Приложение N 7

к Единым стандартам

качества обслуживания сетевыми

организациями потребителей

услуг сетевых организаций

**Информация о качестве обслуживания потребителей**

**АО «Бываловский машиностроительный завод» услуг за 2016 год**

1. Общая информация о сетевой организации

* 1. Количество потребителей услуг сетевой организации.

|  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- |
| Показатель | Физические лица | | | | | | Юридические лица | | | | | |
| 2015 | | 2016 | | Динамика изменения показателя, % | | 2015 | | 2016 | | Динамика изменения показателя, % | |
| Категория надежности | I - II | III | I - II | III | I - II | III | I - II | III | I - II | III | I - II | III |
| Максимальное количество потребителей услуг по передаче электрической энергии (включая потребителей электрической энергии, обслуживаемых энергосбытовами организациями (гарантирующими поставщиками), энергопринимающие устройства которых непосредственно присоединены к объектам электросетевого хозяйства сетевой организации), обслуживаемых электросетевой организацией в рамках расчетного периода, всего, шт. | - | - | - | - | - | - | 1 | 12 | 1 | 31 | 0 | 146 |
| * в том числе по уровню напряжения ВН (110 кВ и выше) | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - |
| * в том числе по уровню напряжения СН1 (35 - 60 кВ) | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - |
| * в том числе по уровню напряжения СН2 (1 - 20 кВ) | - | - | - | - | - | - | 1 | 12 | 1 | 25 | 0 | 100 |
| * в том числе по уровню напряжения НН (до 1 кВ) | - | - | - | - | - | - | - | - | - | 6 | - | 100 |

1.2. Количество точек поставки всего и точек поставки, оборудованных приборами учета электрической энергии.

|  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- |
| Показатель | Значение показателя, годы | | |
| 2015 | 2016 | Динамика изменения показателя, % |
| Максимальное за расчетный период регулирования число точек поставки электросетевой организации, всего, шт. | 19 | 67 | 252 |
| Количество точек поставки, оборудованных приборами учета электрической энергии, в том числе | 19 | 65 | 242 |
| * физические лица | - | - | - |
| * юридические лица | 19 | 65 | 242 |
| * ВРУ многоквартирных домов | - | - | - |
| * бесхозяйные объекты электросетевого хозяйства | - | - | - |
| * приборы учета с возможностью дистанционного сбора данных | - | - | - |

* 1. Информация об объектах электросетевого хозяйства сетевой организации.

|  |  |  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- |
| Наименование | Итого | Напряжение | | | | |
| 110 кВ | 35 кВ | 10 кВ | 6 кВ | 500 В и ниже |
| Протяженность воздушных линий электропередачи (далее - ВЛ) по трассе (всего), км | 5,592 | - | - | 0,420 | 3,092 | 2,08 |
| Протяженность кабельных линий электропередачи (далее - КЛ), км | 50,366 | - | - | 29,074 | 6,876 | 14,416 |
| Количество подстанций | 21 | - | - | 4 | 17 | - |
| Количество силовых трансформаторов до 2500 кВА | 30 | - | - | 4 | 26 | - |

2. Информация о качестве услуг по передаче

электрической энергии

2.1. Показатели качества услуг по передаче электрической энергии в целом по сетевой организации.

