В соответствии с приложением №7

к Единым стандартам качества

обслуживания сетевыми

организациями потребителей

 услуг сетевых организаций

утв. Приказом Минэнерго РФ

от 15.04.14г. №186

**Информация о качестве обслуживания потребителей услуг**

**АО «Горэлектросеть» за 2018 год**

**1. Общая информация о сетевой организации**

1.1. Количество потребителей услуг сетевой организации (далее - потребители) с разбивкой по уровням напряжения, категориям надежности потребителей и типу потребителей (физические или юридические лица), а также динамика по отношению к году, предшествующему отчетному.

**Количество потребителей услуг АО "Горэлектросеть"**

|  |  |  |
| --- | --- | --- |
| № | **Количество потребителей** | годы |
| 2016 | 2017 | 2018 |
| 1 | Физические лица, чел. | 72200 | 75991 | 75 448 |
| 2 | Юридические лица, шт. | 2950 | 3730 | 3 710 |
| № | С разбивкой по уровням напряжений | годы |
| 2016 | 2017 | 2018 |
| 1 | Физические лица, чел. | НН- 72200 | 75991 | 75448 |
| 2 | Юридические лица, шт. | СН-1 13СН-2 1548НН 1391 | СН-1 13СН-2 2011НН 1706 | ВН 0СН-1 13СН-2 2 011НН 1 686 |
| № | С разбивкой по категориям надежности | годы |
| 2016 | 2017 | 2018 |
| 1 | Физические лица, чел. | 3 катег. 72200 | 3 катег. 75991 | 3 катег. 75 448 |
| 2 | Юридические лица, шт. | 1 катег 02 катег 2064 3 катег. 886 | 1 катег 02 катег 2121 3 катег. 1609 | 1 катег 02 катег 2 121 3 катег. 1 589 |

1.2. Количество точек поставки всего и точек поставки, оборудованных приборами учета электрической энергии, с разбивкой: физические лица, юридические лица, вводные устройства (вводно-распределительное устройство, главный распределительный щит) в многоквартирные дома, бесхозяйные объекты электросетевого хозяйства, приборы учета с возможностью дистанционного сбора данных, а также динамика по отношению к году, предшествующему отчетному.

**Количество точек поставки АО "Горэлектросеть"**

|  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- |
| № | Объекты | Ед. изм. | годы |
| 2016 | 2017 | 2018 |
| 1 | Физические лица | шт. | 86400 | 89351 | 91 581 |
| 2 | Юридические лица | шт. | 12100 | 12100 | 12 130 |
| 3 | Вводные устройства в многоквартирные дома | шт. | 7704 | 8469 | 8 500 |
| 4 | Бесхозяйные объекты электросетевого хозяйства | шт. | 0 | 0 | 0 |
| 5 | Приборы учета с возможностью дистанционного сбора данных | шт. | 9793 | 14274 | 14 784 |
| 6 | Всего | шт. | 115997 | 124194 | 126 995 |

1.3. Информация об объектах электросетевого хозяйства сетевой организации: длина воздушных линий (далее - ВЛ) и кабельных линий (далее - КЛ) с разбивкой по уровням напряжения, количество подстанций 110 кВ, 35 кВ, 6(10) кВ в динамике относительно года, предшествующего отчетному.

|  |  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- |
| Наименование | Ед.изм. | U | 2016 г | 2017 г | 2018 г. |
| ПС, РП, ТП | шт. | 35/10(6) кВ | 15 | 15 | 16 |
| 10(6)/0,4 кВ | 411 | 466 | 555 |
| ВЛ | км. | 35 кВ | 108,9 | 108,9 | 108,9 |
| 10(6) кВ | 193,6 | 171,7 | 217,2 |
| 0,4 кВ | 100,7 | 93,9 | 117,1 |
| КЛ | км. | 35 кВ | 17,2 | 17,2 | 17,2 |
| 10(6) кВ | 624,5 | 626,1 | 658,1 |
| 0,4 кВ | 477,7 | 460,4 | 494 |

1.4. Уровень физического износа объектов электросетевого хозяйства сетевой организации с разбивкой по уровням напряжения и по типам оборудования, а также динамика по отношению к году, предшествующему отчетному, заполняется в произвольной форме и выражается в процентах по отношению к нормативному сроку службы объектов.

|  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- |
| Наименование | Ед.изм. | 2016 г | 2017 г | 2018 г. |
| Уровень физического износа объектов электросетевого хозяйства 0,4-35кВ | % | 68 | 68 | 58 |

**2. Информация о качестве услуг по передаче электрической энергии**

2.1 Показатели качества услуг по передаче электрической энергии в целом по сетевой организации в отчетном периоде, а также динамика по отношению к году, предшествующему отчетному.

|  |  |  |
| --- | --- | --- |
| № | Показатель | Значение показателя, годы |
| N-1 | N (текущий год) | Динамика изменения показателя |
| 1 | 2 | 3 | 4 | 5 |
| 1 | Показатель средней продолжительности прекращений передачи электрической энергии ($П\_{SAIDI}$) | 0,0275 | 0,102 | 0,0745 |
| 1.1 | ВН (110 кВ выше) |  |  |  |
| 1.2 | СН1 (35-60 кВ) | 0,0115 | 0 | -0,0115 |
| 1.3 | СН2 (1-20 кВ) | 0,0553 | 0,0010 | -0,0543 |
| 1.4 | НН (до 1 кВ) | 0,0012 | 0,0882 | 0,087 |
| 2 | Показатель средней частоты прекращений передачи электрической энергии ($П\_{SAIDI}$) | 0,0867 | 0,0877 | 0,001 |
| 2.1 | ВН (110 кВ выше) |  |  |  |
| 2.2 | СН1 (35-60 кВ) | 0,1158 | 0 | -0,1158 |
| 2.3 | СН2 (1-20 кВ) | 0,5532 | 0,0042 | -0,549 |
| 2.4 | НН (до 1 кВ) | 0,0122 | 0,0896 | 0,0774 |
| 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) ($П\_{SAIDI}, план$) | 0 | 0 | 0 |
| 3.1 | ВН (110 кВ выше) |  |  |  |
| 3.2 | СН1 (35-60 кВ) | 0 | 0 | 0 |
| 3.3 | СН2 (1-20 кВ) | 0 | 0 | 0 |
| 3.4 | НН (до 1 кВ) | 0 | 0 | 0 |
| 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) ($П\_{SAIDI}, план$) | 0 | 0 | 0 |
| 4.1 | ВН (110 кВ выше) |  |  |  |
| 4.2 | СН1 (35-60 кВ) | 0 | 0 | 0 |
| 4.3 | СН2 (1-20 кВ) | 0 | 0 | 0 |
| 4.4 | НН (до 1 кВ) | 0 | 0 | 0 |
| 5 | Количество случаев нарушения качества электрической энергии, подтвержденных актами контролирующих организаций и (или) решениями суда, штуки | 0 | 0 | 0 |
| 5.1 | В том числе количество случаев нарушения качества электрической энергии по вине сетевой организации, подтвержденных актами контролирующих организаций и (или) решениями суда, штуки | 0 | 0 | 0 |

2.2 Рейтинг структурных единиц сетевой организации по качеству оказания услуг по передаче электрической энергии, а также по качеству электрической энергии в отчетном периоде.

|  |  |  |  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- |
| № | Структурная единица сетевой организации | Показатель средней продолжительности прекращений передачи электрической энергии, $П\_{SAIDI}$ | Показатель средней частоты прекращений передачи электрической энергии,$$П\_{SAIDI}$$ | 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), $П\_{SAIDI}, план$ | 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), $П\_{SAIDI}, план$ | Показатель качества оказания услуг по передаче электрической энергии (отношение общего числа зарегистрированных случаев нарушения качества электрической энергии по вине сетевой организации к максимальному количеству потребителей, обслуживаемых такой структурной единицей сетевой организации в отчетном периоде) | Планируемые мероприятия, направленные на повышение качества оказания услуг по передаче электроэнергии, с указанием сроков |
| ВН | СН1 | СН2 | НН | ВН | СН1 | СН2 | НН | ВН | СН1 | СН2 | НН | ВН | СН1 | СН2 | НН |
| 1 | 2 | 3 | 4 | 5 | 6 | 7 | 8 | 9 | 10 | 11 | 12 | 13 | 14 | 15 | 16 | 17 | 18 | 19 | 20 |
| 1 | АО «Горэлектросеть» | 0 | 0 | 0,0010 | 0,0882 | 0 | 0 | 0,0042 | 0,0896 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0,0096 |  |
|  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |
|  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |
|  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |
|  | Всего по сетевой организации | 0 | 0 | 0,0010 | 0,0882 | 0 | 0 | 0,0042 | 0,0896 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0,0096 |  |

2.3. Мероприятия, выполненные сетевой организацией в целях повышения качества оказания услуг по передаче электрической энергии в отчетном периоде

