$	Пункт 5	1
4. Оценка достижения показателя уровня надежности оказываемых услуг, $K_{\text{кач}}$	Пункт 5	Для организации по управлению единой национальной (общероссийской) электрической сетью и территориальной сетевой организации
5. Оценка достижения показателя уровня надежности оказываемых услуг, $K_{\text{кач1}}$	Пункт 5	0
6. Оценка достижения показателя уровня надежности оказываемых услуг, $K_{\text{кач2}}$	Пункт 5	-
7. Оценка достижения показателя уровня надежности оказываемых услуг, $K_{\text{кач3}}$	Пункт 5	0
8. Обобщенный показатель уровня надежности и качества оказываемых услуг, $K_{\text{об}}$	Пункт 5	0,45

Заместитель управляющего
Должность

В. В. Ригида
Ф.И.О.


Подпись

Форма 8.3.1 Расчет индикативного показателя уровня надежности
оказываемых услуг для территориальных сетевых организаций
и организации по управлению единой национальной
(общероссийской) электрической сетью, долгосрочный
период регулирования которых начинается с 2024 года за 2025 год

АО "Коммунэлектросервис"

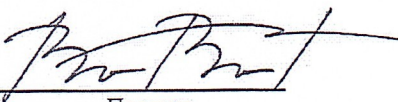
Наименование сетевой организации

№ п/п	Наименование составляющей показателя	Значение показателя
1	Число точек поставки сетевой организации за расчетный период регулирования, шт., в том числе по уровням напряжения, шт.:	19303
1.1	ВН (110 кВ и выше), шт.	0
1.2	СН1 (27,5 - 60 кВ), шт.	0
1.3	СН2 (1 - 20 кВ), шт.	374
1.4	НН (до 1 кВ), шт.	18929
2	Средняя продолжительность прекращения передачи электрической энергии на точку поставки (Π_{saidi}), в том числе дифференцированная по уровням напряжения, ч	0,253197
3	Средняя частота прекращений передачи электрической энергии на точку поставки (Π_{saifi}), в том числе дифференцированная по уровням напряжения, шт.	0,033363
4	Средняя продолжительность прекращения передачи электрической энергии при проведении ремонтных работ ($\Pi_{\text{saidi,рем}}$), в том числе дифференцированная по уровням напряжения, ч	0,171104
4.1	Средняя продолжительность прекращения передачи электрической энергии при проведении ремонтных работ по уровню напряжения ВН ($\Pi_{\text{saidiВН,рем}}$), ч	-
4.2	Средняя продолжительность прекращения передачи электрической энергии при проведении ремонтных работ по уровню напряжения СН1 ($\Pi_{\text{saidiСН1,рем}}$), ч	-
4.3	Средняя продолжительность прекращения передачи электрической энергии при проведении ремонтных работ по уровню напряжения СН2 ($\Pi_{\text{saidiСН2,рем}}$), ч	0,000000
4.4	Средняя продолжительность прекращения передачи электрической энергии при проведении ремонтных работ по уровню напряжения НН ($\Pi_{\text{saidiНН,рем}}$), ч	0,174480

5	Средняя частота прекращения передачи электрической энергии при проведении ремонтных работ ($\Pi_{\text{saif,рем}}$), в том числе дифференцированная по уровням напряжения, шт.	0,071906
5.1	Средняя частота прекращения передачи электрической энергии при проведении ремонтных работ по уровню напряжения ВН ($\Pi_{\text{saifВН,рем}}$), шт.	-
5.2	Средняя частота прекращения передачи электрической энергии при проведении ремонтных работ по уровню напряжения СН1 ($\Pi_{\text{saifСН1,рем}}$), шт.	-
5.3	Средняя частота прекращения передачи электрической энергии при проведении ремонтных работ по уровню напряжения СН2 ($\Pi_{\text{saifСН2,рем}}$), шт.	0,000000
5.4	Средняя частота прекращения передачи электрической энергии при проведении ремонтных работ по уровню напряжения НН ($\Pi_{\text{saifНН,рем}}$), шт.	0,073333

Заместитель управляющего
Должность

Ригода Владимир Викторович
Фамилия, имя, отчество (при наличии)


Подпись

[illegible]

496