|  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- |
| N | Показатель | Значение показателя, годы | | |
| 2015 | 2016 | Динамика изменения показателя,% |
| 1 | 2 | 3 | 4 | 5 |
| 1 | Показатель средней продолжительности прекращений передачи электрической энергии () |  |  |  |
| 1.1 | ВН (110 кВ и выше) | - | - | - |
| 1.2 | СН1 (35 - 60 кВ) | - | - | - |
| 1.3 | СН2 (1 - 20 кВ) | 0 | 0,11975 |  |
| 1.4 | НН (до 1 кВ) | - | - | - |
| 2 | Показатель средней частоты прекращений передачи электрической энергии () |  |  |  |
| 2.1 | ВН (110 кВ и выше) | - | - | - |
| 2.2 | СН1 (35 - 60 кВ) | - | - | - |
| 2.3 | СН2 (1 - 20 кВ) | 0 | 0,1875 |  |
| 2.4 | НН (до 1 кВ) | - | - | - |
| 3 | Показатель средней продолжительности прекращений передачи электрической энергии, связанных с проведением ремонтных работ на объектах электросетевого хозяйства сетевой организации (смежной сетевой организации, иных владельцев объектов электросетевого хозяйства) () |  |  |  |
| 3.1 | ВН (110 кВ и выше) | - | - | - |
| 3.2 | СН1 (35 - 60 кВ) | - | - | - |
| 3.3 | СН2 (1 - 20 кВ) | - | - | - |
| 3.4 | НН (до 1 кВ) | - | - | - |
| 4 | Показатель средней частоты прекращений передачи электрической энергии, связанных с проведением ремонтных работ на объектах электросетевого хозяйства сетевой организации (смежной сетевой организации, иных владельцев объектов электросетевого хозяйства) () |  |  |  |
| 4.1 | ВН (110 кВ и выше) | - | - | - |
| 4.2 | СН1 (35 - 60 кВ) | - | - | - |
| 4.3 | СН2 (1 - 20 кВ) | - | - | - |
| 4.4 | НН (до 1 кВ) | - | - | - |
| 5 | Количество случаев нарушения качества электрической энергии, подтвержденных актами контролирующих организаций и (или) решениями суда, штуки | - | - | - |
| 5.1 | В том числе количество случаев нарушения качества электрической энергии по вине сетевой организации, подтвержденных актами контролирующих организаций и (или) решениями суда, штуки | - | - | - |

3. Информация о качестве услуг

по технологическому присоединению

# 3.1. Информация о наличии объема свободной для технологического присоединения потребителей трансформаторной мощности по подстанциям и распределительным пунктам напряжением ниже 35 кВ с дифференциацией по всем уровням напряжения.

|  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- |
| Присоединение объектов заявителей к центрам питания с резервом мощности возможно без увеличения пропускной способности подстанций в местах силовых трансформаторов. При этом, предельная величина дополнительно присоединяемой мощности к таким центрам питания сетевой организации, пропускная способность питающих ЛЭП, центров питания вышестоящих сетевых организаций, а также необходимые для осуществления технологического присоединения мероприятия (усиление отдельных элементов подстанций, расширение распределительных устройств идр.) определяются сетевой организацией на момент получения заявки на технологическое присоединение по результатам ее рассмотрения, а для заявителей, технические условия которых подлежат согласованию с системным оператором, по результатам рассмотрения заявки системным оператором. | | | | |
| Город/  Населенный пункт/ Муниципальное образование | Наименование ТП, РП с указанием классов напряжения, количества и мощности трансформаторов | Пропускная способность с учетом критерия  (n-1), МВА | Текущий резерв мощности с учетом присоединенных потребителей, МВА | Текущий резерв мощности с учетом присоединенных потребителей, заключенных договоров и поданных заявок на технологическое присоединение, МВА |
| г. Вологда | ТП «Котельная» АО «БМЗ»;6/0,4 кВ; 2х0,4 МВА | 0,4 | 0,135 | 0,085 |
| г. Вологда | ТП-1 АО «БМЗ»; 6/0,4 кВ; 2х0,63 МВА | 0,63 | 0,230 | 0,08 |
| г. Вологда | ТП-2 АО «БМЗ»; 6/0,4 кВ; 2х0,63 МВА | 0,63 | 0,290 | 0,290 |
| г. Вологда | ТП «ВСХТ»; 6/0,4 кВ; 2х0,4 МВА | 0,4 | 0,02 | 0,02 |
| г. Вологда | ТП ООО «Промбаза»;10/0,4 кВ; 0,63 МВА | 0,63 | 0,230 | 0,230 |
| г. Вологда | КТП ООО «Промбаза»;10/0,4 кВ; 0,4 МВА | 0,4 | 0,190 | 0,190 |
| г. Вологда | ТП 430;6/0,4 кВ; 2х0,63 МВА | 0,63 | 0,286 | 0,286 |
| г. Вологда | ТП 74; 6/0,4 кВ; 1х0,025 МВА | 0,025 | 0,015 | 0,015 |
| г. Вологда | ТП-1 ВАП; 6/0,4 кВ; 2х0,25 МВА | 0,25 | 0,0515 | 0,0515 |
| г. Вологда | ТП-2 ВАП; 6/0,4 кВ; 1х0,56+1х0,4 МВА | 0,4 | 0,08 | 0,08 |
| г. Вологда | ТП-3 ВАП; 6/0,4 кВ; 2х0,25 МВА | 0,25 | 0,1475 | 0,1475 |
| г. Вологда | ТП-6 ВАП; 6/0,4 кВ; 1х0,1 МВА | 0,1 | 0,0515 | 0,0515 |
| г. Вологда | ТП-6а ВАП; 10/6 кВ; 1х0,56 МВА | 0,56 | 0 | 0 |
| г. Вологда | ТП-7 ВАП; 6/0,4 кВ; 1х0,04 МВА | 0,04 | 0,0342 | 0,0342 |
| г. Вологда | ТП-8 ВАП; 6/0,4 кВ; 1х0,063 МВА | 0,063 | 0,058 | 0,058 |
| г. Вологда | ТП-9 ВАП; 6/0,4 кВ; 1х0,4+1х0,4 МВА | 0,4 | 0 | 0 |
| г. Вологда | ТП-10 ВАП; 6/0,4 кВ; 1х0,063 МВА | 0,063 | 0,0572 | 0,0572 |
| г. Вологда | ТП-11 ВАП; 6/0,4 кВ; 2х0,16 МВА | 0,16 | 0,038 | 0,038 |
| г. Вологда | ТП-12 ВАП; 6/0,4 кВ; 1х0,1 МВА | 0,1 | 0,06 | 0,06 |
| г. Вологда | ТП-14 ВАП; 6/0,4 кВ; 1х0,1 МВА | 0,1 | 0,09 | 0,09 |

