В соответствии с приложением №7

к Единым стандартам качества

обслуживания сетевыми

организациями потребителей

услуг сетевых организаций

(утв. приказом Минэнерго РФ

от 15.04.2014 №186)

**Информация о качестве обслуживания потребителей услуг**

**АО «Горэлектросеть» за 2022 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.

|  |
| --- |
| **АО «Горэлектросеть» г. Нижневартовск** |
| **№ 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, 10/0,4кВ, 5 мкр, (2х1000)** | **10кВ** | **4,063** | **0,216** | **5,721** | Обская, яч.103, 804 | 02.11.20 19:00 | сетевой район №2 | нет |
| в т.ч. 0,4кВ | 0,022 | 0,039 | **1,339** |
| 2 | **РПЖ-2, 10/0,4кВ больнич. комплекс 2 мкр. (2х400)** | **10кВ** | **2,854** | **0,722** | **6,424** | Индустр., яч109,203 | 28.01.21 11:00 | сетевой район №2 | нет |
| в т.ч. 0,4кВ | 0,438 | 0,005 | **0,117** |
| 3 | **РПЖ-3, 10/0,4кВ 7 мкр. (2х630)** | **10кВ** | **4,272** | **0,164** | **5,564** | Обская, яч.705, 208 | 25.01.21 19:00 | сетевой район №2 | нет |
| в т.ч. 0,4кВ | 0,461 | 1,425 | **0,000** |
| 4 | **РПЖ-4, 10/0,4кВ, 11 мкр. (2х1000)** | **10кВ** | **5,885** | **1,453** | **2,662** | Обская, яч.802,108 | 09.12.19 15:00 | сетевой район №2 | нет |
| в т.ч. 0,4кВ | 0,273 | 0,000 | **1,127** |
| 5 | **РПЖ-5, 10/0,4кВ, 12 мкр. (2х1000)** | **10кВ** | **5,962** | **2,247** | **1,791** | Центральная,яч.309,409 | 19.09.21 21:00 | сетевой район №2 | нет |
| в т.ч. 0,4кВ | 0,156 | 0,000 | **1,244** |
| 6 | **РПЖ-6, 10/0,4кВ, 15 мкр. (2х630)** | **10кВ** | **3,926** | **0,200** | **5,874** | Городская-5,яч.349,210 | 04.06.20 19:00 | сетевой район №2 | нет |
| в т.ч. 0,4кВ | 0,28 | 0,000 | **0,602** |
| 7 | **РПЖ-7, 10/0,4кВ 9 мкр. (2х1000)** | **10кВ** | **3,516** | **1,574** | **4,910** | Городская-5,яч.105,452 | 08.02.21 21:00 | сетевой район №2 | нет |
| в т.ч. 0,4кВ | 0,19 | 0,000 | **1,210** |
| 8 | **РПЖ-8, 10/0,4кВ, ул. Лесная (2х1000)** | **10кВ** | **4,992** | **2,149** | **2,859** | Городская-5,яч.103,458 | 29.09.21 21:00 | сетевой район №2 | нет |
| в т.ч. 0,4кВ | 0,318 | 0,196 | **0,886** |
| 9 | **РПЖ-9, 10/0,4кВ, 10А мкр. (2х1000)** | **10кВ** | **5,706** | **0,539** | **3,755** | Центр-106, Восток-234 | 31.12.21 18:00 | сетевой район №2 | нет |
| в т.ч. 0,4кВ | 0,327 | 0,150 | **0,923** |
| 10 | **РПЖ-10, 10/0,4кВ ул. Северная (2х630)** | **10кВ** | **6,396** | **2,204** | **1,400** | Индустр.-303,Восток-113 | 30.12.20 0:00 | сетевой район №2 | нет |
| в т.ч. 0,4кВ | 0,139 | 0,000 | **0,743** |
| 11 | **РПЖ-11, 10/0,4кВ, МЖК (2х1000)** | **10кВ** | **2,405** | **0,415** | **7,180** | Западная-яч.9,6 | 30.12.21 20:00 | сетевой район №2 | нет |
| в т.ч. 0,4кВ | 0,219 | 0,441 | **0,222** |
| 12 | **РПЖ-12, 10/0,4кВ, квартал П-3 (2х630)** | **10кВ** | **5,136** | **2,641** | **2,223** | Городская- 5-139,456 | 14.12.21 19:00 | сетевой район №2 | нет |
| в т.ч. 0,4кВ | 0,373 | 0,000 | **0,509** |
| 13 | **РПЖ-13, 10/0,4кВ, 8 мкр. (2х630)** | **10кВ** | **6,326** | **2,040** | **1,634** | Городская-5-107,450 | 16.11.20 19:00 | сетевой район №2 | нет |
