

**Журнал учета текущей информации о прекращении передачи электрической энергии для потребителей услуг электросетевой организации за 2020 год**

**ООО "Красноярский жилищно-коммунальный комплекс"**

Наименование электросетевой организации (подразделения/филиала)

форма 1.1

| №            | Обосновывающие данные для расчета   | Продолжительность прекращения, час | Количество точек присоединения потребителей услуг к электрической сети электросетевой организации, шт |
|--------------|---|------------------------------------|---|
| 1            | 2   | 3                                  | 4   |
| 1            | Журнал учета данных первичной информации по всем прекращением передачи электрической энергии, произошедшим на объектах электросетевых организаций (ООО КрасКом) за <b>2020</b> год. | 3,50                               | 40 992  |
| 2            | □ " □   | 13,17                              | 40 381  |
| 3            | □ " □   | 29,00                              | 38 911  |
| 4            | □ " □   | 76,25                              | 37 699  |
| 5            | □ " □   | 40,67                              | 37 546  |
| 6            | □ " □   | 44,25                              | 37 232  |
| 7            | □ " □   | 82,66                              | 37 205  |
| 8            | □ " □   | 8,33                               | 36 862  |
| 9            | □ " □   | 13,92                              | 36 753  |
| 10           | □ " □   | 30,50                              | 35 929  |
| 11           | □ " □   | 6,50                               | 35 929  |
| 12           | □ " □   | 16,00                              | 35 926  |
| <b>Итого</b> |   | <b>364,75</b>                      |   |

Генеральный директор  
(должность)

О.В. Гончаров

(подпись)




**Расчет показателя средней продолжительности  
прекращений передачи электрической энергии за 2020 год**

**ООО "Красноярский жилищно-коммунальный комплекс"**

Наименование сетевой организации

Форма 1.2

| № п.п. | Показатели   | ед.изм |        |
|--------|--|--------|--------|
| 1      | Максимальное за расчетный период 2020 г число точек присоединения            | шт.    | 40 992 |
| 2      | Суммарная продолжительность прекращений передачи электрической энергии (Тпр) | час.   | 364,75 |
| 3      | Показатель средней продолжительности прекращений электрической энергии (Пп)  | час.   | 0,0089 |

Генеральный директор

О.В. Гончаров

должность

(ФИО)

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 за 2020 год  
Общество с ограниченной ответственностью "Красноярский жилищно-коммунальный комплекс"

Наименование сетевой организации

| № п/п | Наименование составляющей показателя   | Метод определения  |
|-------|--|--|
| 1     | Максимальное за расчетный период регулирования число точек поставки потребителей услуг сетевой организации, шт.      | 40 992   |
| 2     | Средняя продолжительность прекращения передачи электрической энергии на точку поставки ( $\Pi_{\text{saidi}}$ ), час | сумма произведений по столбцу 9 и столбцу 13 формы 8.1, деленная на значение пункта 1 Формы 1.3 ( $\Sigma$ столбец 9 * столбец 13) / пункт 1 формы 1.3).<br>При этом учитываются только события, по которым значения в столбце 8 равны "В", а в столбце 27 равны "1"<br>0,0465 |
| 3     | Средняя частота прекращений передачи электрической энергии на точку поставки ( $\Pi_{\text{saiji}}$ ), шт.           | Сумма по столбцу 13 формы 8.1 и деленная на значение пункта 1 формы 1.3 ( $\Sigma$ столбец 13 формы 8.1 / пункт 1 формы 1.3).<br>При этом учитываются только события, по которым значения в столбце 8 равны "В", а в столбце 27 равны "1"<br>0,0072                            |

Генеральный директор

О.В. Гончеров

Должность

Ф.И.О.

Подпись

**Данные об экономических и технических характеристиках  
и (или) условиях деятельности территориальных сетевых организаций за 2020 год**

**Общество с ограниченной ответственностью "Красноярский жилищно-коммунальный комплекс"**

Наименование сетевой организации, субъект Российской Федерации

форма 1.9

| № п/п | 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  | 555,052  | договора аренды   |
| 1.1   | Протяженность кабельных линий электропередачи в одноцепном выражении, км  | 416,793  | договора аренды   |
| 2     | Доля кабельных линий электропередачи в одноцепном выражении от общей протяженности линий электропередачи (Доля КЛ), % | 75,09%   | (п. 1.1/п. 1)   |
| 3     | Максимальной за год число точек поставки, шт.   | (значение из формы п. 1 формы 1.3 приложения 1 к методическим указаниям)<br>40 992 | договора на оказание услуг по передаче электрической энергии и соглашения об информационном обмене                                    |
| 4     | Число разъединителей и выключателей, шт.  | 2135   | договора аренды   |
| 5     | Средняя летняя температура, °С  | 16,8   | Сборник Федеральной службы государственной статистики "Регионы России. Основные характеристики субъектов Российской Федерации.", 2017 |
| 6     | Номер группы (m) территориальной сетевой организации по показателю Пsaidi   | (форма 9.1)<br>5   | Приложение №9 к МУ по расчету уровня надежности и качества оказываемых услуг  |
| 7     | Номер группы (m) территориальной сетевой организации по показателю Пsaifi   | (форма 9.2)<br>5   | Приложение №9 к МУ по расчету уровня надежности и качества оказываемых услуг  |

<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".

