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**

**Филиала АО «Горэлектросеть» «ПЭС» за 2017 год**

**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.

|  |  |  |  |  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- |
| **№** | **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 | 0,334 | 2,97 |
| 2. | ПС-35/6кВ №13 2х4000 | 35кВ | 0 | 0 | 0 | ПС-110/35/6кВ "Пойковская" | 21.12.2016 | нет |
| 6кВ | 3,44 | 0,084 | 0,48 |
| 3. | ПС-35/6кВ №14 2х4000 | 35кВ | 0 | 0 | 0 | ПС-110/35/6кВ "Пойковская" | 21.12.2016 | нет |
| 6кВ | 2,97 | 0,687 | 0,34 |
| 4. | ПС-35/6кВ "Больничная" 2х6300 | 35кВ | 0 | 0 | 0 | ПС-110/35/6кВ "Пойковская" | 21.12.2016 | нет |
| 6кВ | 4,52 | 0,757 | 1,023 |

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

|  |  |  |  |  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- |
| **№** | **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 | 0,334 | 2,97 |
| 2. | ПС-35/6кВ №13 2х4000 | 35кВ | 0 | 0 | 0 | ПС-110/35/6кВ "Пойковская" | 21.12.2016 | нет |
| 6кВ | 3,44 | 0,084 | 0,48 |
| 3. | ПС-35/6кВ №14 2х4000 | 35кВ | 0 | 0 | 0 | ПС-110/35/6кВ "Пойковская" | 21.12.2016 | нет |
| 6кВ | 2,97 | 0,687 | 0,34 |
| 4. | ПС-35/6кВ "Больничная" 2х6300 | 35кВ | 0 | 0 | 0 | ПС-110/35/6кВ "Пойковская" | 21.12.2016 | нет |
| 6кВ | 4,52 | 0,757 | 1,023 |
| 5. | ТП-6/0,4кВ -1 1х250 | 6кВ | 0 | 0 | 0 | ПС-110/35/6кВ "Пойковская" | 21.12.2010 | нет  |
| 0,4кВ | 155,02 | 0,006 | 0,089 |
| 6. | ТП-6/0,4кВ -2 1х630 | 6кВ | 0 | 0 | 0 | ПС-110/35/6кВ "Пойковская" | 21.12.2010 | нет  |
| 0,4кВ | 0,317 | 0,036 | 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 | 0,17 |
| 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 | 0,155 |
| 9. | ТП-6/0,4кВ -12 2х400 | 6кВ | 0 | 0 | 0 | ПС-110/35/6кВ "Пойковская" | 21.12.2010 | нет  |
| 0,4кВ | 0,151 | 0,035 | 0,214 |
| 10 | ТП-6/0,4кВ -13 2х630 | 6кВ | 0 | 0 | 0 | ПС-110/35/6кВ "Пойковская" | 21.12.2010 | нет  |
| 0,4кВ | 0,093 | 0,246 | 0,291 |
| 11 | ТП-6/0,4кВ -15 2х250 | 6кВ | 0 | 0 | 0 | ПС-110/35/6кВ "Пойковская" | 21.12.2010 | нет  |
| 0,4кВ | 0,097 | 0,136 | 0,017 |
| 12 | ТП-6/0,4кВ -17 1х250 | 6кВ | 0 | 0 | 0 | ПС-110/35/6кВ "Пойковская" | 21.12.2010 | нет  |
| 0,4кВ | 0,143 | 0,105 | 0,002 |
| 13 | ТП-6/0,4кВ -19 1х630 | 6кВ | 0 | 0 | 0 | ПС-110/35/6кВ "Пойковская" | 21.12.2010 | нет  |
| 0,4кВ | 0,19 | 0,101 | 0,339 |
| 14 | ТП-6/0,4кВ -20 2х400 | 6кВ | 0 | 0 | 0 | ПС-110/35/6кВ "Пойковская" | 21.12.2010 | нет  |
| 0,4кВ | 0,204 | 0,003 | 0,193 |
| 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 | 0,026 | 0,337 |
| 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 | 0,189 | 0,295 |
| 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 | 0,174 |
| 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 | 0,308 |
| 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 | 0,31 |
| 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 | 67 | 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 | 0,187 | 0,224 |
| 28 | ТП-6/0,4кВ -58 2х630 | 6кВ | 0 | 0 | 0 | ПС-110/35/6кВ "Пойковская" | 21.12.2010 | нет  |
| 0,4кВ | 0,221 | 0,176 | 0,233 |
| 29 | ТП-6/0,4кВ -64/1 1х250  | 6кВ | 0 | 0 | 0 | ПС-110/35/6кВ "Пойковская" | 21.12.2010 | нет  |
| 0,4кВ | 0,93 | 0 | 0,157 |
| 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 | 0,16 |
| 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 | 0,091 |
| 32 | ТП-6/0,4кВ -66 2х400 | 6кВ | 0 | 0 | 0 | ПС-110/35/6кВ "Пойковская" | 21.12.2010 | нет  |
| 0,4кВ | 0,216 | 0,07 | 0,114 |
| 33 | ТП-6/0,4кВ -69 1х250 | 6кВ | 0 | 0 | 0 | ПС-110/35/6кВ "Пойковская" | 21.12.2010 | нет  |
| 0,4кВ | 0,008 | 0,025 | 0,217 |