| в т.ч. 0,4кВ | 0,472 | 0,250 | **0,160** |
| 14 | **РПЖ-14, 10/0,4кВ кв. Мира (2х1000)** | **10кВ** | **7,855** | **3,023** | **0,000** | Центральная-204, Индустриальная-211 | 16.11.20 19:00 | сетевой район №2 | нет |
| в т.ч. 0,4кВ | 0,424 | 0,000 | **0,976** |
| 15 | **РПЖ-15, 10/0,4кВ, 10Б мкр. (2х630)** | **10кВ** | **3,671** | **0,011** | **6,318** | Западная-9,6 | 21.01.21 19::00 | сетевой район №2 | нет |
| в т.ч. 0,4кВ | 0,421 | 0,015 | **0,446** |
| 16 | **РПЖ-16, 10/0,4кВ, 1 мкр. (4х1000)** | **10кВ** | **6,074** | **1,901** | **2,025** | Индустриальная-410,106 | 03.12.20 15:00 | сетевой район №2 | нет |
| в т.ч. 0,4кВ | 1,000 | 0,000 | **0,764** |
| 17 | **РПЖ-17, 10/0,4кВ, ул. Нтерна-циональная (2х630)** | **10кВ** | **2,742** | **1,422** | **5,836** | Обская-510, 604 | 26.01.20 17:00 | сетевой район №2 | нет |
| в т.ч. 0,4кВ | 0,94 | 0,000 | **0,000** |
| 18 | **РПЖ-18, 10/0,4кВ, Дел.центр (2х630)** | **10кВ** | **3,642** | **0,811** | **5,547** | Обская-506,402 | 05.12.20 13:00 | сетевой район №2 | нет |
| в т.ч. 0,4кВ | 0,015 | 0,000 | **0,867** |
| 19 | **РПЖ-19,10/0,4кВ, квартал 17 (2х1000)** | **10кВ** | **5,121** | **0,119** | **4,760** | Эмтор-107,208 | 27.12.20 17:00 | сетевой район №3 | нет |
| в т.ч. 0,4кВ | 0,844 | 0,068 | **0,488** |
| 20 | **РПЖ-20, 10/0,4кВ, квартал 20 (2х630)** | **10кВ** | **2,274** | 0,000 | **7,726** | яч.107,207 ПС Колмаковская | 07.11.21 19:00 | сетевой район №3 | нет |
| в т.ч. 0,4кВ | 0,104 | 0,000 | **0,778** |
| 21 | **РПЖ-21, 10/0,4кВ, кв. Центральный (2х1000)** | **10кВ** | **3,415** | **1,076** | **5,509** | Восток, Колмаковская | 28.01.21 20:00 | сетевой район №2 | нет |
| в т.ч. 0,4кВ | 0,136 | 0,000 | **1,264** |
| 22 | **РПЖ-22, 10/0,4кВ, квартал 22 (2х1000)** | **10кВ** | **1,759** | **0,614** | **7,627** | Городская-5-208,323 | 30.12.21 21:00 | сетевой район №3 | нет |
| в т.ч. 0,4кВ | 0,317 | 0,607 | **0,476** |
| 23 | **РПЖ-23, 10/0,4кВ, квартал 23 (2х1000)** | **10кВ** | **2,831** | **0,811** | **6,358** | яч.103,203 ПС Колмаковская | 24.01.21 18:00 | сетевой район №3 | нет |
| 0,4кВ | 0,305 | 1,264 | **0,000** |
| 24 | **РПЖ-25, 10/0,4кВ, квартал 25 (2х1000)** | **10кВ** | **3,065** | **0,000** | **6,935** | Колмаковская яч.114 214 | 24.03.21 20:00 | сетевой район №3 | нет |
| в т.ч. 0,4кВ | 0,3 | 0,000 | **1,100** |
| 25 | **РПП-1, 6/0,4кВ, ЗПУ, пан.7 (2х400)** | **6кВ** | **1,972** | **0,413** | **3,615** | Нижневартовская-37,16 | 10.01.19 15:00 | сетевой район №1 | нет |
| в т.ч. 0,4кВ | 0,005 | 0,017 | **0,538** |
| 26 | **РПП-2, 6/0,4кВ, ЗПУ, пан.19 (2х630)** | **6 кВ** | **2,083** | **0,055** | **3,862** | Нижневартовская-14,33 | 28.12.20 14:00 | сетевой район №1 | нет |
| в т.ч. 0,4кВ | 0,267 | 0,000 | **0,615** |
| 27 | **РПП-3, 6/0,4кВ, ЗПУ, пан.10 (2х630)** | **6кВ** | **1,808** | **0,071** | **4,121** | Нижневартовская-35,12 | 29.01.20 17:00 | сетевой район №1 | нет |
| в т.ч. 0,4кВ | 0,333 | 0,040 | **0,509** |