|  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- |
| **№ п/п** | **Наименование направления/проекта инвестиционной программы** | **Субъект РФ, на территории которого реализауется инвестиционный проект** | **Месторасположения объекта** | **Обоснование необходимости реализации проекта** |
| **решаемые задачи \*** | **режимно-балансовая необходимость** | **основание включения инвестиционного проекта в инвестиционную программу (решение Правительства РФ, федеральные, региональные и муниципальные программы и др.)** |
|
|  1.  | Технологическое присоединение | ХМАО-Югра | г. Нижневартовск  | Создание технической возможности технологического присоединения к электрическим сетям энергопринимающих устройств |   | Инвестиционная программа АО "Городские электрические сети" 2018-2022 гг.  |
| 1.1 | Строительство сетей электроснабжения энергопринимающих устройств с максимальной мощностью до 15 кВт, Линии электропередач 10, 6, 0,4 кВ, | ХМАО-Югра | г. Нижневартовск | Создание технической возможности технологического присоединения к электрическим сетям энергопринимающих устройств |  | Инвестиционная программа АО "Городские электрические сети" 2018-2022 гг. |
| 1.2 | Строительство сетей электроснабжения энергопринимающих устройств с максимальной мощностью до 15 кВт, КТПН-10/0,4 кВ | ХМАО-Югра | г. Нижневартовск | Создание технической возможности технологического присоединения к электрическим сетям энергопринимающих устройств |  | Инвестиционная программа АО "Городские электрические сети" 2018-2022 гг. |
| 1.3 | Технологическое присоединение энергопринимающих устройств потребителей максимальной мощностью до 150 кВт включительно, всего | ХМАО-Югра | г. Нижневартовск | Создание технической возможности технологического присоединения к электрическим сетям энергопринимающих устройств |  | Инвестиционная программа АО "Городские электрические сети" 2018-2022 гг. |
| 1.4 | Строительство сетей электроснабжения объектов техприсоединения, энергопринимающих устройств максимальной мощностью от 15 до 150 кВт. КТПН-10/0,4 кВ. | ХМАО-Югра | г. Нижневартовск | Создание технической возможности технологического присоединения к электрическим сетям энергопринимающих устройств |  | Инвестиционная программа АО "Городские электрические сети" 2018-2022 гг. |
| 2 | Строительство новых объектов электросетевого хозяйства для усиления электрической сети в целях осуществления технологического присоединения | ХМАО-Югра | г. Нижневартовск | Устранение ограничения на потребление электроэнергии по существующим сетям и в перспективе нового строительства и увеличение пропускных показателей сетей |  | Инвестиционная программа АО "Городские электрические сети" 2018-2022 гг. |
| 2.1 | Застройка Старого Вартовска 3 очередь. ТП, сети 10/0,4 кВ. Квартала 17П,16П,3П,7П,6П,13П, 15П,8П-К-10,9П,К-7,К-8,К-9  | ХМАО-Югра | г. Нижневартовск | Устранение ограничения на потребление электроэнергии по существующим сетям и в перспективе нового строительства и увеличение пропускных показателей сетей |  | Инвестиционная программа АО "Городские электрические сети" 2018-2022 гг. |
| 2.2 | БКТП-5/4 | ХМАО-Югра | г. Нижневартовск | Устранение ограничения на потребление электроэнергии по существующим сетям и в перспективе нового строительства и увеличение пропускных показателей сетей |  | Инвестиционная программа АО "Городские электрические сети" 2018-2022 гг. |
| 2.3 | КЛ-0,4 кВ от БКТП 5/4 | ХМАО-Югра | г. Нижневартовск | Устранение ограничения на потребление электроэнергии по существующим сетям и в перспективе нового строительства и увеличение пропускных показателей сетей |  | Инвестиционная программа АО "Городские электрические сети" 2018-2022 гг. |
| 2.4 | ПС 35/6 Энергонефть | ХМАО-Югра | г. Нижневартовск | Устранение ограничения на потребление электроэнергии по существующим сетям и в перспективе нового строительства и увеличение пропускных показателей сетей |  | Инвестиционная программа АО "Городские электрические сети" 2018-2022 гг. |
| 2.5 | РПП-11 | ХМАО-Югра | г. Нижневартовск | Устранение ограничения на потребление электроэнергии по существующим сетям и в перспективе нового строительства и увеличение пропускных показателей сетей |  | Инвестиционная программа АО "Городские электрические сети" |
| 2.6 | КЛ-0,4кВ от ТП-3/7(137)  | ХМАО-Югра | г. Нижневартовск | Устранение ограничения на потребление электроэнергии по существующим сетям и в перспективе нового строительства и увеличение пропускных показателей сетей |  | Инвестиционная программа АО "Городские электрические сети" |
| 2.7 | КЛ-0,4кВ ТП-4/1 - Победы 26, общ.1  | ХМАО-Югра | г. Нижневартовск | Устранение ограничения на потребление электроэнергии по существующим сетям и в перспективе нового строительства и увеличение пропускных показателей сетей |  | Инвестиционная программа АО "Городские электрические сети" |
| 2.7 | КЛ-0,4кВ ТП-4/1 - Мира 18а, общ.29 | ХМАО-Югра | г. Нижневартовск | Устранение ограничения на потребление электроэнергии по существующим сетям и в перспективе нового строительства и увеличение пропускных показателей сетей |  | Инвестиционная программа АО "Городские электрические сети" |
| 2.8 | КЛ-0,4кВ ТП-4/1 - Победы 28, общ.28  | ХМАО-Югра | г. Нижневартовск | Устранение ограничения на потребление электроэнергии по существующим сетям и в перспективе нового строительства и увеличение пропускных показателей сетей |  | Инвестиционная программа АО "Городские электрические сети" |
| 2.9 | КЛ-0,4кВ ТП-4/1 - Победы 28а | ХМАО-Югра | г. Нижневартовск | Устранение ограничения на потребление электроэнергии по существующим сетям и в перспективе нового строительства и увеличение пропускных показателей сетей |  | Инвестиционная программа АО "Городские электрические сети" |
| 2.10 | КЛ-0,4кВ ТП-4/2 - Жукова 6б | ХМАО-Югра | г. Нижневартовск | Устранение ограничения на потребление электроэнергии по существующим сетям и в перспективе нового строительства и увеличение пропускных показателей сетей |  | Инвестиционная программа АО "Городские электрические сети" |
| 2.11 | КЛ-0,4кВ ТП-4/2 - Жукова 6  | ХМАО-Югра | г. Нижневартовск | Устранение ограничения на потребление электроэнергии по существующим сетям и в перспективе нового строительства и увеличение пропускных показателей сетей |  | Инвестиционная программа АО "Городские электрические сети" |
| 2.12 | КЛ-0,4кВ ТП-4/2 - Жукова 6а  | ХМАО-Югра | г. Нижневартовск | Устранение ограничения на потребление электроэнергии по существующим сетям и в перспективе нового строительства и увеличение пропускных показателей сетей |  | Инвестиционная программа АО "Городские электрические сети" |
| 2.13 | КЛ-0,4кВ ТП-4/3 - Жукова 4а  | ХМАО-Югра | г. Нижневартовск | Устранение ограничения на потребление электроэнергии по существующим сетям и в перспективе нового строительства и увеличение пропускных показателей сетей |  | Инвестиционная программа АО "Городские электрические сети" |
| 2.14 | КЛ-0,4кВ ТП-4/3 - Жукова 4 | ХМАО-Югра | г. Нижневартовск | Устранение ограничения на потребление электроэнергии по существующим сетям и в перспективе нового строительства и увеличение пропускных показателей сетей |  | Инвестиционная программа АО "Городские электрические сети" |
| 2.15 | КЛ-0,4кВ ТП-4/3 - Жукова 4б  | ХМАО-Югра | г. Нижневартовск | Устранение ограничения на потребление электроэнергии по существующим сетям и в перспективе нового строительства и увеличение пропускных показателей сетей |  | Инвестиционная программа АО "Городские электрические сети" |
| 2.16 | КЛ-0,4кВ ТП-4/4 - Жукова 2  | ХМАО-Югра | г. Нижневартовск | Устранение ограничения на потребление электроэнергии по существующим сетям и в перспективе нового строительства и увеличение пропускных показателей сетей |  | Инвестиционная программа АО "Городские электрические сети" |
| 2.17 | КЛ-0,4кВ ТП-4/4 - Жукова 2б | ХМАО-Югра | г. Нижневартовск | Устранение ограничения на потребление электроэнергии по существующим сетям и в перспективе нового строительства и увеличение пропускных показателей сетей |  | Инвестиционная программа АО "Городские электрические сети" |
| 2.18 | КЛ-0,4кВ ТП-4/4 - Жукова 2а  | ХМАО-Югра | г. Нижневартовск | Устранение ограничения на потребление электроэнергии по существующим сетям и в перспективе нового строительства и увеличение пропускных показателей сетей |  | Инвестиционная программа АО "Городские электрические сети" |
| 2.19 | КЛ-0,4кВ ТП-5/1 - Школа №11 | ХМАО-Югра | г. Нижневартовск | Устранение ограничения на потребление электроэнергии по существующим сетям и в перспективе нового строительства и увеличение пропускных показателей сетей |  | Инвестиционная программа АО "Городские электрические сети" |
| 2.20 | КЛ-0,4кВ ТП-5/1 - Нефтяников 21а, 23  | ХМАО-Югра | г. Нижневартовск | Устранение ограничения на потребление электроэнергии по существующим сетям и в перспективе нового строительства и увеличение пропускных показателей сетей |  | Инвестиционная программа АО "Городские электрические сети" |
| 2.21 | КЛ-0,4кВ ТП-5/1 - Нефтяников 21  | ХМАО-Югра | г. Нижневартовск | Устранение ограничения на потребление электроэнергии по существующим сетям и в перспективе нового строительства и увеличение пропускных показателей сетей |  | Инвестиционная программа АО "Городские электрические сети" |
| 2.22 | КЛ-0,4кВ ТП-4/1 - Победы 26, общ.1  | ХМАО-Югра | г. Нижневартовск | Устранение ограничения на потребление электроэнергии по существующим сетям и в перспективе нового строительства и увеличение пропускных показателей сетей |  | Инвестиционная программа АО "Городские электрические сети" |
| 2.23 | КЛ-0,4кВ ТП-6/3 - Жукова 16б  | ХМАО-Югра | г. Нижневартовск | Устранение ограничения на потребление электроэнергии по существующим сетям и в перспективе нового строительства и увеличение пропускных показателей сетей |  | Инвестиционная программа АО "Городские электрические сети" |
| 2.24 | КЛ-0,4кВ ТП-6/4 - Мира 25 | ХМАО-Югра | г. Нижневартовск | Устранение ограничения на потребление электроэнергии по существующим сетям и в перспективе нового строительства и увеличение пропускных показателей сетей |  | Инвестиционная программа АО "Городские электрические сети" |
| 2.25 | КЛ-0,4кВ ТП-6/5 - Мира 19  | ХМАО-Югра | г. Нижневартовск | Устранение ограничения на потребление электроэнергии по существующим сетям и в перспективе нового строительства и увеличение пропускных показателей сетей |  | Инвестиционная программа АО "Городские электрические сети" |
| 2.26 | КЛ-0,4кВ ТП-6/5 - Школа №31  | ХМАО-Югра | г. Нижневартовск | Устранение ограничения на потребление электроэнергии по существующим сетям и в перспективе нового строительства и увеличение пропускных показателей сетей |  | Инвестиционная программа АО "Городские электрические сети" |
| 2.27 | КЛ-0,4кВ ТП-6/5 - Мира 23  | ХМАО-Югра | г. Нижневартовск | Устранение ограничения на потребление электроэнергии по существующим сетям и в перспективе нового строительства и увеличение пропускных показателей сетей |  | Инвестиционная программа АО "Городские электрические сети" |
| 2.28 |  КЛ-10кВ ТП-7/1 - ТП-7/2  | ХМАО-Югра | г. Нижневартовск | Устранение ограничения на потребление электроэнергии по существующим сетям и в перспективе нового строительства и увеличение пропускных показателей сетей |  | Инвестиционная программа АО "Городские электрические сети" |
| 2.29 | КЛ-10кВ ТП-13/2 - ТП-13/3 | ХМАО-Югра | г. Нижневартовск | Устранение ограничения на потребление электроэнергии по существующим сетям и в перспективе нового строительства и увеличение пропускных показателей сетей |  | Инвестиционная программа АО "Городские электрические сети" |
| 2.30 | КЛ-10кВ ТП-6/4 - ТП-6/5 | ХМАО-Югра | г. Нижневартовск | Устранение ограничения на потребление электроэнергии по существующим сетям и в перспективе нового строительства и увеличение пропускных показателей сетей |  | Инвестиционная программа АО "Городские электрические сети" |
| 2.31 | КЛ-10кВ ТП-6/1 - ТП-6/2 | ХМАО-Югра | г. Нижневартовск | Устранение ограничения на потребление электроэнергии по существующим сетям и в перспективе нового строительства и увеличение пропускных показателей сетей |  | Инвестиционная программа АО "Городские электрические сети" |
| 2.32 | КЛ-10кВ ТП-6/3 - ТП-6/4  | ХМАО-Югра | г. Нижневартовск | Устранение ограничения на потребление электроэнергии по существующим сетям и в перспективе нового строительства и увеличение пропускных показателей сетей |  | Инвестиционная программа АО "Городские электрические сети" |
| 2.33 | Электроснабжение школы на 1125 мест в 9А мкр. БКТП-9/12 с КЛ-10кВ  | ХМАО-Югра | г. Нижневартовск | Устранение ограничения на потребление электроэнергии по существующим сетям и в перспективе нового строительства и увеличение пропускных показателей сетей |  | Инвестиционная программа АО "Городские электрические сети" |
| 2.34 | Электроснабжение 9Б мкр. БКТП-9/31, БКТП-9/32 с КЛ-10кВ | ХМАО-Югра | г. Нижневартовск | Устранение ограничения на потребление электроэнергии по существующим сетям и в перспективе нового строительства и увеличение пропускных показателей сетей |  | Инвестиционная программа АО "Городские электрические сети" |
| 3. | Реконструкция линий электропередачи | ХМАО-Югра | г. Нижневартовск |  |  |  |
| 3.1 | Реконструкция ЭСК "Магистральные линии высокого напряжения жилой зоны, распределительные пункты 10кВ (РПЖ)"в составе объектов: Кабельная эстакада инв.№130.030029.01, Демонтаж эстакады. | ХМАО-Югра | г. Нижневартовск | Обеспечить эстетический вид фасаду здания, беспрепятственный подъезд к зданию |  | Инвестиционная программа АО "Городские электрические сети" |
| 4 | Прочие инвестиционные проекты | ХМАО-Югра | г. Нижневартовск |  |  |  |
| 4.1 | 6-й очередь имущественного комплекса Автоматизированная система диспетчерского управления и технического учета электроэнергии (АСДУ/АСТУЭ). Первый этап организации нижнего уровня автоматизированной системы технического учета рынка рознечной электроэнергии (АСКУ РРЭ) | ХМАО-Югра | г. Нижневартовск | Снижение потерь при передачи электроэнергии от сетевой организации до конечного потребителя. Унификация системы учета. |  | Инвестиционная программа АО "Городские электрические сети" |
| 4.2 | 6-й очередь имущественного комплекса Автоматизированная система диспетчерского управления и технического учета электроэнергии (АСДУ/АСТУЭ). Второй этап организации нижнего уровня автоматизированной системы технического учета рынка рознечной электроэнергии (АСКУ РРЭ) | ХМАО-Югра | г. Нижневартовск | Снижение потерь при передачи электроэнергии от сетевой организации до конечного потребителя. Унификация системы учета. |  | Инвестиционная программа АО "Городские электрические сети" |
| 4.3 | 6-й очередь имущественного комплекса Автоматизированная система диспетчерского управления и технического учета электроэнергии (АСДУ/АСТУЭ)Организация верхнего уровня автоматизированной системы технического учета рынка рознечной электроэнергии (АСКУ РРЭ) | ХМАО-Югра | г. Нижневартовск | Снижение потерь при передачи электроэнергии от сетевой организации до конечного потребителя. Унификация системы учета. |  | Инвестиционная программа АО "Городские электрические сети" |
| 4.4 | Видеонаблюдение | ХМАО-Югра | г. Нижневартовск | Снижение потерь при передачи электроэнергии от сетевой организации до конечного потребителя.  |  | Инвестиционная программа АО "Городские электрические сети" |
| 4.5 | Приобретение электросетевых объектов | ХМАО-Югра | г. Нижневартовск | организации безаварийной эксплуатации оборудования;- создания единой схемы электроснабжения объектов жизнедеятельности, единой системы диспетчерского управления;- уменьшения сроков ограничения потребителей в подаче электроэнергии.- дальнейшей модернизации и реконструкции оборудования и сетей для улучшения качества поставляемой электроэнергии, а также показателей качества этой электроэнергии на конечного потребителя.  |  | Инвестиционная программа АО "Городские электрические сети" |
| 5 | Приобретение специализированной техники и автотранспорта г.Нижневартовск | ХМАО-Югра | г. Нижневартовск | Оптимизация автопарка предприятия улучшение его функциональных характеристик. Повышение надежности эксплуатации и эффективности использования автопарка |  | Инвестиционная программа АО "Городские электрические сети" |
| 6 | **ПРОГРАММА технической модернизации и реконструкции объектов электроснабжения** | ХМАО-Югра | г. Нижневартовск | Повышение энергетической эффективности и надежности существующих электросетевых объектов |  | Программа технической модернизации и реконструкции объектов электроснабжения по договору аренды №51-И. |
| 6.1 | Реконструкция ТП, РП, ПС с заменой оборудования | ХМАО-Югра | г. Нижневартовск | Повышение энергетической эффективности и надежности существующих электросетевых объектов |  | Программа технической модернизации и реконструкции объектов электроснабжения по договору аренды №51-И. |