3.2. Сведения о качестве услуг по технологическому присоединению к электрическим сетям сетевой организации.

|  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- |
| N | Показатель | Категория присоединения потребителей услуг по передаче электрической энергии в разбивке по мощности, в динамике по годам | | | | | | | | | | | | | | | Всего |
| до 15 кВт включительно | | | свыше 15 кВт и до 150 кВт включительно | | | свыше 150 кВт и менее 670 кВт | | | не менее 670 кВт | | | объекты по производству электрической энергии | | |
| 2015 | 2016 | Динамика изменения показателя, % | 2015 | 2016 | Динамика изменения показателя, % | 2015 | 2016 | Динамика изменения показателя, % | 2015 | 2016 | Динамика изменения показателя, % | 2015 | 2016 | Динамика изменения показателя, % |  |
| 1 | 2 | 3 | 4 | 5 | 6 | 7 | 8 | 9 | 10 | 11 | 12 | 13 | 14 | 15 | 16 | 17 | 18 |
| 1 | Число заявок на технологическое присоединение, поданных заявителями, штуки | 0 | 0 | 0 | 0 | 2 | - | 0 | 1 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 3 |
| 2 | Число заявок на технологическое присоединение, по которым направлен проект договора об осуществлении технологического присоединения к электрическим сетям, штуки | 0 | 0 | 0 | 0 | 2 | - | 0 | 1 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 3 |
| 3 | Число заявок на технологическое присоединение, по которым направлен проект договора об осуществлении технологического присоединения к электрическим сетям с нарушением сроков, подтвержденным актами контролирующих организаций и (или) решениями суда, штуки, в том числе: | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 |
| 3.1 | по вине сетевой организации | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 |
| 3.2 | по вине сторонних лиц | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 |
| 4 | Средняя продолжительность подготовки и направления проекта договора об осуществлении технологического присоединения к электрическим сетям, дней | 0 | 0 | 0 | 0 | 2 | 0 | 0 | 2 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 2 |
| 5 | Число заключенных договоров об осуществлении технологического присоединения к электрическим сетям, штуки | 0 | 0 | 0 | 0 | 2 | 0 | 0 | 1 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 3 |
| 6 | Число исполненных договоров об осуществлении технологического присоединения к электрическим сетям, штуки | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 1 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 1 |
| 7 | Число исполненных договоров об осуществлении технологического присоединения к электрическим сетям, по которым произошло нарушение сроков, подтвержденное актами контролирующих организаций и (или) решениями суда, штуки, в том числе: | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 |
| 7.1 | по вине сетевой организации | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 |
| 7.2 | по вине заявителя | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 |
| 8 | Средняя продолжительность исполнения договоров об осуществлении технологического присоединения к электрическим сетям, дней | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 141 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 141 |

3.3. Стоимость технологического присоединения к электрическим сетям сетевой организации.