| 28 | **РПП-5, 10/0,4кВ, ЗПУ, пан.6 (2х630)** | **10кВ** | **1,846** | **0,874** | **7,280** | Западная-7,14 | 04.06.20 12:00 | сетевой район №1 | нет |
| в т.ч. 0,4кВ | 0,111 | 0,030 | **0,741** |
| 29 | **РПП-6, 6/0,4кВ, ЗПУ, пан.20 (2х630)** | **6 кВ** | **1,327** | **0,000** | **4,673** | Нижневартовская-17,22 | 19.11.21 12:00 | сетевой район №1 | нет |
| в т.ч. 0,4кВ | 0,097 | 0,000 | **0,785** |
| 30 | **РПП-7, 10/0,4кВ, (РП-1стр.) ЗПУ пан.16 (2х630)** | 10кВ | **0,333** | **0,300** | **9,367** | ПС Западная, ф.5,12 | 28.12.20 11:00 | сетевой район №1 | нет |
| в т.ч. 0,4кВ | 0,051 | 0,000 | **0,831** |
| 31 | **РПП-9, 10/0,4кВ, ул. Кузоваткина, 39 (ЦТС), (2х25)** | 10кВв т.ч. 0,4кВ | 1,320 | 0,150 | **8,530** | ПС Индустриальнаяф. 210,103 | 25.12.20 15:00 | сетевой район №1 | нет |
| 32 | **РП-10, 10/0,4кВ, СПУ, ОРС, (2х630)** | **10кВ** | **1,882** | **0,779** | **7,340** | Восток - 212,121 | 30.01.20 10:00 | сетевой район №1 | нет |
| в т.ч. 0,4кВ | 0,55 | 0,000 | **0,332** |
| 33 | **РПП-11, 6/0,4кВ, ЗПУ, пан.18, ул.Индустриальная (2х1000)** | **6 кВ** | 2,563 | 0,200 | **5,237** | Н-Варт-11,42 | 25.01.21 11:00 | сетевой район №1 | нет |
| в т.ч. 0,4кВ | 0,152 | 0,562 | **0,838** |
| 34 | **РПП-12, 6/0,4кВ, ЗПУ, пан.18 (2х1000)** | **6 кВ** | **3,622** | **0,529** | **1,849** | Н-Варт-19,20 | 24.08.21 16:00 | сетевой район №1 | нет |
| в т.ч. 0,4кВ | 0,13 | 0,245 | **1,025** |
| 35 | **РП-29, 10/0,4кВ, пос. Энтузиастов (2х630)** | **10кВ** | **2,123** | **1,608** | **6,269** | Городская-5-361,204 | 01.02.19 18:00 | сетевой район №3 | нет |
| в т.ч. 0,4кВ | 0,035 | 0,000 | **0,847** |
| 36 | **РП-СТПС, 10/0,4кВ, пос.Магистраль (2х630)** | **10кВ** | **2,043** | **0,504** | **7,453** | Южная-20,27 | 27.12.20 18:00 | сетевой район №3 | нет |
| в т.ч. 0,4кВ | 0,032 | 0,000 | **0,528** |
| 37 | **РП-Совхоз, 10/0,4кВ, ул. Заводская (2х100)** | **10кВ** | **3,172** | **0,877** | **5,951** | Южная-25,22 | 27.12.20 18:00 | сетевой район №3 | нет |
| в т.ч.0,4кВ | 0,99 | 0,000 | **0,000** |
| 38 | **РП-Дагестан, 10/0,4кВ, Ст.Вартовск (2х1000)** | **10кВ** | **1,309** | **0,303** | **8,389** | Южная-1,29 | 27.08.20 0:00 | сетевой район №3 | нет |
| в т.ч.0,4кВ | 0,094 | 1,073 | **0,234** |
| 39 | **РПП-2С, 10/0,4кВ, СПУ (2х630)** | **10кВ** | **1,772** | **3,384** | **4,844** | Восток -101,226 | 27.08.20 0:00 | сетевой район №1 | нет |
| в т.ч. 0,4кВ | 0,222 | 0,252 | **0,630** |
| 40 | **РП-3Х, 10/0,4кВ, кв.17П (2х630)** | **10кВ** | **2,580** | **0,712** | **6,708** | Южная-8,11 | 03.12.20 19:00 | сетевой район №3 | нет |
| в т.ч. 0,4кВ | 0,048 | 0,066 | **0,446** |
| 41 | **ПС-35/6/0,4кВ №1 (2х6300), с РПП-4 (2х630), ЗПУ пан.12** | **35кВ** | **0** | **0,000** | **0,000** | ГПП-7-Ф-6, Н-Варт оч.соор2 | 31.01.19 9:00 | сетевой район №1 | нет |
| **6 кВ** | **2,926** | **0,311** | **3,063** |
| в т.ч. 0,4кВ | **0,032** | 0,009 | **0,841** |
| 42 | **ПС-35/6 кВ «БИО», ЮЗПУ (2х6300)** | 35кВ | 0 | 0,000 | **0,000** | ГПП-7-Ф-2,1 | 26.01.21 10:00 | сетевой район №1 | нет |