Генеральный директор

О.В. Гончеров

должность

(ФИО)

Подпись



**Расчет значения индикатора информативности**  
**ООО "Красноярский жилищно - коммунальный комплекс" (за 2020 год)**

(Наименование территориальной сетевой организации)

Форма 2.1

| Наименование параметра (критерия), характеризующего индикатор  | Значение        |              | Ф / П * 100, % | Зависимость | Оценочный балл |
|--|-----------------|--------------|----------------|-------------|----------------|
|  | фактическое (Ф) | плановое (П) |                |             |                |
| 1  | 2               | 3            | 4              | 5           | 6              |
| 1. Возможность личного приема заявителей и потребителей услуг уполномоченными должностными лицами территориальной сетевой организации - всего,   | -               | -            | -              | -           | 2,5            |
| в том числе, по критериям:   |                 |              |                |             |                |
| 1.1. Количество структурных подразделений по работе с заявителями и потребителями услуг в процентном отношении к общему количеству структурных подразделений   | 16,20           | 17,69        | 92%            | прямая      | 2              |
| 1.2. Количество утвержденных территориальной сетевой организацией в установленном порядке организационно-распорядительных документов по вопросам работы с заявителями и потребителями услуг - всего, шт. | 13              | 19           | 68%            | прямая      | 3              |
| в том числе:   |                 |              |                |             |                |
| а) регламенты оказания услуг и рассмотрения обращений заявителей и потребителей услуг, шт.   | 1               | 1            | 100%           | -           | -              |
| б) наличие положения о деятельности структурного подразделения по работе с заявителями и потребителями услуг (наличие - 1, отсутствие - 0), шт.  | 1               | 1            | 100%           | -           | -              |
| в) должностные инструкции сотрудников, обслуживающих заявителей и потребителей услуг, шт.  | 4               | 8,00         | 50%            | -           | -              |
| г) утвержденные территориальной сетевой организацией в установленном порядке формы отчетности о работе с заявителями и потребителями услуг, шт.  | 7               | 10,00        | 70%            | -           | -              |
| 2. Наличие телефонной связи для обращений потребителей услуг к уполномоченным должностным лицам территориальной сетевой организации,   | -               | -            | -              | -           | 2              |
| в том числе по критериям:  |                 |              |                |             |                |
| 2.1. Наличие единого телефонного номера для приема обращений потребителей услуг (наличие - 1, отсутствие - 0)  | 1               | 1            | 100%           | прямая      | 2              |

| 1   | 2 | 3 | 4    | 5        | 6 |
|---|---|---|------|----------|---|
| 2.2. Наличие информационно-справочной системы для автоматизации обработки обращений потребителей услуг, поступивших по телефону (наличие - 1, отсутствие - 0)   | 0 | 0 | 100% | прямая   | 2 |
| 2.3. Наличие системы автоинформирования потребителей услуг по телефону, предназначенной для доведения до них типовой информации (наличие - 1, отсутствие - 0)   | 0 | 0 | 100% | прямая   | 2 |
| 3. Наличие в сети Интернет сайта территориальной сетевой организации с возможностью обмена информацией с потребителями услуг посредством электронной почты (наличие - 1, отсутствие - 0)  | 1 | 1 | 100% | прямая   | 2 |
| 4. Проведение мероприятий по доведению до сведения потребителей услуг необходимой информации, в том числе путем ее размещения в сети Интернет, на бумажных носителях или иными доступными способами (проведение - 1, отсутствие - 0)                  | 1 | 1 | 100% | прямая   | 2 |
| 5. Простота и доступность схемы обжалования потребителями услуг действий должностных лиц территориальной сетевой организации, по критерию   | 0 | 0 | 100% | обратная | 2 |
| 5.1. Общее количество обращений потребителей услуг о проведении консультаций по порядку обжалования действий (бездействия) территориальной сетевой организации в ходе исполнения своих функций в процентах от общего количества поступивших обращений | 0 | 0 | 100% | обратная |   |
| 6. Степень полноты, актуальности и достоверности предоставляемой потребителям услуг информации о деятельности территориальной сетевой организации - всего,<br>в том числе по критериям:   | — | — | —    | —        | 2 |

| 1   | 2 | 3 | 4    | 5        | 6      |
|---|---|---|------|----------|--------|
| 6.1. Общее количество обращений потребителей услуг о проведении консультаций по вопросам деятельности территориальной сетевой организации в процентах от общего количества поступивших обращений  | 0 | 0 | 100% | обратная | 2      |
| 6.2. Количество обращений потребителей услуг с указанием на отсутствие необходимой информации, которая должна быть раскрыта территориальной сетевой организацией в соответствии с нормативными правовыми актами, в процентах от общего количества поступивших обращений | 0 | 0 | 100% | обратная | 2      |
| 7. Итого по индикатору информативности  | — | — | —    | —        | 2,0833 |

Генеральный директор  
(должность)

О.В. Гончеров  
(Ф.И.О.)

(подпись)



**Расчет значения индикатора исполнительности  
ООО "Красноярский жилищно - коммунальный комплекс" (за 2020 год)**

(Наименование территориальной сетевой организации)

Форма 2.2

| Наименование параметра (показателя),<br>характеризующего индикатор   | Значение                |                 | Ф / П * 100,<br>% | Зависи-<br>мость | Оценочный балл |
|--|-------------------------|-----------------|-------------------|------------------|----------------|
|  | факти-<br>ческое<br>(Ф) | плановое<br>(П) |                   |                  |                |
| 1  | 2                       | 3               | 4                 | 5                | 6              |
| 1. Соблюдение сроков по процедурам взаимодействия с потребителями услуг (заявителями) - всего,   | —                       | —               | —                 | —                | 0,50           |
| в том числе по критериям:  |                         |                 |                   |                  |                |
| 1.1. Среднее время затраченное территориальной сетевой организацией на направление проекта договора оказания услуг по передаче электрической энергии потребителю услуг (заявителю), дней   | 20                      | 23              | 87%               | обратная         | 0,5            |
| 1.2. Среднее время, необходимое для оборудования точки поставки приборами учета с момента подачи заявления потребителем услуг:   | —                       | —               | 100%              | обратная         | 0,5            |
| а) для физических лиц, включая индивидуальных предпринимателей, и юридических лиц - субъектов малого и среднего предпринимательства, дней  | 0                       | 0               | 100%              | —                | —              |
| б) для остальных потребителей услуг, дней  | 0                       | 0               | 100%              | —                | —              |
| 1.3. Количество случаев отказа от заключения и случаев расторжения потребителем услуг договоров оказания услуг по передаче электрической энергии в процентах от общего количества заключенных территориальной сетевой организацией договоров с потребителями услуг | 0                       | 0               | 100%              | обратная         | 0,5            |
| 2. Соблюдение требований нормативных правовых актов Российской Федерации по поддержанию качества электрической энергии, по критерию  | -                       | -               | -                 | -                | 0,75           |
| 2.1. Количество обращений потребителей услуг с указанием на ненадлежащее качество электрической энергии, в процентах от общего количества поступивших обращений  | 14,90                   | 12,27           | 121%              | обратная         | 0,75           |
| 3. Наличие взаимодействия с потребителями услуг при выводе оборудования в ремонт и (или) из эксплуатации   | ,                       | -               | -                 | -                | 0,5            |
| в том числе по критериям:  |                         |                 |                   |                  |                |