| 6.1.1 | ЭСК "Магистральные линии высокого напряжения жилой зоны, распределительные пункты 10кВ (РПЖ)" в составе объекта: РПЖ-10 10г мкр инв.№ 130.060401.01 | ХМАО-Югра | г. Нижневартовск | Повышение энергетической эффективности и надежности существующих электросетевых объектов |  | Программа технической модернизации и реконструкции объектов электроснабжения по договору аренды №51-И. |
| 6.2 | Реконструкция кровель и ограждающих конструкций объектов электроснабжения (ТП, РП, РПЖ) | ХМАО-Югра | г. Нижневартовск | Повышение энергетической эффективности и надежности существующих электросетевых объектов |  | Программа технической модернизации и реконструкции объектов электроснабжения по договору аренды №51-И. |
| 6.2.1 | ЭСК "Распределительные линии высокого и низкого напряжения, трансформаторные подстанции 3 мкр." в составе объекта: ТП-3/7 (137) инв. № 003.053006.15 | ХМАО-Югра | г. Нижневартовск | Повышение энергетической эффективности и надежности существующих электросетевых объектов |  | Программа технической модернизации и реконструкции объектов электроснабжения по договору аренды №51-И. |
| 6.2.2 | ЭСК "Распределительные линии высокого и низкого напряжения, трансформаторные подстанции 3 мкр." в составе объекта: ТП-3/1 (154) инв. № 003.053005.15 | ХМАО-Югра | г. Нижневартовск | Повышение энергетической эффективности и надежности существующих электросетевых объектов |  | Программа технической модернизации и реконструкции объектов электроснабжения по договору аренды №51-И. |
| 6.2.3 | ЭСК "Распределительные линии высокого и низкого напряжения, трансформаторные подстанции 3 мкр." в составе объекта: ТП-3/2 (142) инв. № 003.053004.15 | ХМАО-Югра | г. Нижневартовск | Повышение энергетической эффективности и надежности существующих электросетевых объектов |  | Программа технической модернизации и реконструкции объектов электроснабжения по договору аренды №51-И. |
| 6.2.4 | ЭСК "Распределительные линии высокого и низкого напряжения, трансформаторные подстанции 3 мкр." в составе объекта: ТП-3/3 (140) инв. № 003.053002.15 | ХМАО-Югра | г. Нижневартовск | Повышение энергетической эффективности и надежности существующих электросетевых объектов |  | Программа технической модернизации и реконструкции объектов электроснабжения по договору аренды №51-И. |
| 6.2.5 | ЭСК "Распределительные линии высокого и низкого напряжения, трансформаторные подстанции 3 мкр." в составе объекта: ТП-3/4 (350) инв. № 003.053003.15 | ХМАО-Югра | г. Нижневартовск | Повышение энергетической эффективности и надежности существующих электросетевых объектов |  | Программа технической модернизации и реконструкции объектов электроснабжения по договору аренды №51-И. |
| 6.2.6 | ЭСК "Распределительные линии высокого и низкого напряжения, трансформаторные подстанции 3 мкр." в составе объекта: ТП-3/6 (113) инв. № 003.053001.15 | ХМАО-Югра | г. Нижневартовск | Повышение энергетической эффективности и надежности существующих электросетевых объектов |  | Программа технической модернизации и реконструкции объектов электроснабжения по договору аренды №51-И. |
| 6.2.7 | ЗСК "Распределительные линии высокого и низкого напряжения, трансформаторные подстанции 11 мкр. и общ. центра II оч. застройки (от ул. Чапаева до ул. Пермская)" в составе объекта ТП-11/5 (253) инв.№ 011.061006.01 | ХМАО-Югра | г. Нижневартовск | Повышение энергетической эффективности и надежности существующих электросетевых объектов |  | Программа технической модернизации и реконструкции объектов электроснабжения по договору аренды №51-И. |
| 6.2.8 | ЗСК "Распределительные линии высокого и низкого напряжения, трансформаторные подстанции 11 мкр. и общ. центра II оч. застройки (от ул. Чапаева до ул. Пермская)" в составе объекта ТП-11/3 (246) инв.№ 011.061004.01 | ХМАО-Югра | г. Нижневартовск | Повышение энергетической эффективности и надежности существующих электросетевых объектов |  | Программа технической модернизации и реконструкции объектов электроснабжения по договору аренды №51-И. |
| 6.2.9 | ЭСК "Распределительные линии высокого и низкого напряжения, трансформаторные подстанции 4 мкр." в составе объекта ТП-4/1 (165) инв.№ 004.054001.00 | ХМАО-Югра | г. Нижневартовск | Повышение энергетической эффективности и надежности существующих электросетевых объектов |  | Программа технической модернизации и реконструкции объектов электроснабжения по договору аренды №51-И. |
| 6.2.10 | ЭСК "Распределительные линии высокого и низкого напряжения, трансформаторные подстанции 4 мкр." в составе объекта ТП-4/2 (163) инв.№ 004.054005.00 | ХМАО-Югра | г. Нижневартовск | Повышение энергетической эффективности и надежности существующих электросетевых объектов |  | Программа технической модернизации и реконструкции объектов электроснабжения по договору аренды №51-И. |
| 6.2.11 | ЭСК "Распределительные линии высокого и низкого напряжения, трансформаторные подстанции 4 мкр." в составе объекта ТП-4/3 (161) инв.№ 004.054004.01 | ХМАО-Югра | г. Нижневартовск | Повышение энергетической эффективности и надежности существующих электросетевых объектов |  | Программа технической модернизации и реконструкции объектов электроснабжения по договору аренды №51-И. |
| 6.3 | Реконструкция трансформаторных камер электросетевых объектов со сроком службы более 25 лет. | ХМАО-Югра | г. Нижневартовск | Повышение энергетической эффективности и надежности существующих электросетевых объектов |  | Программа технической модернизации и реконструкции объектов электроснабжения по договору аренды №51-И. |
| 6.3.1 | ЭСК "Распределительные линии высокого и низкого напряжения, трансформаторные подстанции 10 мкр. и КСЗ" в составе объекта ТП-К/2 (418) КСЗ инв.№ 100.073002.01  | ХМАО-Югра | г. Нижневартовск | Повышение энергетической эффективности и надежности существующих электросетевых объектов |  | Программа технической модернизации и реконструкции объектов электроснабжения по договору аренды №51-И. |
| 6.3.2 | ЭСК "Распределительные линии высокого и низкого напряжения, трансформаторные подстанции 5 мкр., квартал "Мира" в составе объекта ТП-5/1 (187) инв.№005.055004.01  | ХМАО-Югра | г. Нижневартовск | Повышение энергетической эффективности и надежности существующих электросетевых объектов |  | Программа технической модернизации и реконструкции объектов электроснабжения по договору аренды №51-И. |
| 6.3.3 | ЭСК "Распределительные линии высокого и низкого напряжения, трансформаторные подстанции 6 мкр." в составе объекта ТП-6/1 (607) инв.№ 006.056008.01 | ХМАО-Югра | г. Нижневартовск | Повышение энергетической эффективности и надежности существующих электросетевых объектов |  | Программа технической модернизации и реконструкции объектов электроснабжения по договору аренды №51-И. |
| 6.3.4 | ЭСК "Распределительные линии высокого и низкого напряжения, трансформаторные подстанции 6 мкр." в составе объекта ТП-6/10 (600) инв.№ 006.056002.01 | ХМАО-Югра | г. Нижневартовск | Повышение энергетической эффективности и надежности существующих электросетевых объектов |  | Программа технической модернизации и реконструкции объектов электроснабжения по договору аренды №51-И. |
| 6.3.5 |  ЭСК "Распределительные линии высокого и низкого напряжения, трансформаторные подстанции 7 мкр., квартала "7А", общ. центра 2 оч. застройки (от ул. Нефтяников до ул. Чапаева)" в составе объекта ТП-7/0 "Скворешник" инв.№ 007.057000.01 | ХМАО-Югра | г. Нижневартовск | Повышение энергетической эффективности и надежности существующих электросетевых объектов |  | Программа технической модернизации и реконструкции объектов электроснабжения по договору аренды №51-И. |
| 6.3.6 | ЭСК "Раcпределительные линии высокого и низкого напряжения, трансформаторные подстанции 9 мкр, 9-А мкр, спортивной зоны, кварталов "Прибрежный-3.1", "Прибрежный-3.2" (в створе Пр. Победы - ул. Чапаева)" в составе объекта ТП-9/2 (568) инв.№ 009.059009.01 | ХМАО-Югра | г. Нижневартовск | Повышение энергетической эффективности и надежности существующих электросетевых объектов |  | Программа технической модернизации и реконструкции объектов электроснабжения по договору аренды №51-И. |
| 6.3.7 |  ЭСК "Раcпределительные линии высокого и низкого напряжения, трансформаторные подстанции 9 мкр, 9-А мкр, спортивной зоны, кварталов "Прибрежный-3.1", "Прибрежный-3.2" (в створе Пр. Победы - ул. Чапаева)" в составе объекта ТП-9/18 "ИВС" ул.М.Джалиля инв.№ 009.059006.01 | ХМАО-Югра | г. Нижневартовск | Повышение энергетической эффективности и надежности существующих электросетевых объектов |  | Программа технической модернизации и реконструкции объектов электроснабжения по договору аренды №51-И. |
| 6.3.8 | ЭСК "Распределительные линии высокого и низкого напряжения, трансформаторные подстанции 10 мкр. и КСЗ" в составе объекта ТП-10/4 (403) инв.№ 100.060004.01 | ХМАО-Югра | г. Нижневартовск | Повышение энергетической эффективности и надежности существующих электросетевых объектов |  | Программа технической модернизации и реконструкции объектов электроснабжения по договору аренды №51-И. |
| 6.3.9 | ЭСК "Распределительные линии высокого и низкого напряжения, трансформаторные подстанции 11 мкр. и общ. центра II оч. застройки (от ул. Чапаева до ул. Пермская)" в составе объекта ТП-11/3 (246) инв.№ 011.061004.01 | ХМАО-Югра | г. Нижневартовск | Повышение энергетической эффективности и надежности существующих электросетевых объектов |  | Программа технической модернизации и реконструкции объектов электроснабжения по договору аренды №51-И. |
| 6.3.10 | ЭСК "Распределительные линии высокого и низкого напряжения, трансформаторные подстанции 11 мкр. и общ. центра II оч. застройки (от ул. Чапаева до ул. Пермская)" в составе объекта ТП-11/8 (СПК) инв.№ 011.061008.01 | ХМАО-Югра | г. Нижневартовск | Повышение энергетической эффективности и надежности существующих электросетевых объектов |  | Программа технической модернизации и реконструкции объектов электроснабжения по договору аренды №51-И. |
| 6.3.11 | вне ЭСК объект ТП-17/2 инв.№ 022.017002.01 | ХМАО-Югра | г. Нижневартовск | Повышение энергетической эффективности и надежности существующих электросетевых объектов |  | Программа технической модернизации и реконструкции объектов электроснабжения по договору аренды №51-И. |
| 6.3.12 | вне ЭСК объект ТП-17/4 инв.№ 022.017004.01 | ХМАО-Югра | г. Нижневартовск | Повышение энергетической эффективности и надежности существующих электросетевых объектов |  | Программа технической модернизации и реконструкции объектов электроснабжения по договору аренды №51-И. |
| 6.4 | Монтаж системы видеонаблюдения РП, ПС | ХМАО-Югра | г. Нижневартовск | Повышение энергетической эффективности и надежности существующих электросетевых объектов |  | Программа технической модернизации и реконструкции объектов электроснабжения по договору аренды №51-И. |
| 6.4.1 | ЭСК "Магистральные линии высокого напряжения 35кВ промышленной зоны, подстанции 35/6-10кВ в составе объекта: ПС-35/6кВ "БИО" инв.№ 110.080003.15 | ХМАО-Югра | г. Нижневартовск | Повышение энергетической эффективности и надежности существующих электросетевых объектов |  | Программа технической модернизации и реконструкции объектов электроснабжения по договору аренды №51-И. |
| 6.4.2 | ЭСК "Магистральные линии высокого напряжения 35кВ промышленной зоны, подстанции 35/6-10кВ в составе объекта: ПС-35/6кВ "Галина" инв.№ 110.080008.15 | ХМАО-Югра | г. Нижневартовск | Повышение энергетической эффективности и надежности существующих электросетевых объектов |  | Программа технической модернизации и реконструкции объектов электроснабжения по договору аренды №51-И. |
| 6.4.3 |  ЭСК "Магистральные линии высокого напряжения 35кВ промышленной зоны, подстанции 35/6-10кВ в составе объекта: ПС-35/6кВ "Литейная" инв.№ 110.080088.15 | ХМАО-Югра | г. Нижневартовск | Повышение энергетической эффективности и надежности существующих электросетевых объектов |  | Программа технической модернизации и реконструкции объектов электроснабжения по договору аренды №51-И. |
| 6.4.4 |  ЭСК "Магистральные линии высокого напряжения 35кВ промышленной зоны, подстанции 35/6-10кВ в составе объекта: ПС-35/6кВ для КОС инв.№110.080049.15 | ХМАО-Югра | г. Нижневартовск | Повышение энергетической эффективности и надежности существующих электросетевых объектов |  | Программа технической модернизации и реконструкции объектов электроснабжения по договору аренды №51-И. |
| 6.4.5 | ЭСК "Магистральные линии высокого напряжения 35кВ промышленной зоны, подстанции 35/6-10кВ в составе объекта: ПС-35/6кВ №1 2\*6300кВА" инв.№ 110.080009.15 | ХМАО-Югра | г. Нижневартовск | Повышение энергетической эффективности и надежности существующих электросетевых объектов |  | Программа технической модернизации и реконструкции объектов электроснабжения по договору аренды №51-И. |
| 6.4.6 | ЭСК "Магистральные линии высокого напряжения 35кВ промышленной зоны, подстанции 35/6-10кВ в составе объекта: ПС-35/6кВ "Тепловая" инв.№ 110.080001.15 | ХМАО-Югра | г. Нижневартовск | Повышение энергетической эффективности и надежности существующих электросетевых объектов |  | Программа технической модернизации и реконструкции объектов электроснабжения по договору аренды №51-И. |
| 6.4.7 | ЭСК "Магистральные линии высокого напряжения 35кВ промышленной зоны, подстанции 35/6-10кВ в составе объекта: ПС-35/6кВ "Котельная 3а" инв.№ 110.080050.15 | ХМАО-Югра | г. Нижневартовск | Повышение энергетической эффективности и надежности существующих электросетевых объектов |  | Программа технической модернизации и реконструкции объектов электроснабжения по договору аренды №51-И. |
| 6.4.8 | ЭСК "Магистральные линии высокого напряжения жилой зоны, распределительные пункты 10кВ (РПЖ)" в составе объекта: РПЖ-2 Больн.компл. инв.№ 130.052008.01 | ХМАО-Югра | г. Нижневартовск | Повышение энергетической эффективности и надежности существующих электросетевых объектов |  | Программа технической модернизации и реконструкции объектов электроснабжения по договору аренды №51-И. |
| 6.4.9 | ЭСК "Магистральные линии высокого напряжения жилой зоны, распределительные пункты 10кВ (РПЖ)" в составе объекта: РПЖ-12 Прибр.3 инв.№ 130.065201.01 | ХМАО-Югра | г. Нижневартовск | Повышение энергетической эффективности и надежности существующих электросетевых объектов |  | Программа технической модернизации и реконструкции объектов электроснабжения по договору аренды №51-И. |
| 6.4.10 | ЭСК "Магистральные линии высокого напряжения жилой зоны, распределительные пункты 10кВ (РПЖ)" в составе объекта: РПЖ-4 11мкр инв.№ 130.061001.01 | ХМАО-Югра | г. Нижневартовск | Повышение энергетической эффективности и надежности существующих электросетевых объектов |  | Программа технической модернизации и реконструкции объектов электроснабжения по договору аренды №51-И. |
| 6.4.11 | ЭСК "Магистральные линии высокого напряжения жилой зоны, распределительные пункты 10кВ (РПЖ)" в составе объекта:РПЖ-18 11мкр инв.№ 130.061009.01 | ХМАО-Югра | г. Нижневартовск | Повышение энергетической эффективности и надежности существующих электросетевых объектов |  | Программа технической модернизации и реконструкции объектов электроснабжения по договору аренды №51-И. |
| 6.5 | Оформление З.У. (с проведением комплекса кадастровых работ) под энергетическими объектами муниципальной собственности находящихся в аренде АО "ГЭС" | ХМАО-Югра | г. Нижневартовск | Повышение энергетической эффективности и надежности существующих электросетевых объектов |  | Программа технической модернизации и реконструкции объектов электроснабжения по договору аренды №51-И. |
| 6.6 | Внесение изменений в технические и кадастровые паспорта электросетевых комплексов после проведения реконструкции | ХМАО-Югра | г. Нижневартовск | Повышение энергетической эффективности и надежности существующих электросетевых объектов |  | Программа технической модернизации и реконструкции объектов электроснабжения по договору аренды №51-И. |
| 6.7 | Мероприятия по установлению охранных зон объектов электросетевого хозяйства | ХМАО-Югра | г. Нижневартовск | Повышение энергетической эффективности и надежности существующих электросетевых объектов |  | Программа технической модернизации и реконструкции объектов электроснабжения по договору аренды №51-И. |
| 6.8 | Реконструкция (перекладка) кабельных (воздушных) линий 10, 6, 0,4 кВ  | ХМАО-Югра | г. Нижневартовск | Повышение энергетической эффективности и надежности существующих электросетевых объектов |  | Программа технической модернизации и реконструкции объектов электроснабжения по договору аренды №51-И. |
| 6.8.1 | Вынос кабельной линии 10кВ с территории строящегося объекта "Средняя общеобразовательная школа" на 825 мест в квартале №18 Восточного планировочного района г.Нижневартовска (КЛ-10кВ от РПЖ-17/1 стр. (РПЖ-19) по ул.Ханты-Мансийская №40,стр.2 до ТП-18/8 по ул.Романтиков №12,стр.1, инв.№ 022.017035.01) | ХМАО-Югра | г. Нижневартовск | Повышение энергетической эффективности и надежности существующих электросетевых объектов |  | Программа технической модернизации и реконструкции объектов электроснабжения по договору аренды №51-И. |