| **6кВ** | **8,002** | **1,277** | **0,000** |
| 43 | **ПС-35/6кВ «Энергонефть», ЗПУ (2х6300)** | 35кВ | 0 | 0,000 | **0,000** | Западная -Ф-2,3 | 25.01.21 12:00 | сетевой район №1 | нет |
| **6кВ** | **4,849** | **0,611** | **0,840** |
| 44 | **ПС-35/6 кВ «Базовая» (2х6300)** | 35кВ | 0 | 0,000 | **0,000** | ГПП-7-Ф-3,4 | 04.02.19 11:00 | сетевой район №1 | нет |
| **6кВ** | **2,326** | **1,177** | **2,797** |
| 45 | **ПС-35/10 кВ «Котельная» (2х10000) c РПЖ-1А (2х630)** | 35кВ | 0 | 0,000 | **0,000** | ГПП-7-Ф-4, ГПП-1-оч.соор-2 | 13.02.19 17:00 | сетевой район №2 | нет |
| **10кВ** | **3,71** | **0,646** | **5,644** |
| 0,4кВ | **0,152** | 0,025 | **0,705** |
| 46 | **ПС-35кВ «Татра» (2х4000)** | 35кВ | 0 | 0,000 | **0,000** | Западная-Ф-2,3 | 06.02.19 10:00 | сетевой район №1 | нет |
| **6кВ** | **3,439** | **1,257** | **0,000** |
| 47 | **ПС-35/6 кВ «ПТВМ-2А» (2х4000)** | 35кВ | 0 | 0,000 | **0,000** | ГПП-7-Ф-4, ГПП-1-оч.соор-2 | 01.02.19 13:00 | сетевой район №1 | нет |
| **6кВ** | **1,084** | **0,000** | **2,916** |
| 48 | **ПС-35/6 кВ «Литейная» (2х6300)** | 35кВ | **0** | 0,000 | **0,000** | ГПП-7-Ф-4, ГПП-1-оч.соор-2 | 23.09.19 11:00 | сетевой район №1 | нет |
| **6кВ** | **2,329** | **0,150** | **3,821** |
| 49 | **ПС-35/10 кВ «Тепловая» (2х10000)** | 35кВ | **0** | 0,000 | **0,000** | ГПП-7-Ф-5,6 | 24.01.21 22:00 | сетевой район №1 | нет |
| **10кВ** | **4,132** | **0,000** | **5,868** |
| 50 | **ПС-35/10 кВ «Галина» (2х6300)** | 35кВ | **0** | 0,000 | **0,000** | Западная-Ф-2,3 | 21.12.21 18:00 | сетевой район №1 | нет |
| **10кВ** | **3,592** | **0,025** | **2,683** |
| 51 | **ПС-35/6 кВ «Дивный» (2х4000)** | 35кВ | **0** | 0,000 | **0,000** | ГПП-7-Ф-4,3 | 02.02.19 19:00 | сетевой район №1 | нет |
| **6кВ** | **1,739** | **0,810** | **1,451** |
| 52 | **ПС-35кВ «Совхозная» (2х6300)** | 35кВ | **0** | 0,000 | **0,000** | Савкинская-Ф-2,4 | 19.12.21 8:00 | сетевой район №3 | нет |
| **10кВ** | **1,415** | **0,381** | **4,505** |
| 53 | **ПС-35/6 кВ «КОС» (2х6300)** | 35кВ | **0** | 0,000 | **0,000** | Восток, Западная | 01.02.19 21:00 | сетевой район №1 | нет |
| **6кВ** | **2,532** | **0,122** | **3,646** |
| 54 | **ПС 35/10кВ «Котельная 3А» (2х10000)** | 35кВ | **0** | 0,000 | **0,000** | Восток-Ф-3, Колмаковская Ф-3 | 25.01.21 21:00 | сетевой район №1 | нет |
| **10кВ** | **5,104** | **0,450** | **4,446** |
| 55 | **ПС 35/10кВ «Юбилейная» (2х16000)** | 35кВ | **0** | 0,000 | **0,000** | Восток-Ф-3, Колмаковская Ф-3 | 23.08.19 20:00 | сетевой район №2 | нет |
| **10кВ** | **3,972** | **2,679** | **9,349** |

|  |
| --- |
| **Филиал АО «Горэлектросеть» «РГЭС»** |
| **№** | **Наименование центра питания** | **Uном, кВ** | **Факт.макс. нагр., МВт** | **Рмакс. по заключенным****договорам тех.прис., МВт** | **Резерв пропускной способности, МВт** | **Источник****(ГПП)** | **Дата, время максимума** | **Структурная единица СО** | **Прогноз увеличения пропускной способности** |