|   |   |   |         |          |        |
|---|---|---|---------|----------|--------|
| 3.1. Наличие (отсутствие) установленной процедуры согласования с потребителями услуг графиков вывода электросетевого оборудования в ремонт и (или) из эксплуатации (наличие - 1, отсутствие - 0)  | 1 | 1 | 100,00% | прямая   | 0,5    |
| 3.2. Количество обращений потребителей услуг с указанием на несогласие введения предлагаемых территориальной сетевой организацией графиков вывода электросетевого оборудования в ремонт и (или) из эксплуатации, в процентах от общего количества поступивших обращений, кроме физических | 0 | 0 | 100,00% | обратная | 0,5    |
| 4. Соблюдение требований нормативных правовых актов по защите персональных данных потребителей услуг (заявителей), по критерию  | 0 | 0 | 100,00% | обратная | 0,2    |
| 4.1. Количество обращений потребителей услуг (заявителей) с указанием на неправомерность использования персональных данных потребителей услуг (заявителей), в процентах от общего количества поступивших обращений  | 0 | 0 | 100,00% |          |        |
| 5. Итого по индикатору исполнительности   | - | - | -       | -        | 0,4875 |

Генеральный директор  
(должность)

О.В. Гончеров  
(Ф.И.О.)

(подпись)

## Расчет значения индикатора результативности обратной связи за 2020 г.

## ООО "Красноярский жилищно - коммунальный комплекс"

(наименование территориальной сетевой организации)

форма 2.3

| Наименование параметра (показателя), характеризующего индикатор   | Значение        |              | Ф / П * 100, % | Зависимость | Оценочный балл |
|---|-----------------|--------------|----------------|-------------|----------------|
|   | фактическое (Ф) | плановое (П) |                |             |                |
| 1   | 2               | 3            | 4              | 5           | 6              |
| 1. Наличие структурного подразделения территориальной сетевой организации по рассмотрению, обработке и принятию мер по обращениям потребителей услуг (наличие - 1, отсутствие - 0)  | 1               | 1            | 100%           | прямая      | 2              |
| 2. Степень удовлетворения обращений потребителей услуг  | -               | -            | -              | -           | 1,667          |
| в том числе по критериям:   |                 |              |                |             |                |
| 2.1. Общее количество обращений потребителей услуг с указанием на ненадлежащее качество услуг по передаче электрической энергии и обслуживанию, в процентах от общего количества поступивших обращений  | 1,87            | 13,46        | 14%            | обратная    | 1              |
| 2.2. Количество принятых мер по результатам рассмотрения обращений потребителей услуг с указанием на ненадлежащее качество услуг по передаче электрической энергии и обслуживанию, в процентах от общего количества поступивших обращений   | 67              | 53           | 125%           | прямая      | 1              |
| 2.3. Количество обращений, связанных с неудовлетворенностью принятыми мерами, указанными в п. 2.2 настоящей формы, поступивших от потребителей услуг в течение 30 рабочих дней после завершения мероприятий, указанных в п. 2.2 настоящей формы, в процентах от общего количества поступивших обращений | 0,00            | 0,00         | 100%           | обратная    | 2              |
| 2.4. Количество обращений потребителей услуг с указанием на ненадлежащее качество услуг, оказываемых территориальной сетевой организацией, поступивших в соответствующий контролирующий орган исполнительной власти, в процентах от общего количества поступивших обращений                             | 2,80            | 3,36         | 83%            | обратная    | 2              |

| 1  | 2  | 3  | 4    | 5        | 6   |
|--|----|----|------|----------|-----|
| 2.5. Количество отзывов и предложений по вопросам деятельности территориальной сетевой организации, поступивших через обратную связь, в процентах от общего количества поступивших обращений | 0  | 0  | 100% | прямая   | 2   |
| 2.6. Количество реализованных изменений в деятельности организации, направленных на повышение качества обслуживания потребителей услуг, шт.  | 0  | 0  | 100% | прямая   | 2   |
| 3. Оперативность реагирования на обращения потребителей услуг - всего, в том числе по критериям:   | –  | –  | –    | –        | 1,5 |
| 3.1. Средняя продолжительность времени принятия мер по результатам обращения потребителя услуг, дней   | 20 | 27 | 75%  | обратная | 1   |
| 3.2. Взаимодействие территориальной сетевой организации с потребителями услуг с целью получения информации о качестве обслуживания, реализованное посредством:                               | –  | –  | 100% | прямая   | 2   |
| а) письменных опросов, шт. на 1000 потребителей услуг  | 0  | 0  | 100% | –        | –   |
| б) электронной связи через сеть Интернет, шт. на 1000 потребителей услуг   | 0  | 0  | 100% | –        | –   |
| в)* системы автоинформирования, шт. на 1000 потребителей услуг   | 0  | 0  | 100% | –        | –   |
| 4. Индивидуальность подхода к потребителям услуг льготных категорий, по критерию   | 0  | 0  | 100% | обратная | 2   |
| 4.1. Количество обращений потребителей услуг льготных категорий с указанием на неудовлетворительность качества их обслуживания, шт. на 1000 потребителей услуг                               | 0  | 0  | 100% | обратная | 2   |
| 5. Оперативность возмещения убытков потребителям услуг при несоблюдении территориальной сетевой организацией обязательств, предусмотренных нормативными правовыми актами и договорами        | –  | –  | –    | –        | 2   |
| 5.1. Средняя продолжительность времени на принятие территориальной сетевой организацией мер по возмещению потребителю услуг убытков, месяцев   | 0  | 0  | 100% | обратная | 2   |