2.4. Прочая информация, которую сетевая организация считает целесообразной для включения в отчет, касающаяся качества оказания услуг по передаче электрической энергии, отсутствует.

**3. ИНФОРМАЦИЯ О КАЧЕСТВЕ УСЛУГ ПО ТЕХНОЛОГИЧЕСКОМУ ПРИСОЕДИНЕНИЮ**

3.1. Информация о наличии невостребованной мощности (мощности, определяемой как разность между трансформаторной мощностью центров питания и суммарной мощностью энергопринимающих устройств, непосредственно (или опосредованно) присоединенных к таким центрам питания, и энергопринимающих устройств, в отношении которых имеются заявки на технологическое присоединение) для осуществления технологического присоединения в отчетном периоде, а также о прогнозах её увеличения с разбивкой по структурным единицам сетевой организации и по уровням напряжения на основании инвестиционной программы такой организации, заполняется в произвольной форме.

|  |
| --- |
| **АО «Горэлектросеть»**  |
| **№ п/п** | **Наименование центра питания** | **Uном, кВ** | **Факт.макс. Нагр., МВт** | **Рмакс. по заключенным договорам тех.присоединения** | **Резерв пропускной способности, МВт** | **Источник ГПП** | **Дата, время максимума** | **Структурная единица СО** | **Прогноз увеличения пропускной способности** |
| 1 | **РПЖ-1, 2х1000 10/0,4кВ,5мкр.** | **10кВ** | **5,107** | **0,325** | **4,568** | Обская, яч.103, 804 | 13.01.2017 | сетевой район №2 | нет |
| **в т.ч.0,4кВ** | **0,589** | **0,039** | **0,772** |
| 2 | **РПЖ-2, 10/0,4кВ больн.к-с 2мкр. 2х400** | **10кВ** | **2,882** | **0,772** | **6,346** | Индустр., яч109,203 | 20.10.2017 | сетевой район №2 | нет |
| **в т.ч.0,4кВ** | **0,507** | **0,005** | **0,048** |
| 3 | **РПЖ-3, 2х630 10/0,4кВ 7мкр.** | **10кВ** | **4,493** | **0,259** | **5,248** | Обская, яч.705, 208 | 28.02.2017 | сетевой район №2 | нет |
| **в т.ч.0,4кВ** | **0,561** | **1,425** | **-1,104** |
| 4 | **РПЖ-4, 2х1000 10/0,4кВ,11мкр.** | **10кВ** | **5,008** | **1,453** | **3,539** | Обская, яч.802,108 | 31.12.2017 | сетевой район №2 | нет |
| **в т.ч.0,4кВ** | **0,458** | **0,000** | **0,942** |
| 5 | **РПЖ-5, 2х1000 10/0,4кВ,12мкр.** | **10кВ** | **5,402** | **2,423** | **2,175** | Центральная,яч.309,409 | 06.01.2017 | сетевой район №2 | нет |
| в т.ч.0,4кВ | 0,287 | 0,000 | **1,113** |
| 6 | **РПЖ-6,10/0,4кВ, 15мкр. 2х630** | **10кВ** | **4,949** | **0,000** | **5,046** | Городская-5,яч.349,210 | 31.12.2017 | сетевой район №2 | нет |
| в т.ч.0,4кВ | 0,21 | 0,000 | **0,672** |
| 7 | **РПЖ-7,10/0,4кВ 9мкр. 2х1000** | **10кВ** | **1,432** | **1,571** | **6,997** | Городская-5,яч.105,452 | 07.06.2017 | сетевой район №2 | нет |
| в т.ч.0,4кВ | 0,191 | 0,000 | **1,209** |
| 8 | **РПЖ-8.10/0,4кВ 2х1000** | **10кВ** | **4,589** | **2,543** | **2,868** | Городская-5,яч.103,458 | 06.01.2017 | сетевой район №2 | нет |
| в т.ч.0,4кВ | 0,633 | 0,015 | **0,752** |
| 9 | **РПЖ-9, 10/0,4кВ,10-А мкр. 2х1000** | **10кВ** | **4,908** | **0,675** | **4,417** | Центр-106, Восток-234 | 31.12.2017 | сетевой район №2 | нет |
| в т.ч.0,4кВ | 0,443 | 0,000 | **0,957** |
| 10 | **РПЖ-10,10/0,4кВ ул.Северная 2х630** | **10кВ** | **2,196** | **2,203** | **5,601** | Индустр.-303,Восток-113 | 12.10.2017 | сетевой район №2 | нет |
| в т.ч.0,4кВ | 0,083 | 0,000 | **0,799** |
| 11 | **РПЖ-11, 2х630 10/0,4кВ,МЖК** | **10кВ** | **2,87** | **0,470** | **6,660** | Западная-яч.9,6 | 10.09.2017 | сетевой район №2 | нет |
| в т.ч.0,4кВ | 0,258 | 0,000 | **0,624** |
| 12 | **РПЖ-12,10/0,4кВ, квартал П-3 2х630** | **10кВ** | **4,633** | **0,978** | **4,389** | Городская- 5-139,456 | 10.09.2017 | сетевой район №2 | нет |
| в т.ч.0,4кВ | 0,426 | 0,000 | **0,456** |
| 13 | **РПЖ-13, 10/0,4кВ,8 мкр. 2х630** | **10кВ** | **5,705** | **2,492** | **1,803** | Городская-5-107,450 | 31.12.2017 | сетевой район №2 | нет |
| в т.ч.0,4кВ | 0,497 | 0,000 | **0,385** |
| 14 | **РПЖ-14, 10/0,4кВ компл.Мира. 2х1000** | **10кВ** | **5,753** | **3,097** | **1,150** | Центральная-204, Индустриальная-211 | 09.02.2017 | сетевой район №2 | нет |
| в т.ч.0,4кВ | 0,449 | 0,000 | **0,951** |
| 15 | **РПЖ-15,10/0,4кВ, 10-Б мкр. 2х630** | **10кВ** | **4,807** | **0,011** | **5,182** | Западная-9,6 | 31.12.2017 | сетевой район №2 | нет |
| в т.ч.0,4кВ | 0,529 | 0,015 | **0,338** |
| 16 | **РПЖ-16,10/0,4кВ, 1 мкр. 4х630** | **10кВ** | **3,524** | **1,177** | **5,299** | Индустриальная-410,106 | 13.01.2017 | сетевой район №2 | нет |
| в т.ч.0,4кВ | 0,242 | 0,035 | **1,487** |
| 17 | **РПЖ-17,10/0,4кВ 2х630** | **10кВ** | **2,495** | **2,037** | **5,468** | Обская-510, 604 | 09.01.2017 | сетевой район №2 | нет |
| в т.ч.0,4кВ | 0,218 | 0,000 | **0,664** |
| 18 | **РПЖ-18, 2х630 10/0,4кВ,Дел.центр** | **10кВ** | **3,26** | **0,772** | **5,968** | Обская-506,402 | 11.01.2017 | сетевой район №2 | нет |
| в т.ч.0,4кВ | 0,007 | 0,000 | **0,875** |
| 19 | **РПЖ-19,10/0,4кВ, квартал 17. 2х1000** | **10кВ** | **3,318** | **0,241** | **6,441** | Эмтор-107,208 | 31.12.2017 | сетевой район №3 | нет |
| в т.ч.0,4кВ | 0,023 | 0,068 | **1,309** |
| 20 | **РПЖ-20, 10/0,4кВ, квартал 20. 2х630** | **10кВ** | **1,905** | 0,000 | **8,272** | яч.107,207 ПС Колмаковская | 16.10.2017 | сетевой район №3 | нет |
| в т.ч.0,4кВ | 0,146 | 0,000 | **0,736** |
| 21 | **РПЖ-21.10/0,4кВ, Кв.Центральный. 2х1000** | **10кВ** | **2,863** | **1,203** | **5,934** | Восток, Колмаковская | 31.12.2017 | сетевой район №2 | нет |
| в т.ч.0,4кВ | 0,145 | 0,000 | **1,255** |
| 22 | **РПЖ-22, 10/0,4кВ, квартал 22. 2х1000** | **10кВ** | **0,85** | **0,198** | **8,952** | Городская-5-208,323 | 30.12.2017 | сетевой район №3 | нет |
| в т.ч.0,4кВ | 0,15 | 0,245 | **1,005** |
| 23 | **РПЖ-23, 10/0,4кВ, квартал 23. 2х1000** | **10кВ** | **2,86** | **0,992** | **6,148** | яч.103,203 ПС Колмаковская | 31.12.2017 | сетевой район №3 | нет |
| 0,4кВ | 0,381 | 1,264 | **-0,245** |
| 24 | **РПЖ-25(стр), квартал 25. 2х1000** | **10кВ** | **1,02** | **1,497** | **7,483** | Колмаковская яч.114 214 | 25.11.2017 | сетевой район №3 | нет |
| в т.ч.0,4кВ | 0,084 | 0,000 | **1,316** |
| 25 | **РПП-1, 6/0,4кВ, ЗПУ,пан.7. 2х400** | **6кВ** | **3,402** | **0,690** | **1,908** | Нижневартовская-37,16 | 10.01.2017 | сетевой район №1 | нет |
| в т.ч.0,4кВ | 0,034 | 0,017 | **0,509** |
| 26 | **РПП-2, 6/0,4кВ, ЗПУ, пан.19. 2х630.** | **6 кВ** | **2,269** | **0,185** | **3,546** | Нижневартовская-14,33 | 13.12.2017 | сетевой район №1 | нет |
| в т.ч.0,4кВ | 0,281 | 0,014 | **0,587** |
| 27 | **РПП-3, 6/0,4кВ, 2х630** | **6кВ** | **4,922** | **0,071** | **1,007** | Нижневартовская-35,12 | 13.01.2017 | сетевой район №1 | нет |
| в т.ч.0,4кВ | 0,339 | 0,040 | **0,503** |
| 28 | **РПП-5,10/0,4кВ ЗПУ,пан.6. 2х630** | **10кВ** | **2,984** | **0,699** | **6,317** | Западная-7,14 | 10.01.2017 | сетевой район №1 | нет |
| в т.ч.0,4кВ | 0,116 | 0,025 | **0,741** |
| 29 | **РПП-6, 6/0,4кВ, 2х630кВА** | **6 кВ** | **1,26** | **0,000** | **4,740** | Нижневартовская-17,22 | 16.01.2017 | сетевой район №1 | нет |
| в т.ч.0,4кВ | 0,21 | 0,000 | **0,672** |
| 30 | **РПП-7 (РП-1стр.) панель 16, ЗПУ, 10/0,4кВ. 2х630** | 10кВ | **0,353** | **0,520** | **9,127** | ПС Западная, ф.5,12 | 10.01.2017 | сетевой район №1 | нет |
| в т.ч.0,4кВ | 0,047 | 0,000 | **0,835** |
| 31 | **РПП-9, ул.Кузоваткина 39 (ЦТС), 10/0,4кВ, 2х25** | 10кВ | 1,428 | 0,298 | **8,274** | ПС Индустриальная | 15.11.2017 | сетевой район №1 | нет |
| в т.ч.0,4кВ | 0 | 0,000 | **0,400** | ф. 210,103 |
| 32 | **РП-10, 10/0,4кВ, СПУ, ОРС. 2х630** | **10кВ** | **2,096** | **0,968** | **6,936** | Восток - 212,121 | 10.01.2017 | сетевой район №1 | нет |
| в т.ч.0,4кВ | 0,25 | 0,000 | **0,632** |
| 33 | **РПП-12,6/0,4кВ, ЗПУ,пан.18. 2х1000** | **6 кВ** | **3,247** | **0,719** | **2,034** | Н-Варт-19,20 | 04.08.2017 | сетевой район №1 | нет |
| в т.ч.0,4кВ | 0,136 | 0,145 | **1,119** |
| 34 | **2х630. РП-29, 10/0,4кВ, пос.Энтузиастов** | **10кВ** | **2,219** | **1,283** | **6,498** | Городская-5-361,204 | 06.01.2017 | сетевой район №3 | нет |
| в т.ч.0,4кВ | 0,068 | 0,000 | **0,814** |
| 35 | **РП-СТПС, 10/0,4кВ, Магистраль.630,400** | **10кВ** | **1,996** | **0,590** | **7,414** | Южная-20,27 | 26.11.2017 | сетевой район №3 | нет |
| в т.ч.0,4кВ | 0,037 | 0,000 | **0,523** |
| 36 | **РП-Совхоз, 10/0,4кВ, 2х100** | **10кВ** | **3,19** | **0,813** | **5,997** | Южная-25,22 | 06.01.2017 | сетевой район №3 | нет |
| в т.ч.0,4кВ | 0,106 | 0,000 | **0,034** |
| 37 | **РП-Дагестан, 10/0,4кВ, Ст.Вартовск. 2х1000** | **10кВ** | **2,816** | **0,336** | **6,848** | Южная-1,29 | 19.01.2017 | сетевой район №3 | нет |
| в т.ч.0,4кВ | 0,117 | 1,050 | **0,233** |
| 38 | **РПП-2С, 10/0,4кВ, СПУ. 2х630** | **10кВ** | **1,638** | **3,030** | **5,332** | Восток -101,226 | 26.01.2017 | сетевой район №1 | нет |
| в т.ч.0,4кВ | 0,274 | 0,000 | **0,608** |
| 39 | **РП-3Х, 10/0,4кВ, кв.17П. 2х400.** | **10кВ** | **2,419** | **0,411** | **7,170** | Южная-8,11 | 29.01.2018 | сетевой район №3 | нет |
| в т.ч.0,4кВ | 0,037 | 0,040 | **0,483** |
| 40 | **ПС-35кв №1 с РПП-4, 35/6/0,4кВ. 2х6300, 2х630** | **35кВ** | **0** | **0,000** | **0,000** | ГПП-7-Ф-6, Н-Варт оч.соор2 | 14.02.2017 | сетевой район №1 | нет |
| **6 кВ** | **2,944** | **0,430** | **2,926** |
| в т.ч.0,4кВ | **0,046** | 0,000 | **0,836** |
| 41 | **ПС-35/6 кВ БИО, ЮЗПУ. 2х6300** | 35кВ | 0 | 0,000 | **0,000** | ГПП-7-Ф-2,1 | 09.02.2017 | сетевой район №1 | нет |
| **6кВ** | **4,277** | **1,277** | **0,746** |
| 42 | **ПС-35/6кВ. Энергонефть, ЗПУ. 4000,6300** | 35кВ | 0 | 0,000 | **0,000** | Западная -Ф-2,3 | 09.02.2017 | сетевой район №1 | Строительство по ИП 2018 |
| **6кВ** | **3,894** | **0,551** | **1,855** |
| 43 | **ПС-35/6 кВ Базовая 2х6300** | 35кВ | 0 | 0,000 | **0,000** | ГПП-7-Ф-3,4 | 14.12.2017 | сетевой район №1 | Строительство по ИП 2016 |
| **6кВ** | **2,136** | **1,742** | **2,422** |
| 44 | **2х10000 ПС-35/10 кВ Котельная c РПЖ-1А (2х630)** | 35кВ | 0 | 0,000 | **0,000** | ГПП-7-Ф-4, ГПП-1-оч.соор-2 | 20.02.2017 | сетевой район №1 | нет |
| **10кВ** | **4,107** | **1,031** | **4,862** |
| 0,4кВ | **0,2** | 0,025 | **0,657** |
| 45 | **ПС-35кВ Татра. 2х4000** | 35кВ | 0 | 0,000 | **0,000** | Западная-Ф-2,3 | 10.01.2017 | сетевой район №1 | нет |
| **6кВ** | **2,156** | **1,352** | **0,492** |
| 46 | **2х4000 ПС-35/6 кВ ПТВМ-2А** | 35кВ | 0 | 0,000 | **0,000** | ГПП-7-Ф-4, ГПП-1-оч.соор-2 | 27.12.2017 | сетевой район №1 | нет |
| **6кВ** | **1,588** | **0,000** | **2,412** |
| 47 | **2х6300 ПС-35/6 кВ Литейная** | 35кВ | **0** | 0,000 | **0,000** | ГПП-7-Ф-4, ГПП-1-оч.соор-2 | 27.12.2017 | сетевой район №1 | нет |
| **6кВ** | **2,472** | **0,000** | **3,828** |
| 48 | **ПС-35/10 кВ Тепловая. 2х10000** | 35кВ | **0** | 0,000 | **0,000** | ГПП-7-Ф-5,6 | 26.09.2017 | сетевой район №1 | нет |
| **10кВ** | **4,484** | **0,000** | **5,516** |
| 49 | **2х6300 ПС-35/10 кВ Галина** | 35кВ | **0** | 0,000 | **0,000** | Западная-Ф-2,3 | 15.02.2017 | сетевой район №1 | нет |
| **10кВ** | **2,228** | **0,735** | **3,337** |
| 50 | **2х4000 ПС-35/6 кВ Дивный** | 35кВ | **0** | 0,000 | **0,000** | ГПП-7-Ф-4,3 | 07.01.2017 | сетевой район №1 | нет |
| **6кВ** | **1,833** | **0,914** | **1,253** |
| 51 | **2х6300 ПС-35кВ Совхозная** | 35кВ | **0** | 0,000 | **0,000** | Савкинская-Ф-2,4 | 22.12.2016 | сетевой район №3 | Строительство по ИП 2017 |
| **10кВ** | **1,468** | **0,920** | **3,912** |
| 52 | **2х6300 ПС-35кВ КОС** | 35кВ | **0** | 0,000 | **0,000** | Восток,Западная | 06.01.2017 | сетевой район №1 | нет |
| **6кВ** | **2,159** | **0,241** | **3,900** |
| 53 | **ПС 35/10кВ "Котельная 3А". 2х10000** | 35кВ | **0** | 0,000 | **0,000** | Восток-Ф-3, Колмаковская Ф-3 | 10.11.2017 | сетевой район №1 | нет |
| **10кВ** | **5,768** | **0,375** | **3,857** |
| 54 | **ПС 35кВ Юбилейная(стр.). 2х16000** | 35кВ | **0** | 0,000 | **0,000** | Восток-Ф-3, Колмаковская Ф-3 | 31.12.2017 | сетевой район №2 | нет |
| **10кВ** | **3,891** | **2,797** | **9,312** |