| 1 | **ПС 35/10кВ "Город-1" (2х6300)** | 35кВ | 0 | 0 | 0 | ф.ф.35кВ №1, №3 ПС 110/35/10кВ "Радужная" | 20.12.2022 19:19 | служба подстанций 35кВ | нет |
| в т.ч. 10кВ | 2,15 | 8,45 | 0 |
| 2 | **ПС 35/6кВ "Город-2" (2х10000)** | 35кВ | 0 | 0 | 0 | ф.ф.35кВ №2, №4 ПС 110/35/10кВ "Радужная" | 20.12.2022 18:28 | служба подстанций 35кВ | нет |
| в т.ч. 6кВ | 4,32 | 22,94 | 0 |
| 3 | **ПС 35/10кВ "Город-3" (2х10000)** | 35кВ | 0 | 0 | 0 | ф.ф.35кВ №1, №3 ПС 110/35/10кВ "Радужная" | 20.12.2022 18:29 | служба подстанций 35кВ | нет |
| в т.ч. 10кВ | 2,43 | 12,64 | 0 |
| 4 | **ПС 35/10кВ "Дачная" (2х6300)** | 35кВ | 0 | 0 | 0 | ф.ф.35кВ №1, №3 ПС 110/35/10кВ "Радужная" | 20.12.2022 13:28 | служба подстанций 35кВ | нет |
| в т.ч. 10кВ | 0,21 | 2,28 | 3,81 |
| 5 | **ПС 35/6кВ "ГТЭС-2" (1х6300)** | 35кВ | 0 | 0 | 0 | ф.35кВ №1 ПС 110/35/10кВ "Радужная" | 20.12.2022 04:29 | служба подстанций 35кВ | нет |
| в т.ч. 6кВ | 0,12 | 0,57 | 5,61 |
| 6 | **ПС 35/6кВ "Аэропорт" (2х4000)** | 35кВ | 0 | 0 | 0 | ф.ф.35кВ №3, №6 ПС 110/35/10кВ "Промзона" | 20.12.2022 18:59 | служба подстанций 35кВ | нет |
| в т.ч. 6кВ | 0,42 | 2,48 | 1,10 |
| 7 | **ПС35/6кВ "Причал" (2х4000)** | 35кВ | 0 | 0 | 0 | ф.ф.35кВ №3, №6 ПС 110/35/10кВ "Промзона" | 20.12.2022 18:29 | служба подстанций 35кВ | нет |
| в т.ч. 6кВ | 0,13 | 0,66 | 3,21 |
| 8 | **ПС 35/6кВ "Котельная-2" (2х6300)** | 35кВ | 0 | 0 | 0 | ф.35кВ №2 ПС 110/35/10кВ "Радужная", ф.35кВ №6 ПС 110/35/10кВ "Промзона" | 20.12.2022 12:59 | служба подстанций 35кВ | нет |
| в т.ч. 6кВ | 1,36 | 0,89 | 4,05 |
| 9 | **ПС 35/10кВ "Котельная-3" (2х6300)** | 35кВ | 0 | 0 | 0 | ф.ф.35кВ №2, №3 ПС 110/35/10кВ "Промзона" | 20.12.2022 23:45 | служба подстанций 35кВ | нет |
| в т.ч. 10кВ | 1,21 | 4,42 | 0,67 |
| 10 | **ПС 35/6кВ "Котельная-4" (2х4000)** | 35кВ | 0 | 0 | 0 | ф.ф.35кВ №1, №3 ПС 220/110/35/6кВ "Варьеган" | 20.12.2022 06:41 | служба подстанций 35кВ | нет |
| в т.ч. 6кВ | 0,66 | 1,87 | 1,47 |
| 11 | **ПС 35/6кВ "Кирпичная" (2х4000)** | 35кВ | 0 | 0 | 0 | ф.35кВ №4 ПС 110/35/10кВ "Радужная", ф.35кВ №3 ПС 110/35/10кВ "Промзона" | 20.12.2022 15:44 | служба подстанций 35кВ | нет |
| в т.ч. 6кВ | 0,47 | 1,73 | 1,80 |
| 12 | **ПС 35/6кВ "Поселок" (2х4000)** | 35кВ | 0 | 0 | 0 | ф.ф.35кВ №1, №3 ПС 220/110/35/6кВ "Варьеган" | 20.12.2022 11:30 | служба подстанций 35кВ | нет |
| в т.ч. 6кВ | 1,32 | 8,72 | 0 |
| 13 | **ПС 35/6кВ "Лесная" (2х4000)** | 35кВ | 0 | 0 | 0 | ф.ф.35кВ №2, №5 ПС 110/35/10кВ "Промзона" | 20.12.2022 15:23 | служба подстанций 35кВ | нет |
| в т.ч. 6кВ | 0,57 | 0,36 | 3,07 |
| 14 | **ПС 35/10кВ "Новоаганская" (2х6300)** | 35кВ | 0 | 0 | 0 | ф.ф.35кВ №2, №5 ПС 110/35/10кВ "Промзона" | 20.12.2022 14:53 | служба подстанций 35кВ | нет |
| в т.ч. 10кВ | 1,06 | 4,0 | 1,24 |
| 15 | **ПС 35/6кВ "Рославльская" (2х6300)+(2х10000)** | 35кВ | 0 | 0 | 0 | ф.ф.35кВ №1, №3 ПС 110/35/6кВ "Истоминская" | 20.12.2022 10:49 | служба подстанций 35кВ | нет |
| в т.ч. 6кВ | 1,08 | 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 | 6,3 | 3,00 | -0,03221 |