| 1  | 2 | 3 | 4    | 5      | 6      |
|--|---|---|------|--------|--------|
| 5.2. Доля потребителей услуг, получивших возмещение убытков, возникших в результате неисполнения (ненадлежащего исполнения) территориальной сетевой организацией своих обязательств, от числа потребителей, в пользу которых было вынесено судебное решение, или возмещение было произведено во внесудебном порядке, процентов | 0 | 0 | 100% | прямая | 2      |
| 6. Итого по индикатору результативности обратной связи   | – | – | –    | –      | 1,8333 |

Генеральный директор

(должность)

О.В. Гончеров

(Ф.И.О.)

(подпись)



**Отчетные данные для расчета значения показателя качества  
рассмотрения заявок на технологическое присоединение к сети,  
в период 2020 год**

**ООО "Красноярский жилищно-коммунальный комплекс"**

Наименование электросетевой организации (подразделения/филиала)

форма 3.1

| 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. ( $N_{\text{заяв\_тпр}}$ )   | 138        |
| 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. ( $N^{\text{нс}}_{\text{заяв\_тпр}}$ ) | 4          |
| Показатель качества рассмотрения заявок на технологическое присоединение к сети ( $\Pi_{\text{заяв\_тпр}}$ )  | 1,03       |

Генеральный директор

должность

О.В. Гончаров

(ФИО)



Подпись



**Отчетные данные для расчета значения показателя качества исполнения договоров  
об осуществлении технологического присоединения заявителей к сети  
в период 2020 год**

**ООО "Красноярский жилищно-коммунальный комплекс"**

Наименование электросетевой организации (подразделения/филиала)

форма 3.2

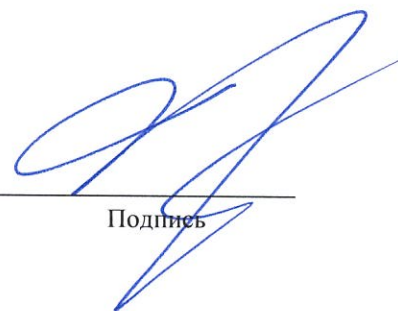
| Показатель   | Число, шт. |
|--|------------|
| 1  | 2          |
| Число договоров об осуществлении технологического присоединения заявителей к сети, исполненных в соответствующем расчетном периоде, по которым имеется подписанный сторонами акт о технологическом присоединении, шт. ( $N_{сд\ тпр}$ )  | 156        |
| 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. ( $N_{нсд\ тпр}$ ) | 0          |
| Показатель качества исполнения договоров об осуществлении технологического присоединения заявителей к сети ( $\Pi_{нс\ тпр}$ )   | 1          |

Генеральный директор

должность

О.В. Гончаров

(ФИО)



Подпись





**Отчетные данные для расчета значения показателя соблюдения антимонопольного законодательства при технологическом присоединении заявителей к электрическим сетям сетевой организации  
в период 2020 год**

**ООО "Красноярский жилищно-коммунальный комплекс**

Наименование электросетевой организации (подразделения/филиала)

форма 3.3

| Показатель  | Число, шт. |
|---|------------|
| 1   | 2          |
| Число вступивших в законную силу решений антимонопольного органа и (или) суда об установлении нарушений сетевой организацией требований антимонопольного законодательства Российской Федерации в части оказания услуг по технологическому присоединению в соответствующем расчетном периоде, шт. (Nн тпр) | 0          |
| Общее число заявок на технологическое присоединение к сети, поданных заявителями в соответствующий расчетный период, десятки шт. (Nочз тпр)   | 15         |
| Показатель соблюдения антимонопольного законодательства при технологическом присоединении заявителей к электрическим сетям сетевой организации (Пнпа тпр)   | 1          |

Генеральный директор

должность

О.В. Гончеров

(ФИО)



Подпись



**Показатели уровня надежности и уровня качества оказываемых услуг  
сетевой организации за 2020 год**

**ООО "Красноярский жилищно-коммунальный комплекс"**

Наименование сетевой организации (подразделения/филиала)

форма 4.1

| Показатель  | № формулы (пункта)<br>методических указаний | Значение |
|---|---|----------|
| Показатель средней продолжительности прекращений передачи электрической энергии ( $P_n$ )                         | 1   | 0,0089   |
| Объем недоотпущенной электрической энергии ( $P_{cns}$ )  | 4   | -        |
| Показатель средней продолжительности прекращений передачи электрической энергии на точку поставки ( $P_{saidi}$ ) | 2   | 0,0465   |
| Показатель средней частоты прекращений передачи электрической энергии на точку поставки ( $P_{saifi}$ )           | 3   | 0,0072   |
| Показатель уровня качества осуществляемого технологического присоединения ( $P_{tpr}$ )                           | 7 или 12                                    | 1,0119   |
| Показатель уровня качества обслуживания потребителей услуг территориальными сетевыми организациями ( $P_{tco}$ )  | 11  | 0,9160   |
| Плановое значение показателя $P_n$ , $P_n^{пл}$   | Пункт 4.1 методических указаний             | 0,0130   |
| Плановое значение показателя $P_{tpr}$ , $P_{tpr}^{пл}$   | Пункт 4.1 методических указаний             | 1,0000   |
| Плановое значение показателя $P_{tco}$ , $P_{tco}^{пл}$   | Пункт 4.1 методических указаний             | 1,010    |
| Плановое значение показателя $P_{cns}$ , $P_{cns}^{пл}$   | Пункт 4.1 методических указаний             | -        |
| Плановое значение показателя $P_{saidi}$ , $P_{saidi}^{пл}$   | Пункт 4.2 методических указаний             | -        |
| Плановое значение показателя $P_{saifi}$ , $P_{saifi}^{пл}$   | Пункт 4.2 методических указаний             | -        |
| Оценка достижения показателя уровня надежности оказываемых услуг, $K_{над}$                                       | Пункт 5 методических указаний               | 1        |
| Оценка достижения показателя уровня надежности оказываемых услуг, $K_{над1}$                                      | Пункт 5 методических указаний               | -        |
| Оценка достижения показателя уровня надежности оказываемых услуг, $K_{над2}$                                      | Пункт 5 методических указаний               | -        |

| 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            | 0        |
| Оценка достижения показателя уровня качества оказываемых услуг, $K_{\text{кач3}}$ (для территориальной сетевой организации)   | Пункт 5 методических указаний            | -        |

Генеральный директор

Должность

О.В. Гончеров

Ф.И.О.