Для расчета платы за технологическое присоединение к электрическим сетям учитываются расходы на выполнение сетевой организацией следующих обязательных мероприятий:

* подготовку и выдачу сетевой организацией технических условий;
* проверку сетевой организацией выполнения Заявителем технических условий;
* осмотр (обследование) присоединяемых Устройств должностным лицом органа федерального государственного энергетического надзора при участии сетевой организации и собственника таких устройств, с выдачей акта осмотра (обследования) энергопринимающих устройств Заявителя;
* осуществление сетевой организацией фактического присоединения объектов Заявителя к электрическим сетям и включение коммутационного аппарата,

а также расходы на строительство объектов электросетевого хозяйства - от существующих объектов электросетевого хозяйства до присоединяемых энергопринимающих устройств потребителей, определяемых по каждому мероприятию (далее - мероприятия "последней мили").

|  |  |  |
| --- | --- | --- |
| Мощность энергопринимающих устройств заявителя, кВт | Стоимость технологического присоединения, руб | Примечание |
| до 15 кВт | 550\* | При условии соблюдения п.17 Правил технологического присоединения энергопринимающих устройств потребителей электрической энергии, объектов по производству электрической энергии, а также объектов электросетевого хозяйства, принадлежащих сетевым организациям и иным лицам, к электрическим сетям, утвержденных постановлением Правительства Российской Федерации от 27 декабря 2004 года № 861 |
| свыше 15 кВт до 150 кВт | Согласно тарифному решению органа исполнительной власти в области государственного регулирования тарифов |  |
| свыше 150 кВт и менее 670 кВт | Согласно тарифному решению органа исполнительной власти в области государственного регулирования тарифов |  |

\*На основании приказа №927 от 21.12.2015 г. Региональной энергетической комиссии Вологодской области

4. Качество обслуживания

4.1. Количество обращений, поступивших в сетевую организацию (всего), обращений, содержащих жалобу и (или) обращений, содержащих заявку на оказание услуг, поступивших в сетевую организацию, а также количество обращений, по которым были заключены договоры об осуществлении технологического присоединения и (или) договоры об оказании услуг по передаче электрической энергии, а также по которым были урегулированы жалобы.

|  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- |
| N | Категории обращений потребителей | Формы обслуживания | | | | | | | | | | | | | | |
| Очная форма | | | Заочная форма с использованием телефонной связи | | | Электронная форма с использованием сети Интернет | | | Письменная форма с использованием почтовой связи | | | Прочее | | |
|  |  | 2015 | 2016 | Динамика изменения показателя, % | 2015 | 2016 | Динамика изменения показателя, % | 2015 | 2016 | Динамика изменения показателя, % | 2015 | 2016 | Динамика изменения показателя, % | 2015 | 2016 | Динамика изменения показателя, % |
| 1 | 2 | 3 | 4 | 5 | 6 | 7 | 8 | 9 | 10 | 11 | 12 | 13 | 14 | 15 | 16 | 17 |
| 1 | Всего обращений потребителей, в том числе: | 0 | 4 | 100 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 1 | 100 | 0 | 0 | 0 |
| 1.1 | оказание услуг по передаче электрической энергии | 0 | 1 | 100 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 1 | 100 | 0 | 0 | 0 |
| 1.2 | осуществление технологического присоединения | 0 | 3 | 100 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 |
| 1.3 | коммерческий учет электрической энергии | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 |
| 1.4 | качество обслуживания | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 |
| 1.5 | техническое обслуживание электросетевых объектов | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 |
| 1.6 | прочее (указать) | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 |
| 2 | Жалобы | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 |
| 2.1 | оказание услуг по передаче электрической энергии, в том числе: | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 |
| 2.1.1 | качество услуг по передаче электрической энергии | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 |
| 2.1.2 | качество электрической энергии | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 |
| 2.2 | осуществление технологического присоединения | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 |
| 2.3 | коммерческий учет электрической энергии | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 |
| 2.4 | качество обслуживания | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 |
| 2.5 | техническое обслуживание объектов электросетевого хозяйства | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 |
| 2.6 | прочее (указать) | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 |
| 3 | Заявка на оказание услуг | 0 | 4 | 100 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 1 | 100 | 0 | 0 | 0 |
| 3.1 | по технологическому присоединению | 0 | 3 | 100 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 |
| 3.2 | на заключение договора на оказание услуг по передаче электрической энергии | 0 | 1 | 100 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 1 | 100 | 0 | 0 | 0 |
| 3.3 | организация коммерческого учета электрической энергии | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 |
| 3.4 | прочее (указать) | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 |