|  |
| --- |
| **Филиал АО «Горэлектросеть» «РГЭС»** |
| **№** | **Наименование центра питания** | **Uном, кВ** | **Факт.макс. Нагр., МВт** | **Рмакс. по заключенным****договорам Тех.прис.** | **Резерв пропускной способности, МВт** | **Источник****(ГПП)** | **Дата, время максимума** | **Структурная единица СО** | **Прогноз увеличения пропускной способности** |
| 1. | ПС 35/10кВ "Город-1" 2х6,3 МВА | 35кВ | 0 | 0 | 0 | ф.ф.35кВ №1, №3 ПС 110/35/10кВ "Радужная" | 19.12.2018 19:00 | служба подстанций 35кВ | нет |
| в т.ч. 10кВ | 2,51 | 8,32 | 0 |
| 2. | ПС 35/6кВ "Город-2" 2х10 МВА | 35кВ | 0 | 0 | 0 | ф.ф.35кВ №2, №4 ПС 110/35/10кВ "Радужная" | 19.12.2018 17:00 | служба подстанций 35кВ | нет |
| в т.ч. 6кВ | 4,96 | 21,90 | 0 |
| 3. | ПС 35/10кВ "Город-3" 2х10 МВА | 35кВ | 0 | 0 | 0 | ф.ф.35кВ №1, №3 ПС 110/35/10кВ "Радужная" | 19.12.2018 20:00 | служба подстанций 35кВ | нет |
| в т.ч. 10кВ | 2,82 | 11,94 | 0 |
| 4. | ПС 35/10кВ "Дачная" 2х6,3 МВА | 35кВ | 0 | 0 | 0 | ф.ф.35кВ №1, №3 ПС 110/35/10кВ "Радужная" | 19.12.2018 21:00 | служба подстанций 35кВ | нет |
| в т.ч. 10кВ | 0,13 | 1,67 | 4,50 |
| 5. | ПС 35/6кВ "ГТЭС-2" 1х6,3 МВА | 35кВ | 0 | 0 | 0 | ф.35кВ №1 ПС 110/35/10кВ "Радужная" | 19.12.2018 20:00 | служба подстанций 35кВ | нет |
| в т.ч. 6кВ | 0,13 | 0,50 | 5,67 |
| 6. | ПС 35/6кВ "Аэропорт" 2х4,0 МВА | 35кВ | 0 | 0 | 0 | ф.ф.35кВ №3, №6 ПС 110/35/10кВ "Промзона" | 19.12.2018 19:00 | служба подстанций 35кВ | нет |
| в т.ч. 6кВ | 0,33 | 1,62 | 2,05 |
| 7. | ПС35/6кВ "Причал" 2х4,0 МВА | 35кВ | 0 | 0 | 0 | ф.ф.35кВ №3, №6 ПС 110/35/10кВ "Промзона" | 19.12.2018 04:00 | служба подстанций 35кВ | нет |
| в т.ч. 6кВ | 0 | 0,66 | 3,34 |
| 8. | ПС 35/6кВ "Котельная-2" 2х6,3 МВА | 35кВ | 0 | 0 | 0 | ф.35кВ №2 ПС 110/35/10кВ "Радужная", ф.35кВ №6 ПС 110/35/10кВ "Промзона" | 19.12.2018 17:00 | служба подстанций 35кВ | нет |
| в т.ч. 6кВ | 1,38 | 0,89 | 4,03 |
| 9. | ПС 35/10кВ "Котельная-3" 2х6,3 МВА | 35кВ | 0 | 0 | 0 | ф.ф.35кВ №2, №3 ПС 110/35/10кВ "Промзона" | 19.12.2018 16:00 | служба подстанций 35кВ | нет |
| в т.ч. 10кВ | 1,5 | 4,22 | 0,58 |
| 10. | ПС 35/6кВ "Котельная-4" 2х4,0 МВА | 35кВ | 0 | 0 | 0 | ф.ф.35кВ №1, №3 ПС 220/110/35/6кВ "Варьеган" | 19.12.2018 21:00 | служба подстанций 35кВ | нет |
| в т.ч. 6кВ | 0,35 | 1,88 | 1,77 |
| 11. | ПС 35/6кВ "Кирпичная" 2х4,0 МВА | 35кВ | 0 | 0 | 0 | ф.35кВ №4 ПС 110/35/10кВ "Радужная", ф.35кВ №3 ПС 110/35/10кВ "Промзона" | 19.12.2018 15:00 | служба подстанций 35кВ | нет |
| в т.ч. 6кВ | 0,5 | 1,69 | 1,81 |
| 12. | ПС 35/6кВ "Поселок" 2х4,0 МВА | 35кВ | 0 | 0 | 0 | ф.ф.35кВ №1, №3 ПС 220/110/35/6кВ "Варьеган" | 19.12.2018 16:00 | служба подстанций 35кВ | нет |
| в т.ч. 6кВ | 1,51 | 8,67 | 0 |
| 13. | ПС 35/6кВ "Лесная" 2х4,0 МВА | 35кВ | 0 | 0 | 0 | ф.ф.35кВ №2, №5 ПС 110/35/10кВ "Промзона" | 19.12.2018 17:00 | служба подстанций 35кВ | нет |
| в т.ч. 6кВ | 0,69 | 0,36 | 2,95 |
| 14. | ПС 35/10кВ "Новоаганская" 2х6,3 МВА | 35кВ | 0 | 0 | 0 | ф.ф.35кВ №2, №5 ПС 110/35/10кВ "Промзона" | 19.12.2018 10:00 | служба подстанций 35кВ | нет |
| в т.ч. 10кВ | 1,04 | 4,00 | 1,26 |
| 15. | ПС 35/6кВ "Рославльская" 2х6,3 + 2х10,0 МВА | 35кВ | 0 | 0 | 0 | ф.ф.35кВ №1, №3 ПС 110/35/6кВ "Истоминская" | 19.12.2018 02:00 | служба подстанций 35кВ | нет |
| в т.ч. 6кВ | 5,73 | 8,95 | 0 |

|  |
| --- |
| **Филиал АО «Горэлектросеть» «ПЭС»** |
| **№** | **Наименование центра питания** | **Uном, кВ** | **Факт.макс. Нагр., МВт** | **Рмакс. по заключенным****договорам Тех.прис.** | **Резерв пропускной способности, МВт** | **Источник****(ГПП)** | **Дата, время максимума** | **Прогноз увеличения пропускной способности** |
| 1. | ПС-35/6кВ №8 2х6300 | 35кВ | 0 | 0 | 0 | ПС-110/35/6кВ "Пойковская" | 21.12.2016 | нет |
| 6кВ | 3,00 | 0,447 | 2,85 |
| 2. | ПС-35/6кВ №13 2х4000 | 35кВ | 0 | 0 | 0 | ПС-110/35/6кВ "Пойковская" | 21.12.2016 | нет |
| 6кВ | 3,44 | 0,264 | 0,30 |
| 3. | ПС-35/6кВ №14 2х4000 | 35кВ | 0 | 0 | 0 | ПС-110/35/6кВ"Пойковская" | 21.12.2016 | нет |
| 6кВ | 2,97 | 0,80065 | 0,23 |
| 4. | ПС-35/6кВ "Больничная" 2х6300 | 35кВ | 0 | 0 | 0 | ПС-110/35/6кВ "Пойковская" | 21.12.2016 | нет |
| 6кВ | 4,52 | 1,072 | 0,71 |

3.1 Анализ нагрузки центров питания 35кВ и ниже АО "Горэлектросеть" г. Нижневартовска. Наличие свободной для технологического присоединения мощности с дифференциацией по уровням напряжения:

|  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- |
| **№ п/п** | **Наименование центра питания** | **Uном, кВ** | **Факт.макс. Нагр., МВт** | **Рмакс. по заключенным договорам тех.присоединения** | **Резерв пропускной способности, МВт** | **Источник ГПП** | **Дата, время максимума** | **Структурная единица СО** | **Прогноз увеличения пропускной способности** |
| 1 | **РПЖ-1, 2х1000 10/0,4кВ,5мкр.** | **10кВ** | **5,107** | **0,325** | **4,568** | Обская, яч.103, 804 | 13.01.2017 | сетевой район №2 | нет |
| в т.ч.0,4кВ | 0,589 | 0,039 | **0,772** |
| 2 | **РПЖ-2, 10/0,4кВ больн.к-с 2мкр. 2х400** | **10кВ** | **2,882** | **0,772** | **6,346** | Индустр., яч109,203 | 20.10.2017 | сетевой район №2 | нет |
| в т.ч.0,4кВ | 0,507 | 0,005 | **0,048** |
| 3 | **РПЖ-3, 2х630 10/0,4кВ 7мкр.** | **10кВ** | **4,493** | **0,259** | **5,248** | Обская, яч.705, 208 | 28.02.2017 | сетевой район №2 | нет |
| в т.ч.0,4кВ | 0,561 | 1,425 | **-1,104** |
| 4 | **РПЖ-4, 2х1000 10/0,4кВ,11мкр.** | **10кВ** | **5,008** | **1,453** | **3,539** | Обская, яч.802,108 | 31.12.2017 | сетевой район №2 | нет |
| в т.ч.0,4кВ | 0,458 | 0,000 | **0,942** |
| 5 | **РПЖ-5, 2х1000 10/0,4кВ,12мкр.** | **10кВ** | **5,402** | **2,423** | **2,175** | Центральная,яч.309,409 | 06.01.2017 | сетевой район №2 | нет |
| в т.ч.0,4кВ | 0,287 | 0,000 | **1,113** |
| 6 | **РПЖ-6,10/0,4кВ, 15мкр. 2х630** | **10кВ** | **4,949** | **0,000** | **5,046** | Городская-5,яч.349,210 | 31.12.2017 | сетевой район №2 | нет |
| в т.ч.0,4кВ | 0,21 | 0,000 | **0,672** |
| 7 | **РПЖ-7,10/0,4кВ****9мкр. 2х1000** | **10кВ** | **1,432** | **1,571** | **6,997** | Городская-5,яч.105,452 | 07.06.2017 | сетевой район№2 | нет |
| в т.ч.0,4кВ | 0,191 | 0,000 | **1,209** |
| 8 | **РПЖ-8.10/0,4кВ 2х1000** | **10кВ** | **4,589** | **2,543** | **2,868** | Городская-5,яч.103,458 | 06.01.2017 | сетевой район №2 | нет |
| в т.ч.0,4кВ | 0,633 | 0,015 | **0,752** |
| 9 | **РПЖ-9, 10/0,4кВ,10-А мкр. 2х1000** | **10кВ** | **4,908** | **0,675** | **4,417** | Центр-106, Восток-234 | 31.12.2017 | сетевой район №2 | нет |
| в т.ч.0,4кВ | 0,443 | 0,000 | **0,957** |
| 10 | **РПЖ-10,10/0,4кВ ул.Северная 2х630** | **10кВ** | **2,196** | **2,203** | **5,601** | Индустр.-303,Восток-113 | 12.10.2017 | сетевой район №2 | нет |
| в т.ч.0,4кВ | 0,083 | 0,000 | **0,799** |
| 11 | **РПЖ-11, 2х630 10/0,4кВ,МЖК** | **10кВ** | **2,87** | **0,470** | **6,660** | Западная-яч.9,6 | 10.09.2017 | сетевой район №2 | нет |
| в т.ч.0,4кВ | 0,258 | 0,000 | **0,624** |
| 12 | **РПЖ-12,10/0,4кВ, квартал П-3 2х630** | **10кВ** | **4,633** | **0,978** | **4,389** | Городская- 5-139,456 | 10.09.2017 | сетевой район №2 | нет |
| в т.ч.0,4кВ | 0,426 | 0,000 | **0,456** |
| 13 | **РПЖ-13, 10/0,4кВ,8 мкр. 2х630** | **10кВ** | **5,705** | **2,492** | **1,803** | Городская-5-107,450 | 31.12.2017 | сетевой район №2 | нет |
| в т.ч.0,4кВ | 0,497 | 0,000 | **0,385** |
| 14 | **РПЖ-14, 10/0,4кВ компл.Мира. 2х1000** | **10кВ** | **5,753** | **3,097** | **1,150** | Центральная-204, Индустриальная-211 | 09.02.2017 | сетевой район №2 | нет |
| в т.ч.0,4кВ | 0,449 | 0,000 | **0,951** |
| 15 | **РПЖ-15,10/0,4кВ, 10-Б мкр. 2х630** | **10кВ** | **4,807** | **0,011** | **5,182** | Западная-9,6 | 31.12.2017 | сетевой район №2 | нет |
| в т.ч.0,4кВ | 0,529 | 0,015 | **0,338** |
| 16 | **РПЖ-16,10/0,4кВ, 1 мкр. 4х630** | **10кВ** | **3,524** | **1,177** | **5,299** | Индустриальная-410,106 | 13.01.2017 | сетевой район №2 | нет |
| в т.ч.0,4кВ | 0,242 | 0,035 | **1,487** |
| 17 | **РПЖ-17,10/0,4кВ 2х630** | **10кВ** | **2,495** | **2,037** | **5,468** | Обская-510, 604 | 09.01.2017 | сетевой район №2 | нет |
| в т.ч.0,4кВ | 0,218 | 0,000 | **0,664** |
| 18 | **РПЖ-18, 2х630 10/0,4кВ,Дел.центр** | **10кВ** | **3,26** | **0,772** | **5,968** | Обская-506,402 | 11.01.2017 | сетевой район №2 | нет |
| в т.ч.0,4кВ | 0,007 | 0,000 | **0,875** |
| 19 | **РПЖ-19,10/0,4кВ, квартал 17. 2х1000** | **10кВ** | **3,318** | **0,241** | **6,441** | Эмтор-107,208 | 31.12.2017 | сетевой район №3 | нет |
| в т.ч.0,4кВ | 0,023 | 0,068 | **1,309** |
| 20 | **РПЖ-20, 10/0,4кВ, квартал 20. 2х630** | **10кВ** | **1,905** | 0,000 | **8,272** | яч.107,207 ПС Колмаковская | 16.10.2017 | сетевой район №3 | нет |
| в т.ч.0,4кВ | 0,146 | 0,000 | **0,736** |
| 21 | **РПЖ-21.10/0,4кВ, Кв.Центральный. 2х1000** | **10кВ** | **2,863** | **1,203** | **5,934** | Восток, Колмаковская | 31.12.2017 | сетевой район №2 | нет |
| в т.ч.0,4кВ | 0,145 | 0,000 | **1,255** |
| 22 | **РПЖ-22, 10/0,4кВ, квартал 22. 2х1000** | **10кВ** | **0,85** | **0,198** | **8,952** | Городская-5-208,323 | 30.12.2017 | сетевой район №3 | нет |
| в т.ч.0,4кВ | 0,15 | 0,245 | **1,005** |
| 23 | **РПЖ-23, 10/0,4кВ, квартал 23. 2х1000** | **10кВ** | **2,86** | **0,992** | **6,148** | яч.103,203 ПС Колмаковская | 31.12.2017 | сетевой район №3 | нет |
| 0,4кВ | 0,381 | 1,264 | **-0,245** |
| 24 | **РПЖ-25(стр), квартал 25. 2х1000** | **10кВ** | **1,02** | **1,497** | **7,483** | Колмаковская яч.114 214 | 25.11.2017 | сетевой район №3 | нет |
| в т.ч.0,4кВ | 0,084 | 0,000 | **1,316** |
| 25 | **РПП-1, 6/0,4кВ, ЗПУ,пан.7. 2х400** | **6кВ** | **3,402** | **0,690** | **1,908** | Нижневартовская-37,16 | 10.01.2017 | сетевой район №1 | нет |
| в т.ч.0,4кВ | 0,034 | 0,017 | **0,509** |
| 26 | **РПП-2, 6/0,4кВ, ЗПУ, пан.19. 2х630.** | **6 кВ** | **2,269** | **0,185** | **3,546** | Нижневартовская-14,33 | 13.12.2017 | сетевой район №1 | нет |
| в т.ч.0,4кВ | 0,281 | 0,014 | **0,587** |
| 27 | **РПП-3, 6/0,4кВ, 2х630** | **6кВ** | **4,922** | **0,071** | **1,007** | Нижневартовская-35,12 | 13.01.2017 | сетевой район №1 | нет |
| в т.ч.0,4кВ | 0,339 | 0,040 | **0,503** |
| 28 | **РПП-5,10/0,4кВ****ЗПУ,пан.6. 2х630** | **10кВ** | **2,984** | **0,699** | **6,317** | Западная-7,14 | 10.01.2017 | сетевой район№1 | нет |
| в т.ч.0,4кВ | 0,116 | 0,025 | **0,741** |
| 29 | **РПП-6, 6/0,4кВ, 2х630кВА** | **6 кВ** | **1,26** | **0,000** | **4,740** | Нижневартовская-17,22 | 16.01.2017 | сетевой район №1 | нет |
| в т.ч.0,4кВ | 0,21 | 0,000 | **0,672** |
| 30 | **РПП-7 (РП-1стр.) панель 16, ЗПУ, 10/0,4кВ. 2х630** | 10кВ | **0,353** | **0,520** | **9,127** | ПС Западная, ф.5,12 | 10.01.2017 | сетевой район №1 | нет |
| в т.ч.0,4кВ | 0,047 | 0,000 | **0,835** |
| 31 | **РПП-9, ул.Кузоваткина 39 (ЦТС), 10/0,4кВ, 2х25** | 10кВ | 1,428 | 0,298 | **8,274** | ПС Индустриальная | 15.11.2017 | сетевой район №1 | нет |
| в т.ч.0,4кВ | 0 | 0,000 | **0,400** | ф. 210,103 |
| 32 | **РП-10, 10/0,4кВ, СПУ, ОРС. 2х630** | **10кВ** | **2,096** | **0,968** | **6,936** | Восток - 212,121 | 10.01.2017 | сетевой район №1 | нет |
| в т.ч.0,4кВ | 0,25 | 0,000 | **0,632** |
| 33 | **РПП-12,6/0,4кВ, ЗПУ,пан.18. 2х1000** | **6 кВ** | **3,247** | **0,719** | **2,034** | Н-Варт-19,20 | 04.08.2017 | сетевой район №1 | нет |
| в т.ч.0,4кВ | 0,136 | 0,145 | **1,119** |
| 34 | **2х630. РП-29, 10/0,4кВ, пос.Энтузиастов** | **10кВ** | **2,219** | **1,283** | **6,498** | Городская-5-361,204 | 06.01.2017 | сетевой район №3 | нет |
| в т.ч.0,4кВ | 0,068 | 0,000 | **0,814** |
| 35 | **РП-СТПС, 10/0,4кВ, Магистраль.630,400** | **10кВ** | **1,996** | **0,590** | **7,414** | Южная-20,27 | 26.11.2017 | сетевой район №3 | нет |
| в т.ч.0,4кВ | 0,037 | 0,000 | **0,523** |
| 36 | **РП-Совхоз, 10/0,4кВ, 2х100** | **10кВ** | **3,19** | **0,813** | **5,997** | Южная-25,22 | 06.01.2017 | сетевой район №3 | нет |
| в т.ч.0,4кВ | 0,106 | 0,000 | **0,034** |
| 37 | **РП-Дагестан, 10/0,4кВ, Ст.Вартовск. 2х1000** | **10кВ** | **2,816** | **0,336** | **6,848** | Южная-1,29 | 19.01.2017 | сетевой район №3 | нет |
| в т.ч.0,4кВ | 0,117 | 1,050 | **0,233** |
| 38 | **РПП-2С, 10/0,4кВ, СПУ. 2х630** | **10кВ** | **1,638** | **3,030** | **5,332** | Восток -101,226 | 26.01.2017 | сетевой район №1 | нет |
| в т.ч.0,4кВ | 0,274 | 0,000 | **0,608** |
| 39 | **РП-3Х, 10/0,4кВ, кв.17П. 2х400.** | **10кВ** | **2,419** | **0,411** | **7,170** | Южная-8,11 | 29.01.2018 | сетевой район №3 | нет |
| в т.ч.0,4кВ | 0,037 | 0,040 | **0,483** |
| 40 | **ПС-35кв №1 с РПП-4, 35/6/0,4кВ. 2х6300, 2х630** | **35кВ** | **0** | **0,000** | **0,000** | ГПП-7-Ф-6, Н-Варт оч.соор2 | 14.02.2017 | сетевой район №1 | нет |
| **6 кВ** | **2,944** | **0,430** | **2,926** |
| в т.ч.0,4кВ | **0,046** | 0,000 | **0,836** |
| 41 | **ПС-35/6 кВ БИО, ЮЗПУ. 2х6300** | 35кВ | 0 | 0,000 | **0,000** | ГПП-7-Ф-2,1 | 09.02.2017 | сетевой район №1 | нет |
| **6кВ** | **4,277** | **1,277** | **0,746** |
| 42 | **ПС-35/6кВ. Энергонефть, ЗПУ. 4000,6300** | 35кВ | 0 | 0,000 | **0,000** | Западная -Ф-2,3 | 09.02.2017 | сетевой район №1 | Строительство по ИП 2018 |
| **6кВ** | **3,894** | **0,551** | **1,855** |
| 43 | **ПС-35/6 кВ Базовая 2х6300** | 35кВ | 0 | 0,000 | **0,000** | ГПП-7-Ф-3,4 | 14.12.2017 | сетевой район №1 | Строительство по ИП 2016 |
| **6кВ** | **2,136** | **1,742** | **2,422** |
| 44 | **2х10000 ПС-35/10 кВ Котельная c РПЖ-1А (2х630)** | 35кВ | 0 | 0,000 | **0,000** | ГПП-7-Ф-4, ГПП-1-оч.соор-2 | 20.02.2017 | сетевой район №1 | нет |
| **10кВ** | **4,107** | **1,031** | **4,862** |
| 0,4кВ | **0,2** | 0,025 | **0,657** |
| 45 | **ПС-35кВ Татра. 2х4000** | 35кВ | 0 | 0,000 | **0,000** | Западная-Ф-2,3 | 10.01.2017 | сетевой район №1 | нет |
| **6кВ** | **2,156** | **1,352** | **0,492** |
| 46 | **2х4000 ПС-35/6 кВ ПТВМ-2А** | 35кВ | 0 | 0,000 | **0,000** | ГПП-7-Ф-4, ГПП-1-оч.соор-2 | 27.12.2017 | сетевой район №1 | нет |
| **6кВ** | **1,588** | **0,000** | **2,412** |
| 47 | **2х6300 ПС-35/6 кВ Литейная** | 35кВ | **0** | 0,000 | **0,000** | ГПП-7-Ф-4, ГПП-1-оч.соор-2 | 27.12.2017 | сетевой район №1 | нет |
| **6кВ** | **2,472** | **0,000** | **3,828** |
| 48 | **ПС-35/10 кВ Тепловая. 2х10000** | 35кВ | **0** | 0,000 | **0,000** | ГПП-7-Ф-5,6 | 26.09.2017 | сетевой район №1 | нет |
| **10кВ** | **4,484** | **0,000** | **5,516** |
| 49 | **2х6300 ПС-35/10 кВ Галина** | 35кВ | **0** | 0,000 | **0,000** | Западная-Ф-2,3 | 15.02.2017 | сетевой район №1 | нет |
| **10кВ** | **2,228** | **0,735** | **3,337** |
| 50 | **2х4000 ПС-35/6 кВ Дивный** | 35кВ | **0** | 0,000 | **0,000** | ГПП-7-Ф-4,3 | 07.01.2017 | сетевой район №1 | нет |
| **6кВ** | **1,833** | **0,914** | **1,253** |
| 51 | **2х6300 ПС-35кВ Совхозная** | 35кВ | **0** | 0,000 | **0,000** | Савкинская-Ф-2,4 | 22.12.2016 | сетевой район №3 | Строительство по ИП 2017 |
| **10кВ** | **1,468** | **0,920** | **3,912** |
| 52 | **2х6300 ПС-35кВ КОС** | 35кВ | **0** | 0,000 | **0,000** | Восток,Западная | 06.01.2017 | сетевой район №1 | нет |
| **6кВ** | **2,159** | **0,241** | **3,900** |
| 53 | **ПС 35/10кВ "Котельная 3А". 2х10000** | 35кВ | **0** | 0,000 | **0,000** | Восток-Ф-3, Колмаковская Ф-3 | 10.11.2017 | сетевой район №1 | нет |
| **10кВ** | **5,768** | **0,375** | **3,857** |
| 54 | **ПС 35кВ Юбилейная(стр.). 2х16000** | 35кВ | **0** | 0,000 | **0,000** | Восток-Ф-3, Колмаковская Ф-3 | 31.12.2017 | сетевой район №2 | нет |
| **10кВ** | **3,891** | **2,797** | **9,312** |