Подпись



**Расчет обобщенного показателя уровня надежности и качества  
оказываемых услуг сетевой организации за 2020 год  
ООО "Красноярский жилищно-коммунальный комплекс"**

Наименование сетевой организации (подразделения/филиала)

форма 4.2

| Показатель  | № пункта методических указаний | Значение |
|---|--------------------------------|----------|
| 1. Оценка достижения показателя уровня надежности оказываемых услуг, $K_{над}$    | пункт 5                        | 1        |
| 2. Оценка достижения показателя уровня надежности оказываемых услуг, $K_{над1}$   | Пункт 5                        | -        |
| 3. Оценка достижения показателя уровня надежности оказываемых услуг, $K_{над2}$   | Пункт 5                        | -        |
| 4. Оценка достижения показателя уровня надежности оказываемых услуг, $K_{кач}$    | Пункт 5                        | -        |
| 5. Оценка достижения показателя уровня надежности оказываемых услуг, $K_{кач1}$   | Пункт 5                        | 0        |
| 6. Оценка достижения показателя уровня надежности оказываемых услуг, $K_{кач2}$   | Пункт 5                        | 0        |
| 7. Оценка достижения показателя уровня надежности оказываемых услуг, $K_{кач3}$   | Пункт 5                        | -        |
| 8. Обобщенный показатель уровня надежности и качества оказываемых услуг, $K_{об}$ | Пункт 5                        | 0,65     |

Генеральный директор

О.В. Гончеров

Должность

Ф.И.О.