| 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 | 0,091 | 0,149 |
| 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 | 0,156 |
| 39 | ТП-6/0,4кВ -84 1х400  | 6кВ | 0 | 0 | 0 | ПС-110/35/6кВ "Пойковская" | 21.12.2010 | нет  |
| 0,4кВ | 0,13 | 0,06 | 0,210 |
| 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 | 0,13 |
| 41 | ТП-6/0,4кВ -88 2х630 | 6кВ | 0 | 0 | 0 | ПС-110/35/6кВ "Пойковская" | 21.12.2010 | нет  |
| 0,4кВ | 0,346 | 0,183 | 0,101 |
| 42 | ТП-6/0,4кВ -90 2х400 | 6кВ | 0 | 0 | 0 | ПС-110/35/6кВ "Пойковская" | 21.12.2010 | нет  |
| 0,4кВ | 0,073 | 0,09 | 0,237 |
| 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 | 0,28 |
| 46 | ТП-6/0,4кВ -101 2х400 | 6кВ | 0 | 0 | 0 | ПС-110/35/6кВ "Пойковская" | 21.12.2010 | нет  |
| 0,4кВ | 0,175 | 0,021 | 0,204 |
| 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 | 0,157 |
| 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 | 0,074 |
| 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 | 0,228 |
| 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 | 0,03 | 0,281 |
| 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 | 21 | 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 | 0,26 | 0,23 |
| 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 2017 году | Ожидаемый результат | Срок исполнения |
| 1 | Заключение соглашения о взаимодействии структурных подразделений АО «Горэлектросеть» и МУ «Многофункциональный центр предоставления государственных и муниципальных услуг». | Упрощение процедур, связанных с технологическим присоединением.Консультирование, прием и выдача документов по вопросам подключения. Предоставление услуг по принципу «одного окна». | постоянно |
| 2 | Разработка проекта соглашения о взаимодействии структурных подразделений АО «Горэлектросеть» и Департамент ЖКК иЭ 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 |
| 3 | Заключение соглашения о взаимодействии структурных подразделений АО «Горэлектросеть» и Администрациями Нефтеюганского района об информационном обмене при ведении муниципальной геоинформационной системы АРМ МГИС. | Упрощение процедур, связанных с технологическим присоединением.Создание доступа к программному обеспечению МГИС, для обеспечения регулярного информационного обмена с Администрациями поселений Нефтеюганского района, касаемо направления запросов о возможности технологического присоединения. | 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 2017 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. | 87 | 104 | 120 | 27 | 13 | 48 | 1 | 4 | 400 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 115/121 |
| 2 | Число заявок на технологическое присоединение, по которым направлен проект договора об осуществлении технологического присоединения к электрическим сетям1, шт. | 87 | 104 | 120 | 27 | 13 | 48 | 1 | 4 | 400 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 115/121 |
| 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 | 2 | 5 | 250 | 2 | 5 | 250 | 3 | 4 | 133 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 7/14 |
| 5 | Число заключенных договоров об осуществлении технологического присоединения к электрическим сетям, шт. | 85 | 100 | 118 | 24 | 10 | 42 | 0 | 4 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 109/114 |
| 6 | Число исполненных договоров об осуществлении технологического присоединения к электрическим сетям, шт. | 61 | 72 | 118 | 14 | 7 | 50 | 0 | 2 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 75/81 |
| 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 | 9 | 4 | 44 | 7 | 9 | 129 | 0 | 1 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 16/14 |

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>).