|  |
| --- |
| **Филиал АО «Горэлектросеть» «РГЭС»** |
| **№** | **Наименование центра питания** | **Uном, кВ** | **Факт.макс. Нагр., МВт** | **Рмакс. по заключенным****договорам Тех.прис.** | **Резерв пропускной способности, МВт** | **Источник****(ГПП)** | **Дата, время максимума** | **Структурная единица СО** | **Прогноз увеличения пропускной способности** |
| 1. | ПС 35/10кВ "Город-1" 2х6,3 МВА | 35кВ | 0 | 0 | 0 | ф.ф.35кВ №1, №3 ПС 110/35/10кВ "Радужная" | 19.12.2018 19.00 | служба подстанций 35кВ | нет |
| в т.ч. 10кВ | 2,51 | 8,32 | 0 |
| 2. | ПС 35/6кВ "Город-2" 2х10 МВА | 35кВ | 0 | 0 | 0 | ф.ф.35кВ №2, №4 ПС 110/35/10кВ "Радужная" | 19.12.2018 17:00 | служба подстанций 35кВ | нет |
| в т.ч. 6кВ | 4,96 | 21,90 | 0 |
| 3. | ПС 35/10кВ "Город-3" 2х10 МВА | 35кВ | 0 | 0 | 0 | ф.ф.35кВ №1, №3 ПС 110/35/10кВ "Радужная" | 19.12.2018 20:00 | служба подстанций 35кВ | нет |
| в т.ч. 10кВ | 2,82 | 11,94 | 0 |
| 4. | ПС 35/10кВ "Дачная" 2х6,3 МВА | 35кВ | 0 | 0 | 0 | ф.ф.35кВ №1, №3 ПС 110/35/10кВ "Радужная" | 19.12.2018 21:00 | служба подстанций 35кВ | нет |
| в т.ч. 10кВ | 0,13 | 1,67 | 4,50 |
| 5. | ПС 35/6кВ "ГТЭС-2" 1х6,3 МВА | 35кВ | 0 | 0 | 0 | ф.35кВ №1 ПС 110/35/10кВ "Радужная" | 19.12.2018 20:00 | служба подстанций 35кВ | нет |
| в т.ч. 6кВ | 0,13 | 0,50 | 5,67 |
| 6. | ПС 35/6кВ "Аэропорт" 2х4,0 МВА | 35кВ | 0 | 0 | 0 | ф.ф.35кВ №3, №6 ПС 110/35/10кВ "Промзона" | 19.12.2018 19:00 | служба подстанций 35кВ | нет |
| в т.ч. 6кВ | 0,33 | 1,62 | 2,05 |
| 7. | ПС35/6кВ "Причал" 2х4,0 МВА | 35кВ | 0 | 0 | 0 | ф.ф.35кВ №3, №6 ПС 110/35/10кВ "Промзона" | 19.12.2018 4:00 | служба подстанций 35кВ | нет |
| в т.ч. 6кВ | 0 | 0,66 | 3,34 |
| 8. | ПС 35/6кВ "Котельная-2" 2х6,3 МВА | 35кВ | 0 | 0 | 0 | ф.35кВ №2 ПС 110/35/10кВ "Радужная", ф.35кВ №6 ПС 110/35/10кВ "Промзона" | 19.12.2018 17:00 | служба подстанций 35кВ | нет |
| в т.ч. 6кВ | 1,38 | 0,89 | 4,03 |
| 9. | ПС 35/10кВ "Котельная-3" 2х6,3 МВА | 35кВ | 0 | 0 | 0 | ф.ф.35кВ №2, №3 ПС 110/35/10кВ "Промзона" | 19.12.2018 16:00 | служба подстанций 35кВ | нет |
| в т.ч. 10кВ | 1,5 | 4,22 | 0,58 |
| 10. | ПС 35/6кВ "Котельная-4" 2х4,0 МВА | 35кВ | 0 | 0 | 0 | ф.ф.35кВ №1, №3 ПС 220/110/35/6кВ "Варьеган" | 19.12.2018 21:00 | служба подстанций 35кВ | нет |
| в т.ч. 6кВ | 0,35 | 1,88 | 1,77 |
| 11. | ПС 35/6кВ "Кирпичная" 2х4,0 МВА | 35кВ | 0 | 0 | 0 | ф.35кВ №4 ПС 110/35/10кВ "Радужная", ф.35кВ №3 ПС 110/35/10кВ "Промзона" | 19.12.2018 15:00 | служба подстанций 35кВ | нет |
| в т.ч. 6кВ | 0,5 | 1,69 | 1,81 |
| 12. | ПС 35/6кВ "Поселок" 2х4,0 МВА | 35кВ | 0 | 0 | 0 | ф.ф.35кВ №1, №3 ПС 220/110/35/6кВ "Варьеган" | 19.12.2018 16:00 | служба подстанций 35кВ | нет |
| в т.ч. 6кВ | 1,51 | 8,67 | 0 |
| 13. | ПС 35/6кВ "Лесная" 2х4,0 МВА | 35кВ | 0 | 0 | 0 | ф.ф.35кВ №2, №5 ПС 110/35/10кВ "Промзона" | 19.12.2018 17:00 | служба подстанций 35кВ | нет |
| в т.ч. 6кВ | 0,69 | 0,36 | 2,95 |
| 14. | ПС 35/10кВ "Новоаганская" 2х6,3 МВА | 35кВ | 0 | 0 | 0 | ф.ф.35кВ №2, №5 ПС 110/35/10кВ "Промзона" | 19.12.2018 10:00 | служба подстанций 35кВ | нет |
| в т.ч. 10кВ | 1,04 | 4,00 | 1,26 |
| 15. | ПС 35/6кВ "Рославльская" 2х6,3 + 2х10,0 МВА | 35кВ | 0 | 0 | 0 | ф.ф.35кВ №1, №3 ПС 110/35/6кВ "Истоминская" | 19.12.2018 02:00 | служба подстанций 35кВ | нет |
| в т.ч. 6кВ | 5,73 | 8,95 | 0 |