Подпись













|     |     |     |         |           |                  |                  |   |        |               |   |   |    |   |   |   |   |   |   |   |   |   |    |   |     |        |   |   |   |
|-----|-----|-----|---------|-----------|------------------|------------------|---|--------|---------------|---|---|----|---|---|---|---|---|---|---|---|---|----|---|-----|--------|---|---|---|
| 162 | Y93 | B/I | TT-815  | 10 (10.5) | 04.40 2020.07.25 | 15.20 2020.07.25 | B | 10,666 | B/I or TT-815 | 0 | 0 | 12 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 12 | 0 | 160 | 3.4.14 | 1 | 1 | 1 |
| 163 | Y93 | B/I | TT-313  | 10 (10.5) | 15.15 2020.07.27 | 17.30 2020.07.27 | B | 2.25   | B/I or TT-313 | 0 | 0 | 5  | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 5  | 0 | 367 | 3.4.14 | 1 | 1 | 1 |
| 164 | Y93 | B/I | TT-945  | 6 (6.3)   | 14.25 2020.07.29 | 10.50 2020.07.29 | B | 4,416  | TT-945        | 0 | 0 | 4  | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 4  | 0 | 219 | 3.4.14 | 1 | 1 | 1 |
| 165 | Y93 | TT  | TT-1009 | 10 (10.5) | 10.50 2020.08.03 | 13.10 2020.08.03 | Π | 2,333  | TT-1009       | 0 | 0 | 4  | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 4  | 0 | 101 |        | 1 | 0 | 0 |
| 166 | Y93 | K/I | TT-914  | 10 (10.5) | 11.20 2020.08.04 | 13.15 2020.08.04 | B | 1,916  | K/I or TT-914 | 0 | 0 | 5  | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 5  | 0 | 370 | 3.4.14 | 1 | 1 | 1 |
| 167 | Y93 | TT  | TT-201  | 10 (10.5) | 13.30 2020.08.05 | 16.30 2020.08.05 | Π | 3      | TT-201        | 0 | 0 | 5  | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 5  | 0 | 302 |        | 1 | 0 | 0 |
| 168 | Y93 | TT  | TT-958  | 10 (10.5) | 11.00 2020.08.05 | 11.20 2020.08.05 | Π | 0,333  | TT-958        | 0 | 0 | 2  | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 2  | 0 | 147 |        | 1 | 0 | 0 |
| 169 | Y93 | TT  | TT-733  | 6 (6.3)   | 11.45 2020.08.07 | 13.30 2020.08.07 | Π | 1,75   | TT-733        | 0 | 0 | 5  | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 5  | 0 | 265 |        | 1 | 0 | 0 |
| 170 | Y93 | TT  | TT-554  | 0.38      | 15.00 2020.08.10 | 17.00 2020.08.10 | Π | 2      | TT-554        | 0 | 0 | 11 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 11 | 0 | 530 |        | 1 | 0 | 0 |
| 171 | Y93 | TT  | TT-340  | 10 (10.5) | 14.30 2020.08.11 | 16.00 2020.08.11 | Π | 1.5    | TT-340        | 0 | 0 | 3  | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 3  | 0 | 83  |        | 1 | 0 | 0 |
| 172 | Y93 | TT  | TT-959  | 10 (10.5) | 11.40 2020.08.11 | 12.00 2020.08.11 | Π | 0,333  | TT-959        | 0 | 0 | 2  | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 2  | 0 | 155 |        | 1 | 0 | 0 |
| 173 | Y93 | TT  | TT-459  | 6 (6.3)   | 10.25 2020.08.12 | 14.10 2020.08.12 | Π | 3,75   | TT-459        | 0 | 0 | 2  | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 2  | 0 | 130 |        | 1 | 0 | 0 |
| 174 | Y93 | TT  | TT-982  | 6 (6.3)   | 10.55 2020.08.13 | 12.00 2020.08.13 | Π | 1,083  | TT-982        | 0 | 0 | 20 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 20 | 0 | 234 |        | 1 | 0 | 0 |
| 175 | Y93 | TT  | TT-542  | 10 (10.5) | 10.45 2020.08.14 | 15.30 2020.08.14 | B | 4,75   | TT-542        | 0 | 0 | 3  | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 3  | 0 | 149 | 3.4.14 | 1 | 1 | 1 |
| 176 | Y93 | TT  | TT-906A | 6 (6.3)   | 10.30 2020.08.18 | 11.45 2020.08.18 | Π | 1,25   | TT-906A       | 0 | 0 | 4  | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 4  | 0 | 75  |        | 1 | 0 | 0 |
| 177 | Y93 | TT  | TT-662  | 6 (6.3)   | 11.05 2020.08.19 | 13.40 2020.08.19 | Π | 2,583  | TT-662        | 0 | 0 | 3  | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 3  | 0 | 65  |        | 1 | 0 | 0 |
| 178 | Y93 | TT  | TT-593  | 6 (6.3)   | 10.55 2020.08.20 | 13.15 2020.08.20 | Π | 2,333  | TT-593        | 0 | 0 | 2  | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 2  | 0 | 30  |        | 1 | 0 | 0 |
| 179 | Y93 | TT  | TT-609  | 6 (6.3)   | 10.10 2020.08.21 | 12.15 2020.08.21 | Π | 2,083  | TT-609        | 0 | 0 | 12 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 12 | 0 | 151 |        | 1 | 0 | 0 |
| 180 | Y93 | B/I | TT-554  | 0.38      | 22.10 2020.08.21 | 23.50 2020.08.21 | B | 1,666  | B/I or TT-554 | 0 | 0 | 4  | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 4  | 0 | 210 | 3.4.14 | 1 | 1 | 1 |
| 181 | Y93 | TT  | TT-945  | 10 (10.5) | 10.00 2020.08.26 | 13.15 2020.08.26 | Π | 3,25   | TT-945        | 0 | 0 | 5  | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 5  | 0 | 407 |        | 1 | 0 | 0 |
| 182 | Y93 | TT  | TT-4023 | 6 (6.3)   | 09.45 2020.08.27 | 13.25 2020.08.27 | Π | 3,666  | TT-4023       | 0 | 0 | 3  | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 3  | 0 | 187 |        | 1 | 0 | 0 |
| 183 | Y93 | TT  | TT-542  | 10 (10.5) | 11.15 2020.09.01 | 14.10 2020.09.01 | Π | 2,916  | TT-542        | 0 | 0 | 7  | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 7  | 0 | 312 |        | 1 | 0 | 0 |
| 184 | Y93 | TT  | TT-1166 | 10 (10.5) | 13.25 2020.09.02 | 15.35 2020.09.02 | Π | 2,5    | TT-1166       | 0 | 0 | 4  | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 4  | 0 | 240 |        | 1 | 0 | 0 |
| 185 | Y93 | TT  | TT-5041 | 10 (10.5) | 10.15 2020.09.02 | 12.50 2020.09.02 | Π | 2,583  | TT-5041       | 0 | 0 | 2  | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 2  | 0 | 150 |        | 1 | 0 | 0 |
| 186 | Y93 | TT  | TT-1092 | 10 (10.5) | 10.00 2020.09.03 | 14.05 2020.09.03 | Π | 4,083  | TT-1092       | 0 | 0 | 2  | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 2  | 0 | 98  |        | 1 | 0 | 0 |
| 187 | Y93 | B/I | PT-50   | 0.38      | 15.30 2020.09.03 | 17.30 2020.09.03 | Π | 2      | B/I or PT-50  | 0 | 0 | 10 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 10 | 0 | 516 |        | 1 | 0 | 0 |
| 188 | Y93 | TT  | TT-328  | 6 (6.3)   | 13.50 2020.09.04 | 15.10 2020.09.04 | Π | 1,333  | TT-328        | 0 | 0 | 7  | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 7  | 0 | 432 |        | 1 | 0 | 0 |
| 189 | Y93 | TT  | TT-684  | 6 (6.3)   | 12.20 2020.09.08 | 14.20 2020.09.08 | Π | 2      | TT-684        | 0 | 0 | 3  | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 3  | 0 | 210 |        | 1 | 0 | 0 |
| 190 | Y93 | TT  | TT-507  | 10 (10.5) | 10.15 2020.09.08 | 10.30 2020.09.08 | Π | 0,25   | TT-507        | 0 | 0 | 2  | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 2  | 0 | 155 |        | 1 | 0 | 0 |
| 191 | Y93 | B/I | TT-922  | 0.38      | 12.00 2020.09.09 | 13.30 2020.09.09 | Π | 1,5    | B/I or TT-922 | 0 | 0 | 6  | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 6  | 0 | 134 |        | 1 | 0 | 0 |
| 192 | Y93 | TT  | TT-6012 | 6 (6.3)   | 10.55 2020.09.10 | 13.20 2020.09.10 | Π | 2,416  | TT-6012       | 0 | 0 | 4  | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 4  | 0 | 234 |        | 1 | 0 | 0 |
| 193 | Y93 | B/I | PT-50   | 0.38      | 14.30 2020.09.15 | 17.20 2020.09.15 | Π | 2,833  | B/I or PT-50  | 0 | 0 | 10 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 10 | 0 | 516 |        | 1 | 0 | 0 |
| 194 | Y93 | TT  | TT-727  | 6 (6.3)   | 11.20 2020.09.16 | 15.50 2020.09.16 | Π | 4,5    | TT-727        | 0 | 0 | 6  | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 6  | 0 | 311 |        | 1 | 0 | 0 |