| 2. | **ПС-35/6кВ №13 2х4000** | 35кВ | 0 | 0 | 0 | ПС-110/35/6кВ "Пойковская" | 21.12.2016 | нет |
| 6кВ | 4 | 3,44 | 0,482 |
| 3. | **ПС-35/6кВ №14 2х4000** | 35кВ | 0 | 0 | 0 | ПС-110/35/6кВ "Пойковская" | 21.12.2016 | нет |
| 6кВ | 4 | 2,97 | -0,028 |
| 4. | **ПС-35/6кВ "Больничная" 2х6300** | 35кВ | 0 | 0 | 0 | ПС-110/35/6кВ "Пойковская" | 21.12.2016 | нет |
| 6кВ | 6,3 | 4,52 | 0,992 |

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

|  |
| --- |
| **АО «Горэлектросеть» г. Нижневартовск** |
| **№ 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, 10/0,4кВ, 5 мкр, (2х1000)** | **10кВ** | **4,063** | **0,216** | **5,721** | Обская, яч.103, 804 | 02.11.20 19:00 | сетевой район №2 | нет |
| в т.ч. 0,4кВ | 0,022 | 0,039 | **1,339** |
| 2 | **РПЖ-2, 10/0,4кВ больнич. комплекс 2 мкр. (2х400)** | **10кВ** | **2,854** | **0,722** | **6,424** | Индустр., яч109,203 | 28.01.21 11:00 | сетевой район №2 | нет |
| в т.ч. 0,4кВ | 0,438 | 0,005 | **0,117** |
| 3 | **РПЖ-3, 10/0,4кВ 7 мкр. (2х630)** | **10кВ** | **4,272** | **0,164** | **5,564** | Обская, яч.705, 208 | 25.01.21 19:00 | сетевой район №2 | нет |
| в т.ч. 0,4кВ | 0,461 | 1,425 | **0,000** |
| 4 | **РПЖ-4, 10/0,4кВ, 11 мкр. (2х1000)** | **10кВ** | **5,885** | **1,453** | **2,662** | Обская, яч.802,108 | 09.12.19 15:00 | сетевой район №2 | нет |
| в т.ч. 0,4кВ | 0,273 | 0,000 | **1,127** |
| 5 | **РПЖ-5, 10/0,4кВ, 12 мкр. (2х1000)** | **10кВ** | **5,962** | **2,247** | **1,791** | Центральная,яч.309,409 | 19.09.21 21:00 | сетевой район №2 | нет |
| в т.ч. 0,4кВ | 0,156 | 0,000 | **1,244** |
| 6 | **РПЖ-6, 10/0,4кВ, 15 мкр. (2х630)** | **10кВ** | **3,926** | **0,200** | **5,874** | Городская-5,яч.349,210 | 04.06.20 19:00 | сетевой район №2 | нет |
| в т.ч. 0,4кВ | 0,28 | 0,000 | **0,602** |
| 7 | **РПЖ-7, 10/0,4кВ 9 мкр. (2х1000)** | **10кВ** | **3,516** | **1,574** | **4,910** | Городская-5,яч.105,452 | 08.02.21 21:00 | сетевой район №2 | нет |
| в т.ч. 0,4кВ | 0,19 | 0,000 | **1,210** |
| 8 | **РПЖ-8, 10/0,4кВ, ул. Лесная (2х1000)** | **10кВ** | **4,992** | **2,149** | **2,859** | Городская-5,яч.103,458 | 29.09.21 21:00 | сетевой район №2 | нет |
| в т.ч. 0,4кВ | 0,318 | 0,196 | **0,886** |
| 9 | **РПЖ-9, 10/0,4кВ, 10А мкр. (2х1000)** | **10кВ** | **5,706** | **0,539** | **3,755** | Центр-106, Восток-234 | 31.12.21 18:00 | сетевой район №2 | нет |
| в т.ч. 0,4кВ | 0,327 | 0,150 | **0,923** |
| 10 | **РПЖ-10, 10/0,4кВ ул. Северная (2х630)** | **10кВ** | **6,396** | **2,204** | **1,400** | Индустр.-303,Восток-113 | 30.12.20 0:00 | сетевой район №2 | нет |
| в т.ч. 0,4кВ | 0,139 | 0,000 | **0,743** |
| 11 | **РПЖ-11, 10/0,4кВ, МЖК (2х1000)** | **10кВ** | **2,405** | **0,415** | **7,180** | Западная-яч.9,6 | 30.12.21 20:00 | сетевой район №2 | нет |
| в т.ч. 0,4кВ | 0,219 | 0,441 | **0,222** |
| 12 | **РПЖ-12, 10/0,4кВ, квартал П-3 (2х630)** | **10кВ** | **5,136** | **2,641** | **2,223** | Городская- 5-139,456 | 14.12.21 19:00 | сетевой район №2 | нет |