4.2 Информация о деятельности офисов обслуживания потребителей.

|  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- |
| N | Офис обслуживания потребителей | Тип офиса | Адрес местонахождения | Номер телефона, адрес электронной почты | Режим работы | Предоставляемые услуги | Количество потребителей, обратившихся очно в отчетном периоде | Среднее время на обслуживание потребителя, мин. | Среднее время ожидания потребителя в очереди, мин. | Количество сторонних организаций на территории офиса обслуживания (при наличии указать названия организаций) |
| 1 | 2 | 3 | 4 | 5 | 6 | 7 | 8 | 9 | 10 | 11 |
| 1 | Офис обслуживания потребителей  АО «Бываловский машиностроительный завод» | Пункт | 160022, Россия, г.Вологда, Пошехонское шоссе, д.18 | (8172) 71-23-73;  8-921-126-89-88 | с 08:30 до 17:30 | Услуги, предусмотренные Едиными стандартами качества обслуживания сетевыми организациями | 5 | 15 | 0 | - |

4.3. Информация о заочном обслуживании потребителей посредством телефонной связи.

|  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- |
| N | Наименование | Единица измерения |  |
| 1 | Перечень номеров телефонов, выделенных для обслуживания потребителей:  Номер телефона по вопросам энергоснабжения:  Номера телефонов центров обработки телефонных вызовов: | номер телефона | (8172) 71-23-73;  8-921-126-89-88 |
| 2 | Общее число телефонных вызовов от потребителей по выделенным номерам телефонов | единицы | 0 |
| 2.1 | Общее число телефонных вызовов от потребителей, на которые ответил оператор сетевой организации | единицы | - |
| 2.2 | Общее число телефонных вызовов от потребителей, обработанных автоматически системой интерактивного голосового меню | единицы | - |
| 3 | Среднее время ожидания ответа потребителем при телефонном вызове на выделенные номера телефонов за текущий период | мин. | - |
| 4 | Среднее время обработки телефонного вызова от потребителя на выделенные номера телефонов за текущий период | мин. | - |

4.4. Темы и результаты опросов потребителей, проводимых сетевой организацией для выявления мнения потребителей о качестве обслуживания, в рамках исполнения Единых стандартов качества обслуживания сетевыми организациями потребителей услуг сетевых организаций.

С целью повышения качества обслуживания клиентов и изучения их мнения об оказываемых организацией услугах в течение 2016 года был проведен телефонный опрос смежных сетевых организаций и потребителей гарантирующего поставщика.

Потребителям предлагалось ответить на ряд вопросов, позволяющую оценить быстроту и качество обслуживания, доброжелательность и профессионализм персонала компании, полноту и доступность информации, представленной на сайте компании и в помещении офиса, удобство расположения и время работы офиса. Также потребителям была дана возможность изложить свои пожелания и претензии, указать наиболее удобный канал связи с компанией.

Информация по проведенному опросу была тщательно проанализирована для выработки предложений, направленных на дальнейшее улучшение качества обслуживания клиентов и устранение выявленных замечаний.

В телефонном опросе приняли участие 30 юридических лиц, являющихся потребителями услуги по передаче электрической энергии. Большинство клиентов компании достаточно высоко оценили профессионализм и доброжелательность персонала. По-прежнему недостаточно активно потребителями используются интернет-ресурсы, большинство респондентов назвали этот канал связи неудобным для себя. Телефонную связь выбрали 95,2% респондентов. При этом лишь 11,17% из числа респондентов знакомы с сайтом компании.