|     |     |    |         |         |                  |                  |   |       |              |   |   |   |   |   |   |   |   |   |    |     |        |   |   |   |
|-----|-----|----|---------|---------|------------------|------------------|---|-------|--------------|---|---|---|---|---|---|---|---|---|----|-----|--------|---|---|---|
| 304 | УЗЗ | ТП | ТП-14   | 6 (6.3) | 10.50.2020.12.09 | 15.55.2020.12.09 | П | 5,083 | ПП-14        | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0  | 1   | 90     | 1 | 0 | 0 |
| 305 | УЗЗ | ТП | ТП-3012 | 6 (6.3) | 10.20.2020.12.10 | 15.55.2020.12.10 | П | 5,583 | ТП-3012      | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0  | 4   | 90     | 1 | 0 | 0 |
| 306 | УЗЗ | ТП | ТП-976  | 6 (6.3) | 11.00.2020.12.10 | 11.45.2020.12.10 | П | 0,75  | ТП-976       | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 11 | 165 | 1      | 0 | 0 |   |
| 307 | УЗЗ | ТП | ТП-829  | 6 (6.3) | 14.15.2020.12.11 | 15.10.2020.12.11 | П | 0,916 | ТП-829       | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 11 | 510 | 1      | 0 | 0 |   |
| 308 | УЗЗ | ТП | ПТ-254  | 6 (6.3) | 09.00.2020.12.11 | 16.30.2020.12.11 | П | 7,5   | ПТ-254       | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 15 | 225 | 1      | 0 | 0 |   |
| 309 | УЗЗ | ТП | ТП-8047 | 6 (6.3) | 10.20.2020.12.11 | 12.10.2020.12.11 | П | 1,833 | ТП-8047      | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 5  | 350 | 1      | 0 | 0 |   |
| 310 | УЗЗ | ТП | ТП-682  | 6 (6.3) | 09.15.2020.12.11 | 12.00.2020.12.11 | П | 2,75  | ТП-682       | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 15 | 670 | 1      | 0 | 0 |   |
| 311 | УЗЗ | ТП | ПТ-254  | 0,38    | 09.15.2020.12.14 | 15.55.2020.12.14 | П | 6,666 | ПТ-254       | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 15 | 225 | 1      | 0 | 0 |   |
| 312 | УЗЗ | ТП | ТП-5016 | 0,38    | 10.00.2020.12.14 | 11.50.2020.12.14 | П | 1,833 | ТП-5016      | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 10 | 150 | 1      | 0 | 0 |   |
| 313 | УЗЗ | ТП | ТП-2046 | 0,38    | 10.20.2020.12.14 | 14.00.2020.12.14 | П | 3,666 | ТП-2046      | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 3  | 210 | 1      | 0 | 0 |   |
| 314 | УЗЗ | ТП | ТП-9115 | 0,38    | 11.15.2020.12.15 | 11.35.2020.12.15 | П | 0,333 | ТП-9115      | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 2  | 150 | 1      | 0 | 0 |   |
| 315 | УЗЗ | ТП | ТП-А315 | 0,38    | 13.35.2020.12.15 | 14.40.2020.12.15 | П | 1,083 | ТП-А315      | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 4  | 60  | 1      | 0 | 0 |   |
| 316 | УЗЗ | ТП | ПТ-254  | 0,38    | 12.20.2020.12.16 | 16.05.2020.12.16 | П | 3,75  | ПТ-254       | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 15 | 225 | 1      | 0 | 0 |   |
| 317 | УЗЗ | ТП | ТП-327  | 0,38    | 15.40.2020.12.16 | 16.15.2020.12.16 | П | 0,583 | ТП-327       | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 4  | 210 | 1      | 0 | 0 |   |
| 318 | УЗЗ | ВЛ | ТП-682  | 0,38    | 11.10.2020.12.16 | 12.45.2020.12.16 | П | 1,583 | ВЛ от ТП-682 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 3  | 160 | 1      | 0 | 0 |   |
| 319 | УЗЗ | ТП | ТП-984  | 0,38    | 10.00.2020.12.17 | 11.00.2020.12.17 | П | 1     | ТП-984       | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 12 | 201 | 1      | 0 | 0 |   |
| 320 | УЗЗ | ТП | ТП-613  | 6 (6.3) | 10.20.2020.12.18 | 12.30.2020.12.18 | П | 2,166 | ТП-613       | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 27 | 940 | 1      | 0 | 0 |   |
| 321 | УЗЗ | ТП | ПТ-254  | 0,38    | 10.10.2020.12.21 | 15.00.2020.12.21 | П | 4,833 | ПТ-254       | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 15 | 225 | 1      | 0 | 0 |   |
| 322 | УЗЗ | ТП | ТП-981  | 0,38    | 19.30.2020.12.21 | 21.30.2020.12.21 | В | 2     | ТП-981       | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 5  | 80  | 3.4.14 | 1 | 0 |   |
| 323 | УЗЗ | ВЛ | ПТ-50   | 0,38    | 11.00.2020.12.21 | 11.45.2020.12.21 | П | 0,75  | ВЛ от ПТ-50  | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 14 | 470 | 1      | 0 | 0 |   |
| 324 | УЗЗ | ТП | ТП-3012 | 6 (6.3) | 09.00.2020.12.22 | 13.35.2020.12.22 | П | 4,583 | ТП-3012      | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 4  | 105 | 1      | 0 | 0 |   |
| 325 | УЗЗ | ТП | ПТ-254  | 0,38    | 13.25.2020.12.22 | 17.15.2020.12.22 | П | 3,833 | ПТ-254       | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 7  | 165 | 1      | 0 | 0 |   |
| 326 | УЗЗ | ТП | ТП-984  | 0,38    | 13.55.2020.12.23 | 15.25.2020.12.23 | П | 1,5   | ТП-984       | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 12 | 201 | 1      | 0 | 0 |   |
| 327 | УЗЗ | ТП | ПТ-14   | 6 (6.3) | 10.20.2020.12.23 | 14.50.2020.12.23 | П | 4,5   | ПТ-14        | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 9  | 170 | 1      | 0 | 0 |   |
| 328 | УЗЗ | ТП | ТП-3012 | 0,38    | 10.15.2020.12.23 | 11.00.2020.12.23 | П | 0,75  | ТП-3012      | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 4  | 105 | 1      | 0 | 0 |   |
| 329 | УЗЗ | ТП | ТП-656  | 6 (6.3) | 11.40.2020.12.24 | 16.10.2020.12.24 | П | 4,5   | ТП-656       | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 9  | 650 | 1      | 0 | 0 |   |
| 330 | УЗЗ | ТП | ТП-6012 | 6 (6.3) | 16.45.2020.12.25 | 17.30.2020.12.25 | П | 0,75  | ТП-6012      | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 3  | 120 | 1      | 0 | 0 |   |
| 331 | УЗЗ | ТП | КТП-981 | 6 (6.3) | 16.50.2020.12.28 | 21.00.2020.12.28 | В | 2,166 | КТП-981      | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 7  | 130 | 3.4.14 | 1 | 1 |   |