| в т.ч. 0,4кВ | 0,373 | 0,000 | **0,509** |
| 13 | **РПЖ-13, 10/0,4кВ, 8 мкр. (2х630)** | **10кВ** | **6,326** | **2,040** | **1,634** | Городская-5-107,450 | 16.11.20 19:00 | сетевой район №2 | нет |
| в т.ч. 0,4кВ | 0,472 | 0,250 | **0,160** |
| 14 | **РПЖ-14, 10/0,4кВ кв. Мира (2х1000)** | **10кВ** | **7,855** | **3,023** | **0,000** | Центральная-204, Индустриальная-211 | 16.11.20 19:00 | сетевой район №2 | нет |
| в т.ч. 0,4кВ | 0,424 | 0,000 | **0,976** |
| 15 | **РПЖ-15, 10/0,4кВ, 10Б мкр. (2х630)** | **10кВ** | **3,671** | **0,011** | **6,318** | Западная-9,6 | 21.01.21 19::00 | сетевой район №2 | нет |
| в т.ч. 0,4кВ | 0,421 | 0,015 | **0,446** |
| 16 | **РПЖ-16, 10/0,4кВ, 1 мкр. (4х1000)** | **10кВ** | **6,074** | **1,901** | **2,025** | Индустриальная-410,106 | 03.12.20 15:00 | сетевой район №2 | нет |
| в т.ч. 0,4кВ | 1,000 | 0,000 | **0,764** |
| 17 | **РПЖ-17, 10/0,4кВ, ул. Нтерна-циональная (2х630)** | **10кВ** | **2,742** | **1,422** | **5,836** | Обская-510, 604 | 26.01.20 17:00 | сетевой район №2 | нет |
| в т.ч. 0,4кВ | 0,94 | 0,000 | **0,000** |
| 18 | **РПЖ-18, 10/0,4кВ, Дел.центр (2х630)** | **10кВ** | **3,642** | **0,811** | **5,547** | Обская-506,402 | 05.12.20 13:00 | сетевой район №2 | нет |
| в т.ч. 0,4кВ | 0,015 | 0,000 | **0,867** |
| 19 | **РПЖ-19,10/0,4кВ, квартал 17 (2х1000)** | **10кВ** | **5,121** | **0,119** | **4,760** | Эмтор-107,208 | 27.12.20 17:00 | сетевой район №3 | нет |
| в т.ч. 0,4кВ | 0,844 | 0,068 | **0,488** |
| 20 | **РПЖ-20, 10/0,4кВ, квартал 20 (2х630)** | **10кВ** | **2,274** | 0,000 | **7,726** | яч.107,207 ПС Колмаковская | 07.11.21 19:00 | сетевой район №3 | нет |
| в т.ч. 0,4кВ | 0,104 | 0,000 | **0,778** |
| 21 | **РПЖ-21, 10/0,4кВ, кв. Центральный (2х1000)** | **10кВ** | **3,415** | **1,076** | **5,509** | Восток, Колмаковская | 28.01.21 20:00 | сетевой район №2 | нет |
| в т.ч. 0,4кВ | 0,136 | 0,000 | **1,264** |
| 22 | **РПЖ-22, 10/0,4кВ, квартал 22 (2х1000)** | **10кВ** | **1,759** | **0,614** | **7,627** | Городская-5-208,323 | 30.12.21 21:00 | сетевой район №3 | нет |
| в т.ч. 0,4кВ | 0,317 | 0,607 | **0,476** |
| 23 | **РПЖ-23, 10/0,4кВ, квартал 23 (2х1000)** | **10кВ** | **2,831** | **0,811** | **6,358** | яч.103,203 ПС Колмаковская | 24.01.21 18:00 | сетевой район №3 | нет |
| 0,4кВ | 0,305 | 1,264 | **0,000** |
| 24 | **РПЖ-25, 10/0,4кВ, квартал 25 (2х1000)** | **10кВ** | **3,065** | **0,000** | **6,935** | Колмаковская яч.114 214 | 24.03.21 20:00 | сетевой район №3 | нет |
| в т.ч. 0,4кВ | 0,3 | 0,000 | **1,100** |
| 25 | **РПП-1, 6/0,4кВ, ЗПУ, пан.7 (2х400)** | **6кВ** | **1,972** | **0,413** | **3,615** | Нижневартовская-37,16 | 10.01.19 15:00 | сетевой район №1 | нет |
| в т.ч. 0,4кВ | 0,005 | 0,017 | **0,538** |
| 26 | **РПП-2, 6/0,4кВ, ЗПУ, пан.19 (2х630)** | **6 кВ** | **2,083** | **0,055** | **3,862** | Нижневартовская-14,33 | 28.12.20 14:00 | сетевой район №1 | нет |
| в т.ч. 0,4кВ | 0,267 | 0,000 | **0,615** |