|  |
| --- |
| **Филиал АО «Горэлектросеть» «ПЭС»** |
| **№** | **Наименование центра питания** | **Uном, кВ** | **Факт.макс. Нагр., МВт** | **Рмакс. по заключенным****договорам Тех.прис.** | **Резерв пропускной способности, МВт** | **Источник****(ГПП)** | **Дата, время максимума** | **Прогноз увеличения пропускной способности** |
| 1. | ПС-35/6кВ №8 2х6300 | 35кВ | 0 | 0 | 0 | ПС-110/35/6кВ "Пойковская" | 21.12.2016 | нет |
| 6кВ | 3,00 | 0,447 | 2,85 |
| 2. | ПС-35/6кВ №13 2х4000 | 35кВ | 0 | 0 | 0 | ПС-110/35/6кВ "Пойковская" | 21.12.2016 | нет |
| 6кВ | 3,44 | 0,264 | 0,30 |
| 3. | ПС-35/6кВ №14 2х4000 | 35кВ | 0 | 0 | 0 | ПС-110/35/6кВ "Пойковская" | 21.12.2016 | нет |
| 6кВ | 2,97 | 0,80065 | 0,23 |
| 4. | ПС-35/6кВ "Больничная" 2х6300 | 35кВ | 0 | 0 | 0 | ПС-110/35/6кВ "Пойковская" | 21.12.2016 | нет |
| 6кВ | 4,52 | 1,072 | 0,71 |
| 5. | ТП-6/0,4кВ -1 1х250 | 6кВ | 0 | 0 | 0 | ПС-110/35/6кВ "Пойковская" | 21.12.2010 | нет  |
| 0,4кВ | 0,155 | 0 | 0,095 |
| 6. | ТП-6/0,4кВ -2 1х630 | 6кВ | 0 | 0 | 0 | ПС-110/35/6кВ "Пойковская" | 21.12.2010 | нет  |
| 0,4кВ | 0,317 | 0 | 0,277 |
| 7. | ТП-6/0,4кВ -5 1х400 | 6кВ | 0 | 0 | 0 | ПС-110/35/6кВ "Пойковская" | 21.12.2010 | нет  |
| 0,4кВ | 0,23 | 0,006 | 0,164 |
| 8. | ТП-6/0,4кВ -9 2х400 | 6кВ | 0 | 0 | 0 | ПС-110/35/6кВ "Пойковская" | 21.12.2010 | нет  |
| 0,4кВ | 0,245 | 0,090 | 0,065 |
| 9. | ТП-6/0,4кВ -12 2х400 | 6кВ | 0 | 0 | 0 | ПС-110/35/6кВ "Пойковская" | 21.12.2010 | нет  |
| 0,4кВ | 0,151 | 0 | 0,249 |
| 10 | ТП-6/0,4кВ -13 2х630 | 6кВ | 0 | 0 | 0 | ПС-110/35/6кВ "Пойковская" | 21.12.2010 | нет  |
| 0,4кВ | 0,093 | 0 | 0,537 |
| 11 | ТП-6/0,4кВ -15 2х250 | 6кВ | 0 | 0 | 0 | ПС-110/35/6кВ "Пойковская" | 21.12.2010 | нет  |
| 0,4кВ | 0,097 | 0,005 | 0,148 |
| 12 | ТП-6/0,4кВ -17 1х250 | 6кВ | 0 | 0 | 0 | ПС-110/35/6кВ "Пойковская" | 21.12.2010 | нет  |
| 0,4кВ | 0,143 | 0 | 0,107 |
| 13 | ТП-6/0,4кВ -19 1х630 | 6кВ | 0 | 0 | 0 | ПС-110/35/6кВ "Пойковская" | 21.12.2010 | нет  |
| 0,4кВ | 0,19 | 0,008 | 0,432 |
| 14 | ТП-6/0,4кВ -20 2х400 | 6кВ | 0 | 0 | 0 | ПС-110/35/6кВ "Пойковская" | 21.12.2010 | нет  |
| 0,4кВ | 0,204 | 0 | 0,196 |
| 15 | ТП-6/0,4кВ -23 2х400 | 6кВ | 0 | 0 | 0 | ПС-110/35/6кВ "Пойковская" | 21.12.2010 | нет  |
| 0,4кВ | 0,217 | 0 | 0,183 |
| 16 | ТП-6/0,4кВ -29 1х630 | 6кВ | 0 | 0 | 0 | ПС-110/35/6кВ "Пойковская" | 21.12.2010 | нет  |
| 0,4кВ | 0,267 | 0,007 | 0,356 |
| 17 | ТП-6/0,4кВ -31 2х400 | 6кВ | 0 | 0 | 0 | ПС-110/35/6кВ "Пойковская" | 21.12.2010 | нет  |
|  0,4кВ | 0,164 | 0 | 0,236 |
| 18 | ТП-6/0,4кВ -41 2х250 | 6кВ | 0 | 0 | 0 | ПС-110/35/6кВ "Пойковская" | 21.12.2010 | нет  |
| 0,4кВ | 0,14 | 0 | 0,11 |
| 19 | ТП-6/0,4кВ -42 2х630 | 6кВ | 0 | 0 | 0 | ПС-110/35/6кВ "Пойковская" | 21.12.2010 | нет  |
| 0,4кВ | 0,146 | 0,035 | 0,449 |
| 20 | ТП-6/0,4кВ -49 2х250 | 6кВ | 0 | 0 | 0 | ПС-110/35/6кВ "Пойковская" | 21.12.2010 | нет  |
| 0,4кВ | 0,076 | 0,007 | 0,167 |
| 21 | ТП-6/0,4кВ -50 2х630 | 6кВ | 0 | 0 | 0 | ПС-110/35/6кВ "Пойковская" | 21.12.2010 | нет  |
| 0,4кВ | 0,134 | 0 | 0,496 |
| 22 | ТП-6/0,4кВ -52 1х400 | 6кВ | 0 | 0 | 0 | ПС-110/35/6кВ "Пойковская" | 21.12.2010 | нет  |
| 0,4кВ | 0,063 | 0 | 0,337 |
| 23 | ТП-6/0,4кВ -52а 1х400 | 6кВ | 0 | 0 | 0 | ПС-110/35/6кВ "Пойковская" | 21.12.2010 | нет  |
| 0,4кВ | 0,091 | 0,008 | 0,301 |
| 24 | ТП-6/0,4кВ -53 1х630 | 6кВ | 0 | 0 | 0 | ПС-110/35/6кВ "Пойковская" | 21.12.2010 | нет  |
| 0,4кВ | 0,320 | 0,037 | 0,273 |
| 25 | ТП-6/0,4кВ -54 2х400 | 6кВ | 0 | 0 | 0 | ПС-110/35/6кВ "Пойковская" | 21.12.2010 | нет  |
| 0,4кВ | 0,255 | 0 | 0,145 |
| 26 | ТП-6/0,4кВ -56 2х250 | 6кВ | 0 | 0 | 0 | ПС-110/35/6кВ "Пойковская" | 21.12.2010 | нет  |
| 0,4кВ | 0,065 | 0 | 0,185 |
| 27 | ТП-6/0,4кВ -57 2х630 | 6кВ | 0 | 0 | 0 | ПС-110/35/6кВ "Пойковская" | 21.12.2010 | нет  |
| 0,4кВ | 0,224 | 0,005 | 0,401 |
| 28 | ТП-6/0,4кВ -58 2х630 | 6кВ | 0 | 0 | 0 | ПС-110/35/6кВ "Пойковская" | 21.12.2010 | нет  |
| 0,4кВ | 0,221 | 0,030 | 0,379 |
| 29 | ТП-6/0,4кВ -64/1 1х250 | 6кВ | 0 | 0 | 0 | ПС-110/35/6кВ "Пойковская" | 21.12.2010 | нет  |
| 0,4кВ | 0,093 | 0,007 | 0,150 |
| 30 | ТП-6/0,4кВ -64/2 1х400 | 6кВ | 0 | 0 | 0 | ПС-110/35/6кВ "Пойковская" | 21.12.2010 | нет  |
| 0,4кВ | 0,240 | 0,020 | 0,14 |
| 31 | ТП-6/0,4кВ -65 2х630 | 6кВ | 0 | 0 | 0 | ПС-110/35/6кВ "Пойковская" | 21.12.2010 | нет  |
| 0,4кВ | 0,539 | 0,085 | 0,006 |
| 32 | ТП-6/0,4кВ -66 2х400 | 6кВ | 0 | 0 | 0 | ПС-110/35/6кВ "Пойковская" | 21.12.2010 | нет  |
| 0,4кВ | 0,216 | 0 | 0,184 |
| 33 | ТП-6/0,4кВ -69 1х250 | 6кВ | 0 | 0 | 0 | ПС-110/35/6кВ "Пойковская" | 21.12.2010 | нет  |
| 0,4кВ | 0,008 | 0 | 0,242 |
| 34 | ТП-6/0,4кВ -70 2х400 | 6кВ | 0 | 0 | 0 | ПС-110/35/6кВ "Пойковская" | 21.12.2010 | нет  |
| 0,4кВ | 0,194 | 0 | 0,206 |
| 35 | ТП-6/0,4кВ -76 1х250 | 6кВ | 0 | 0 | 0 | ПС-110/35/6кВ "Пойковская" | 21.12.2010 | нет  |
| 0,4кВ | 0,027 | 0 | 0,223 |
| 36 | ТП-6/0,4кВ -77 1х250 | 6кВ | 0 | 0 | 0 | ПС-110/35/6кВ "Пойковская" | 21.12.2010 | нет  |
| 0,4кВ | 0,011 | 0 | 0,239 |
| 37 | ТП-6/0,4кВ -80 2х400 | 6кВ | 0 | 0 | 0 | ПС-110/35/6кВ "Пойковская" | 21.12.2010 | нет  |
| 0,4кВ | 0,16 | 0,015 | 0,225 |
| 38 | ТП-6/0,4кВ -82 1х250 | 6кВ | 0 | 0 | 0 | ПС-110/35/6кВ "Пойковская" | 21.12.2010 | нет  |
| 0,4кВ | 0,094 | 0,03 | 0,126 |
| 39 | ТП-6/0,4кВ -84 1х400 | 6кВ | 0 | 0 | 0 | ПС-110/35/6кВ "Пойковская" | 21.12.2010 | нет  |
| 0,4кВ | 0,13 | 0 | 0,270 |
| 40 | ТП-6/0,4кВ -85 1х250 | 6кВ | 0 | 0 | 0 | ПС-110/35/6кВ "Пойковская" | 21.12.2010 | нет  |
| 0,4кВ | 0,12 | 0,015 | 0,115 |
| 41 | ТП-6/0,4кВ -88 2х630 | 6кВ | 0 | 0 | 0 | ПС-110/35/6кВ "Пойковская" | 21.12.2010 | нет  |
| 0,4кВ | 0,346 | 0,1115 | 0,1725 |
| 42 | ТП-6/0,4кВ -90 2х400 | 6кВ | 0 | 0 | 0 | ПС-110/35/6кВ "Пойковская" | 21.12.2010 | нет  |
| 0,4кВ | 0,073 | 0,015 | 0,312 |
| 43 | ТП-6/0,4кВ -92 2х630 | 6кВ | 0 | 0 | 0 | ПС-110/35/6кВ "Пойковская" | 21.12.2010 | нет  |
| 0,4кВ | 0,315 | 0 | 0,315 |
| 44 | ТП-6/0,4кВ -93 2х630 | 6кВ | 0 | 0 | 0 | ПС-110/35/6кВ "Пойковская" | 21.12.2010 | нет  |
| 0,4кВ | 0,398 | 0 | 0,232 |
| 45 | ТП-6/0,4кВ -94 1х630 | 6кВ | 0 | 0 | 0 | ПС-110/35/6кВ "Пойковская" | 21.12.2010 | нет  |
| 0,4кВ | 0,350 | 0,011 | 0,269 |
| 46 | ТП-6/0,4кВ -101 2х400 | 6кВ | 0 | 0 | 0 | ПС-110/35/6кВ "Пойковская" | 21.12.2010 | нет  |
| 0,4кВ | 0,175 | 0 | 0,225 |
| 47 | ТП-6/0,4кВ -102 2х250 | 6кВ | 0 | 0 | 0 | ПС-110/35/6кВ "Пойковская" | 21.12.2010 | нет  |
| 0,4кВ | 0,102 | 0 | 0,148 |
| 48 | ТП-6/0,4кВ -103 2х630 | 6кВ | 0 | 0 | 0 | ПС-110/35/6кВ "Пойковская" | 21.12.2010 | нет  |
| 0,4кВ | 0,157 | 0 | 0,473 |
| 49 | ТП-6/0,4кВ -107 1х160 | 6кВ | 0 | 0 | 0 | ПС-110/35/6кВ "Пойковская" | 21.12.2010 | нет  |
| 0,4кВ | 0,086 | 0,010 | 0,064 |
| 50 | ТП-6/0,4кВ -109 1х250 | 6кВ | 0 | 0 | 0 | ПС-110/35/6кВ "Пойковская" | 21.12.2010 | нет  |
| 0,4кВ | 0,86 | 0 | 0,074 |
| 51 | ТП-6/0,4кВ -111 1х250 | 6кВ | 0 | 0 | 0 | ПС-110/35/6кВ "Пойковская" | 21.12.2010 | нет  |
| 0,4кВ | 0,028 | 0 | 0,222 |
| 52 | ТП-6/0,4кВ -112 1х630 | 6кВ | 0 | 0 | 0 | ПС-110/35/6кВ "Пойковская" | 21.12.2010 | нет  |
| 0,4кВ | 0,086 | 0 | 0,544 |
| 53 | ТП-6/0,4кВ -115 2х630 | 6кВ | 0 | 0 | 0 | ПС-110/35/6кВ "Пойковская" | 21.12.2010 | нет  |
| 0,4кВ | 0,319 | 0 | 0,311 |
| 54 | ТП-6/0,4кВ -116 2х400 | 6кВ | 0 | 0 | 0 | ПС-110/35/6кВ "Пойковская" | 21.12.2010 | нет  |
| 0,4кВ | 0,195 | 0 | 0,205 |
| 55 | ТП-6/0,4кВ -117 1х160 | 6кВ | 0 | 0 | 0 | ПС-110/35/6кВ "Пойковская" | 21.12.2010 | нет  |
| 0,4кВ | 0,021 | 0 | 0,139 |
| 56 | ТП-6/0,4кВ -120 1х160 | 6кВ | 0 | 0 | 0 | ПС-110/35/6кВ "Пойковская" | 21.12.2010 | нет  |
| 0,4кВ |  |  |  |
| 57 | ТП-6/0,4кВ -123 1х400 | 6кВ | 0 | 0 | 0 | ПС-110/35/6кВ "Пойковская" | 21.12.2010 | нет  |
| 0,4кВ | 0,180 | 0 | 0,22 |
| 58 | ТП-6/0,4кВ -124 2х400 | 6кВ | 0 | 0 | 0 | ПС-110/35/6кВ "Пойковская" | 21.12.2010 | нет  |
| 0,4кВ | 0,279 | 0 | 0,121 |
| 59 | ТП-6/0,4кВ -126 2х630 | 6кВ | 0 | 0 | 0 | ПС-110/35/6кВ "Пойковская" | 21.12.2010 | нет  |
| 0,4кВ | 0,096 | 0 | 0,534 |
| 60 | ТП-6/0,4кВ -131 2х630 | 6кВ | 0 | 0 | 0 | ПС-110/35/6кВ "Пойковская" | 21.12.2010 | нет  |
| 0,4кВ | 0,14 | 0 | 0,49 |
| 61 | ТП-6/0,4кВ -132 2х630 | 6кВ | 0 | 0 | 0 | ПС-110/35/6кВ "Пойковская" | 21.12.2010 | нет  |
| 0,4кВ | 0,150 | 0 | 0,48 |
| 62 | ТП-6/0,4кВ -137 2х1000 | 6кВ | 0 | 0 | 0 | ПС-110/35/6кВ "Пойковская" | 21.12.2010 | нет  |
| 0,4кВ | 0,315 | 0 | 0,685 |
| 63 | ТП-6/0,4кВ -138 2х1000 | 6кВ | 0 | 0 | 0 | ПС-110/35/6кВ "Пойковская" | 21.12.2010 | нет  |
| 0,4кВ | 0,05 | 0 | 0,95 |

3.2. Мероприятия, выполненные сетевой организацией в целях совершенствования деятельности по технологическому присоединению в отчетном периоде, заполняется в произвольной форме.

|  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- |
| № п/п | Мероприятия, выполненные сетевой организацией в целях совершенствования деятельности по технологическому присоединению в 2018 году | Ожидаемый результат | Срок исполнения |
| 1 | Заключение соглашения о взаимодействии структурных подразделений АО «Горэлектросеть» и Департамент ЖККиЭ ХМАО-Югры для подключения к электронным сервисам Автоматизированной информационной системы подключения (технологического присоединения) к сетям инженерно-технического обеспечения в ХМАО-Югре. | Упрощение процедур, связанных с технологическим присоединением.Создание единого интернет-портала и электронных сервисов для осуществления подключения, обеспечение интерактивного взаимодействия с потребителями в режиме «одного окна». | Постоянно |
| 2 | Внедрение «Системы мер по оптимизации процесса подключения к электрическим сетям» для реализации мероприятия № 16 реестра компонентов и достижения целевых значений показателей 2.6.1, 2.6.2, 2.6.3 паспорта портфеля проектов «Подключение (технологическое присоединение) к электрическим сетям». | Достичь и удерживать ХМАО-Югре позицию в группе А (регионы-лидеры) по итогам ежегодного проведения Национального рейтинга инвестиционного климата. | Постоянно |
| 3 | Разработан регламентпо оказанию услуги технологического присоединения к электрической сети АО «Горэлектросеть» заявителей юридических лиц и индивидуальных предпринимателей с максимальной мощностью до 150 кВт включительно по II или III категории надежности электроснабжения | Сокращение сроков и этапов технологического присоединения к сетям АО «Горэлектросеть» вышеуказанной категории заявителей, а также увеличение уровня развития бизнеса как для граждан, планирующих осуществлять предпринимательскую деятельность, так и для действующих субъектов малого и среднего предпринимательства. | Постоянно |

3.3. Прочая информация, которую сетевая организация считает целесообразной для включения в отчет, касающаяся предоставления услуг по технологическому присоединению, заполняется в произвольной форме.