Генеральный директор  
Ф.И.О.

Получено

О.В. Гонимров

(в ред. Приказа Минэнерго России от 21.06.2017 № 544)

Форма 8.1.1. Ведомость присоединений потребителей услуг сетевой организации (наименование) за 2020 год

| № п/п | Наименование структурной единицы сетевой организации | Наименование вышестоящего центра питания относительно вторичного уровня присоединения при нормальной схеме электроснабжения (при наличии) | Вышестоящее наименование ЛЭП от вышестоящего центра питания до объекта электросетевого хозяйства, определенного вторичным уровнем напряжения | Вторичный уровень присоединения       |                                       | Первичный уровень присоединения        |                      | Количество точек поставки потребителей услуг сетевой организации, присоединенных к первичному уровню присоединения, шт. |  |                          |                          |  |             |                 |   |    |   |
|-------|--|---|--|---------------------------------------|---------------------------------------|--|----------------------|---|--|--------------------------|--------------------------|--|-------------|-----------------|---|----|---|
|       |  |   |  | Высший класс напряжения, кВ           | Диспетчерское наименование ПС, ТП, РП | Диспетчерское наименование ВЛ, КЛ, КВЛ | Класс напряжения, кВ | Всего   | В разделении категорий надежности потребителей электрической энергии |                          |                          | В разделении уровней напряжения ЭПУ потребителей электрической энергии |             |                 | Сетевые организации и производители электрической энергии |    |   |
|       |  |   |  | Диспетчерское наименование ПС, ТП, РП | Высший класс напряжения, кВ           | Диспетчерское наименование ВЛ, КЛ, КВЛ | Класс напряжения, кВ |   | 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 (ниже 1 кВ)  |    |   |
| 1     | 000  | ПС №38 35/6   | ф.38-24  | ПС №38                                | 35                                    | НОВ                                    | 6                    | 1   | 0  | 1                        | 0                        | 0  | 1           | 0               | 0   | 17 | 1 |

Генеральный директор  
Должность

О.В. Гончаров  
Ф.И.О.

Подпись

Расчет индикативного показателя уровня надежности оказываемых услуг для территориальных сетевых организаций за 2020 год и организаций по управлению единой национальной (общероссийской) электрической сетью, чей долгосрочный период регулирования начался после 2018 года

**ООО "Красноярский жилищно-коммунальный комплекс"**

Наименование сетевой организации

форма 8.3

| № 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: | 40 992  |
| 1.1   | ВН (110 кВ и выше), шт.   | 9   |
| 1.2   | СН-1 (35 кВ), шт.   | 3   |
| 1.3   | СН-2 (6 - 20 кВ), шт.   | 3004  |
| 1.4   | НН (до 1 кВ), шт.   | 37976   |
| 2     | Средняя продолжительность прекращения передачи электрической энергии на точку поставки ( $\Pi_{\text{saidi}}$ ), час.                       | сумма произведений по столбцу 9 и столбцу 13 Формы 8.1, деленная на значение пункта 1 Формы 8.3<br>$((\text{столбец } 9 * \text{столбец } 13) / \text{пункт } 1 \text{ Формы } 8.3)$<br>При этом учитываются только те события, по которым значения в столбце 8 равны "В", а в столбце 27 равны 1<br>0,0465 |
| 3     | Средняя частота прекращений передачи электрической энергии на точку поставки ( $\Pi_{\text{saifi}}$ ), шт.                                  | сумма по столбцу 13 Формы 8.1 и деленная на значение пункта 1 Формы 8.3<br>$(\text{столбец } 13 \text{ Формы } 8.1 / \text{пункт } 1 \text{ Формы } 8.3)$<br>При этом учитываются только те события, по которым значения в столбце 8 равны "В", а в столбце 27 равны 1<br>0,0072                            |
| 4     | Средняя продолжительность прекращения передачи электрической энергии при проведении ремонтных работ ( $\Pi_{\text{saidi}}$ ), час.          | сумма произведений по столбцу 9 и столбцу 13 Формы 8.1, деленная на значение пункта 1 Формы 8.3<br>$((\text{столбец } 9 * \text{столбец } 13) / \text{пункт } 1 \text{ Формы } 8.3)$<br>При этом учитываются только те события, по которым значения в столбце 8 равны "П"<br>0,1911                         |

| № п/п | Наименование составляющей показателя  | Метод определения   |
|-------|---|---|
| 5     | Средняя частота прекращений передачи электрической энергии при проведении ремонтных работ ( $\Pi_{\text{саifi}}$ ), шт. | сумма по столбцу 13 Формы 8.1 и деленная на значение пункта 1 Формы 8.3 (столбец 13 Формы 8.1 / пункт 1 Формы 8.3)<br>При этом учитываются только те события, по которым значения в столбце 8 равны "П"<br><br>0,0527 |

---

Генеральный директор

Должность

О.В. Гончаров

Ф.И.О.

Подпись