3.4 Сведения о качестве услуг по технологическому присоединению к электрическим сетям АО «Горэлектросеть» за 2018 год

|  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- |
| № | Показатель | Категория присоединения потребителей услуг по передаче электрической энергии в разбивке по мощности, в динамике по годам | Всего, N-1/N |
|  | 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 |  |
| N-1 | N (текущий год) | Динамика изменения показателя, % | N-1 | N (текущий год) | Динамика изменения показателя, % | N-1 | N (текущий год) | Динамика изменения показателя, % | N-1 | N (текущий год) | Динамика изменения показателя, % | N-1 | N (текущий год) | 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 в соответствии с требованиями нормативных правовых актов, шт. | **416** | **339** | **81,49** | **172** | **196** | **113,95** | **28** | **39** | **139,29** | **10** | **8** | **80** | **0** | **0** | **0** | **626/582** |
| 2 | Число заявок на технологическое присоединение, по которым направлен проект договора об осуществлении технологического присоединения к электрическим сетям1, шт. | **389** | **333** | **85,60** | **153** | **183** | **120,92** | **28** | **33** | **117,86** | **8** | **6** | **75** | **0** | **0** | **0** | **578/555** |
| 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 суда2, шт., в т.ч. | **0** | **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** | **0/0** |
| 3.2 | по вине сторонних лиц | **0** | **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 осуществления технологического присоединения к электрическим сетям3, дней | **6,06** | **7,27** | **119,97** | **8,07** | **7,22** | **89,47** | **10,08** | **6,94** | **68,85** | **18,43** | **6,40** | **34,73** | **0** | **0** | **0** | **6,90/7,23** |
| 5 | Число заключенных договоров об осуществлении технологического присоединения к электрическим сетям, шт. | **387** | **297** | **76,74** | **133** | **160** | **120,30** | **25** | **29** | **116,00** | **4** | **6** | **150** | **0** | **0** | **0** | **549/492** |
| 6 | Число исполненных договоров об осуществлении технологического присоединения к электрическим сетям, шт. | **296** | **263** | **88,85** | **95** | **124** | **130,53** | **19** | **21** | **110,53** | **2** | **4** | **200** | **0** | **0** | **0** | **412/412** |
| 7 | Число исполненных договоров об осуществлении технологического присоединения к электрическим сетям, по которым произошло нарушение сроков, подтвержденное актами контролирующих организаций и (или) решениями суда4, шт. | **0** | **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** | **0/0** |
| 7.2 | по вине заявителя | **0** | **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 сетям5, дней | **29,29** | **25,28** | **86,31** | **46,89** | **46,63** | **99,45** | **60,89** | **43,00** | **70,62** | **477,33** | **309,75** | **64,90** | **0** | **0** | **0** | **38,07/35,37** |
| № | Показатель | Категория присоединения потребителей услуг по передаче электрической энергии в разбивке по мощности, в динамике по годам | Всего, N-1/N |
| 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 |
| N-1 | N (текущий год) | Динамика изменения показателя, % | N-1 | N (текущий год) | Динамика изменения показателя, % | N-1 | N (текущий год) | Динамика изменения показателя, % | N-1 | N (текущий год) | Динамика изменения показателя, % | N-1 | N (текущий год) | 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 в соответствии с требованиями нормативных правовых актов, шт. | **137** | **204** | **148,9** | **101** | **135** | **133,6** | **62** | **24** | **38,7** | **1** | **10** | **1000** | **0** | **0** | **0** | **301/ 373** |
| 2 | Число заявок на технологическое присоединение, по которым направлен проект договора об осуществлении технологического присоединения к электрическим сетям1, шт. | **130** | **177** | **136,15** | **92** | **116** | **126,08** | **38** | **24** | **63,15** | **1** | **8** | **800** | **0** | **0** | **0** | **261/ 325** |
| 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 суда2, шт., в т.ч. | **0** | **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** | **00** | **0/0** |
| 3.2 | по вине сторонних лиц | **0** | **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 осуществления технологического присоединения к электрическим сетям3, дней | **8** | **7,4** | **92,5** | **10** | **9,3** | **93** | **14** | **11,1** | **79,3** | **12** | **18,4** | **153,3** | **0** | **0** | **0** | **9/8,5** |
| 5 | Число заключенных договоров об осуществлении технологического присоединения к электрическим сетям, шт. | **137** | **186** | **135,8** | **76** | **101** | **132,9** | **30** | **21** | **70,00** | **1** | **4** | **400** | **0** | **0** | **0** | **244/ 312** |
| 6 | Число исполненных договоров об осуществлении технологического присоединения к электрическим сетям, шт. | **116** | **141** | **121,55** | **72** | **69** | **95,6** | **33** | **17** | **51,5** | **4** | **2** | **50** | **0** | **0** | **0** | **225/ 229** |
| 7 | Число исполненных договоров об осуществлении технологического присоединения к электрическим сетям, по которым произошло нарушение сроков, подтвержденное актами контролирующих организаций и (или) решениями суда4, шт. | **0** | **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** | **0/0** |
| 7.2 | по вине заявителя | **0** | **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 сетям5, дней | **84,5** | **23,10** | **27,33** | **64,2** | **40,30** | **62,77** | **220** | **67,90** | **30,86** | **240** | **708,50** | **295,20** | **0** | **0** | **0** | **70/37,70** |

Примечание:

1 - Если рассмотрение заявки для заключения договора об осуществлении технологического присоединения к электрическим сетям проводилось в течение нескольких отчетных периодов, в том числе по причине необходимости получения дополнительных сведений для обеспечения соответствия ее требованиям нормативных правовых актов, такие заявки учитываются один раз в том отчетном периоде, в котором заявителю направлен проект договора.

2 – Под нарушением сроков в таблице 2.1 понимается несоблюдение сроков, установленных Правилами 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, утвержденными постановлением Правительства Российской Федерации от 27 декабря 2004 г. № 861 (Собрание законодательства Российской Федерации, 2004, № 52 (ч. 2), ст. 5525; 2007, № 14, ст. 1687; № 31, ст. 4100; 2009, № 9, ст. 1103; № 8, ст. 979; № 17, ст. 2088; № 25, ст. 3073; № 41, ст. 4771; 2010, № 12, ст. 1333; № 24, ст. 2607; № 25, ст. 3175; № 40, ст. 5086; 2011, № 10, ст. 1406; 2012, № 4, ст. 504; № 23, ст. 3008; № 41, ст. 5636; № 49, ст. 6858; № 52, ст. 7525; 2013, № 30 (часть II), ст. 4119; № 31, ст. 4226; № 31, ст. 4236; № 32, ст. 4309; № 33, ст. 4392; № 35, ст. 4523; № 42, ст. 5373; № 44, ст. 5765; № 47, ст. 6105; № 48, ст. 6255; № 50, ст. 6598; 2014, № 7, ст. 689; № 9, ст. 913; № 11, ст. 1156; № 25, ст. 3311; № 32, ст. 4513; № 32, ст. 4521).

3 - При расчете средней продолжительности учитываются заявки, проект договора по которым направлен заявителю в соответствующем периоде регулирования (N или N-1). Длительность подготовки и направления проекта договора заявителю определяется с даты получения сетевой организацией заявки на технологическое присоединение или с даты получения недостающих сведений и (или) документов к заявке до даты направления  проекта договора заявителю.

4- В строке 7 указываются договоры об осуществлении технологического присоединения, исполненные в соответствующем периоде регулирования (N или N-1), по которым имеется подписанный сторонами акт о технологическом присоединении и по которым произошло нарушение установленных сроков технологического присоединения. При этом не учитываются договоры об осуществлении технологического присоединения, сроки по которым нарушены в связи с неисполнением в срок обязательств по договору заявителями, тогда как сетевой организацией мероприятия по техническим условиям исполнены в срок и направлено соответствующее уведомление заявителю.

5 - При расчете средней продолжительности учитываются договоры об осуществлении технологического присоединения к электрическим сетям, исполненные в соответствующем периоде регулирования (N или N-1). Продолжительность определяется с даты заключения договора до даты исполнения договора (подписания акта технологического присоединения) (в календарных днях). В случае, если заявителями не исполнены в срок обязательства по договору, а сетевой организацией мероприятия, предусмотренные техническими условиями, исполнены в установленный срок, датой исполнения обязательств по договору считается дата исполнения сетевой организацией мероприятий в соответствии с техническими условиями и направления заявителю соответствующего уведомления.

3.5 Стоимость технологического присоединения к электрическим сетям сетевой организации (не заполняется, в случае наличия на официальном сайте сетевой организации в сети Интернет интерактивного инструмента, который позволяет автоматически рассчитывать стоимость технологического присоединения при вводе параметров, предусмотренных настоящим пунктом).

|  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- |
| Мощность энергопринимающих устройств заявителя, кВт | 15 | 150 | 250 | 670 |
| Категория надежности | I-II | III | I-II | III | I-II | III | I-II | III |
| Расстояние до границ земельного участка заявителя, м | Необходимость строительства подстанции | Тип линии |  |  |  |  |  |  |  |  |
| 500 - сельская местность/300 – городская местность | Да | КЛ |  |  |  |  |  |  |  |  |
| ВЛ |  |  |  |  |  |  |  |  |
| Нет | КЛ |  |  |  |  |  |  |  |  |
| ВЛ |  |  |  |  |  |  |  |  |
| 750 | Да | КЛ |  |  |  |  |  |  |  |  |
| ВЛ |  |  |  |  |  |  |  |  |
| Нет | КЛ |  |  |  |  |  |  |  |  |
| ВЛ |  |  |  |  |  |  |  |  |
| 1000 | Да | КЛ |  |  |  |  |  |  |  |  |
| ВЛ |  |  |  |  |  |  |  |  |
| Нет | КЛ |  |  |  |  |  |  |  |  |
| ВЛ |  |  |  |  |  |  |  |  |
| 1 250 | Да | КЛ |  |  |  |  |  |  |  |  |
| ВЛ |  |  |  |  |  |  |  |  |
| Нет | КЛ |  |  |  |  |  |  |  |  |
| ВЛ |  |  |  |  |  |  |  |  |

Стоимость технологического присоединения к электрическим сетям сетевой организации (при вводе параметров, предусмотренных настоящим пунктом) рассчитывается на официальном сайте АО «Горэлектросеть» в разделе «Технологическое присоединение, Калькулятор стоимости ТП» (либо по ссылке: <https://ges-nv.ru/index.php?option=com_tekhprisoedinenie&view=calculate&Itemid=196>).

**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 в отчетном периоде, а также динамика по отношению к году, предшествующему отчетному.**

|  |  |  |
| --- | --- | --- |
| № | 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 |
|  |  | N-1 | N | Динами | N-1 | N | Динам | N-1 | N | Динами | N-1 | N | Динами | N-1 | N | Динами |
|  |  |  | (теку | ка |  | (теку | ика |  | (теку | ка |  | (теку | ка |  | (теку | ка |
|  |  |  | щий | измене |  | щий | измене |  | щий | измене |  | щий | измене |  | щий | измене |
|  |  |  | год) | ния |  | год) | ния |  | год) | ния |  | год) | ния |  | год) | ния |
|  |  |  |  | показат |  |  | показат |  |  | показат |  |  | показат |  |  | показат |
|  |  |  |  | еля, % |  |  | еля, % |  |  | еля, % |  |  | еля, % |  |  | еля, % |
|  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |
| 1 | 2 | 3 | 4 | 5 | 6 | 7 | 8 | 9 | 10 | 11 | 12 | 13 | 14 | 15 | 16 | 17 |
|  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |
| 1 | Всего обращений |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |
|  | потребителей, в том | 5522 | 5136 | 93% | 3537 | 3466 | 98% | 398 | 765 | 192% | - | 14 |  |  | - |  |
|  | числе: |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |
| 1.1 | оказание услуг по |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |
|  | передаче |  | - |  |  | - |  |  | - |  |  | - |  |  | - |  |
|  | э/э |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |
| 1.2 | осуществление |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |
|  | технологического | 905 |  1014 | 112% | 296 | 455 | 153% |  | 263 |  |  | - |  |  | - |  |
|  | присоединения |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |
| 1.3 | коммерческий |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |
|  | учет э/э | 2260 | 2235 | 99% | 2008 | 2468 | 123% |  | - |  |  | - |  |  | - |  |
| 1.4 | качество |  |  |  |  | - |  |  | - |  |  | - |  |  | - |  |
|  | обслуживания |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |
| 1.5 | техническое |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |
|  | обслуживание | 27 | 34 |  |  |  |  |  |  |  |  | - |  |  | - |  |
|  | электросетевых |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |
|  | объектов |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |
| 1.6 | прочее (указать) | 1034 | 1917 |  |  |  |  | 3 | 36 |  |  | - |  |  | - |  |
|  | входящие документы |  |  |  |  |  |  |  | (интернетприем.) |  |  |  |  |  |  |  |
| 2 | Жалобы | 2 | 2 |  |  | - |  |  |  |  |  | - |  |  | - |  |
| 2.1 | оказание услуг по передаче э/э |  | - |  |  | - |  |  |  |  |  | - |  |  | - |  |
| 2.1.1 | качество услуг по передаче э/э |  | - |  |  | - |  |  |  |  |  | - |  |  | - |  |
| 2.1.2 | качество э/э |  | - |  |  | - |  |  |  |  |  | - |  |  | - |  |
| 2.2 | осуществление технологического присоединения |  | - |  |  | - |  |  |  |  |  | - |  |  | - |  |
| 2.3 | коммерческий учет э/э | 5 | 4 |  |  | - |  |  |  |  |  | - |  |  | - |  |
| 2.4 | качество обслуживания |  | - |  |  | - |  |  |  |  |  | - |  |  | - |  |
| 2.5 | техническое обслуживание объектов электросетевого хозяйства |  | - |  |  | - |  |  |  |  |  | - |  |  | - |  |
| 2.6 | прочее |  | - |  |  | - |  |  |  |  |  | - |  |  | - |  |
| 3 | Заявка на оказание услуг |  |  |  |  | - |  |  |  |  |  | - |  |  | - |  |
| 3.1 | по технологическому присоединению | 283 | 306 |  |  | - |  | 4 | 131 |  |  | - |  |  | - |  |
| 3.2 | на заключение договора на оказание услуг по передаче э/э |  | - |  |  | - |  |  |  |  |  | - |  |  | - |  |
| 3.3 | организация коммерческого учета э/э | 2260 | 2338 |  |  | - |  |  |  |  |  | - |  |  | - |  |
| 3.4 | прочее |  | - |  |  | - |  |  |  |  |  | - |  |  | - |  |

**4.2 Информация о деятельности офисов обслуживания потребителей**

|  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- |
| № | 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 (мин) | Количество сторонних организаций на территории офиса обслуживания (при наличии, указать название организаций) |
| 1 | 2 | 3 | 4 | 5 | 6 | 7 | 8 | 9 | 10 | 11 |
|  | Центр энергетических услуг | Фронт-офис | г.Нижневартовск, ул.Северная, 54а, стр.1 | 8(3466)480832energo@gesnv.ru | пн-пт8:00-17:00 | * Оформление заявок на ТП
* Замена и установка счетчиков электроэнергии
* Согласование землеотводов, ордеров на производство земляных работ
* Консультирование по вопросам энергоснабжения
 | 5136 | 18 | 9 | - |

**4.3 Информация о заочном обслуживании потребителей посредством телефонной связи**

|  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- |
| N | Наименование | Единица |  |
|  |  | измерения |  |
|  |  |  |  |
| 1 | Перечень номеров телефонов, выделенных для | номер |  |
|  | обслуживания потребителей: | телефона |  |
|  | Номер телефона по вопросам энергоснабжения: |  |  48-08-32 |
|  | Номера телефонов центров обработки телефонных |  | - |
|  | вызовов: |  |  |
|  |  |  |  |
| 2 | Общее число телефонных вызовов от потребителей по | мин. |  |
|  | выделенным номерам телефонов |  | 34772 |
|  |  |  |  |
| 2.1 | Общее число телефонных вызовов от потребителей, на | мин. | 34768 |
|  | которые ответил оператор сетевой организации |  |  |
|  |  |  |  |
| 2.2 | Общее число телефонных вызовов от потребителей, | мин. |  |
|  | обработанных автоматически системой интерактивного |  | - |
|  | голосового меню |  |  |
|  |  |  |  |
| 3 | Среднее время ожидания ответа потребителем при | мин. |  |
|  | телефонном вызове на выделенные номера телефонов за |  | 0,03 |
|  | текущий период |  |  |
|  |  |  |  |
| 4 | Среднее время обработки телефонного вызова от | мин. |  |
|  | потребителя на выделенные номера телефонов за текущий |  | 4 |
|  | период |  |  |
|  |  |  |  |

**4.4** За отчетный период наибольшее число обращений было принято на оказание услуг по коммерческому учету электрической энергии (4476).

**4.5** Дополнительная услуга, оказываемая потребителю, помимо услуг, указанных в Единых стандартах качества обслуживания сетевыми организациями потребителей сетевых организаций – подготовка договора энергоснабжения (купля-продажа электроэнергии) до завершения процедуры технологического присоединения.

**4.6** Мероприятия, направленные на работу с социально уязвимыми группами населения (пенсионеры, инвалиды, участники ВОВ и боевых действий на территориях других государств) осуществляются, в частности, организован прием заявок по заочной форме обслуживания (телефонная связь, интернет).

**4.7** В целях улучшения качества обслуживания потребителей, была разработана анкета (мониторинг удовлетворенности обслуживания населения). Основными вопросами анкеты были:

* *Получили ли Вы достаточное количество информации?*
* *Пользуетесь ли Вы сайтом АО «Горэлектросеть»?*
* *Довольны ли Вы работой сотрудников Центра энергетических услуг?*
* *Довольны ли Вы качеством работы служб АО «Горэлектросеть»?*

В результате анализа анкет, можно сделать вывод, что Сетевая организация и работники Центра энергоуслуг удовлетворяют требованиям к качеству обслуживания потребителей.

**4.8** Оптимизировано время ожидания и работы с потребителем в очной форме обслуживания. В целях дальнейшей популяризации в предпринимательских кругах интернет-сервисов, обеспечивающих дистанционное взаимодействие с электросетевыми организациями при подключении к электросетям, а также скорейшего достижения территориальными сетевыми организациями автономного округа целевого значения показателя 1.2.1 портфеля проектов №ПП006-01 от 15.02.17г,согласно ПРФ от 31.01.17 №147-р в Центре обслуживания клиентов создано компьютеризированное место с подключением к сервису «личный кабинет» на сайте АО «Горэлектросеть». Таким образом появилась возможность демонстрации оформления, а также подача заявок на технологическое присоединение к электросетям в электронном виде. В 2018 году продолжается активное привлечение потребителей к приему заявок через личный кабинет сайта предприятия.