| 27 | **РПП-3, 6/0,4кВ, ЗПУ, пан.10 (2х630)** | **6кВ** | **1,808** | **0,071** | **4,121** | Нижневартовская-35,12 | 29.01.20 17:00 | сетевой район №1 | нет |
| в т.ч. 0,4кВ | 0,333 | 0,040 | **0,509** |
| 28 | **РПП-5, 10/0,4кВ, ЗПУ, пан.6 (2х630)** | **10кВ** | **1,846** | **0,874** | **7,280** | Западная-7,14 | 04.06.20 12:00 | сетевой район №1 | нет |
| в т.ч. 0,4кВ | 0,111 | 0,030 | **0,741** |
| 29 | **РПП-6, 6/0,4кВ, ЗПУ, пан.20 (2х630)** | **6 кВ** | **1,327** | **0,000** | **4,673** | Нижневартовская-17,22 | 19.11.21 12:00 | сетевой район №1 | нет |
| в т.ч. 0,4кВ | 0,097 | 0,000 | **0,785** |
| 30 | **РПП-7, 10/0,4кВ, (РП-1стр.) ЗПУ пан.16 (2х630)** | 10кВ | **0,333** | **0,300** | **9,367** | ПС Западная, ф.5,12 | 28.12.20 11:00 | сетевой район №1 | нет |
| в т.ч. 0,4кВ | 0,051 | 0,000 | **0,831** |
| 31 | **РПП-9, 10/0,4кВ, ул. Кузоваткина, 39 (ЦТС), (2х25)** | 10кВв т.ч. 0,4кВ | 1,320 | 0,150 | **8,530** | ПС Индустриальнаяф. 210,103 | 25.12.20 15:00 | сетевой район №1 | нет |
| 32 | **РП-10, 10/0,4кВ, СПУ, ОРС, (2х630)** | **10кВ** | **1,882** | **0,779** | **7,340** | Восток - 212,121 | 30.01.20 10:00 | сетевой район №1 | нет |
| в т.ч. 0,4кВ | 0,55 | 0,000 | **0,332** |
| 33 | **РПП-11, 6/0,4кВ, ЗПУ, пан.18, ул.Индустриальная (2х1000)** | **6 кВ** | 2,563 | 0,200 | **5,237** | Н-Варт-11,42 | 25.01.21 11:00 | сетевой район №1 | нет |
| в т.ч. 0,4кВ | 0,152 | 0,562 | **0,838** |
| 34 | **РПП-12, 6/0,4кВ, ЗПУ, пан.18 (2х1000)** | **6 кВ** | **3,622** | **0,529** | **1,849** | Н-Варт-19,20 | 24.08.21 16:00 | сетевой район №1 | нет |
| в т.ч. 0,4кВ | 0,13 | 0,245 | **1,025** |
| 35 | **РП-29, 10/0,4кВ, пос. Энтузиастов (2х630)** | **10кВ** | **2,123** | **1,608** | **6,269** | Городская-5-361,204 | 01.02.19 18:00 | сетевой район №3 | нет |
| в т.ч. 0,4кВ | 0,035 | 0,000 | **0,847** |
| 36 | **РП-СТПС, 10/0,4кВ, пос.Магистраль (2х630)** | **10кВ** | **2,043** | **0,504** | **7,453** | Южная-20,27 | 27.12.20 18:00 | сетевой район №3 | нет |
| в т.ч. 0,4кВ | 0,032 | 0,000 | **0,528** |
| 37 | **РП-Совхоз, 10/0,4кВ, ул. Заводская (2х100)** | **10кВ** | **3,172** | **0,877** | **5,951** | Южная-25,22 | 27.12.20 18:00 | сетевой район №3 | нет |
| в т.ч.0,4кВ | 0,99 | 0,000 | **0,000** |
| 38 | **РП-Дагестан, 10/0,4кВ, Ст.Вартовск (2х1000)** | **10кВ** | **1,309** | **0,303** | **8,389** | Южная-1,29 | 27.08.20 0:00 | сетевой район №3 | нет |
| в т.ч.0,4кВ | 0,094 | 1,073 | **0,234** |
| 39 | **РПП-2С, 10/0,4кВ, СПУ (2х630)** | **10кВ** | **1,772** | **3,384** | **4,844** | Восток -101,226 | 27.08.20 0:00 | сетевой район №1 | нет |
| в т.ч. 0,4кВ | 0,222 | 0,252 | **0,630** |
| 40 | **РП-3Х, 10/0,4кВ, кв.17П (2х630)** | **10кВ** | **2,580** | **0,712** | **6,708** | Южная-8,11 | 03.12.20 19:00 | сетевой район №3 | нет |
| в т.ч. 0,4кВ | 0,048 | 0,066 | **0,446** |
| 41 | **ПС-35/6/0,4кВ №1 (2х6300), с РПП-4 (2х630), ЗПУ пан.12** | **35кВ** | **0** | **0,000** | **0,000** | ГПП-7-Ф-6, Н-Варт оч.соор2 | 31.01.19 9:00 | сетевой район №1 | нет |
| **6 кВ** | **2,926** | **0,311** | **3,063** |
| в т.ч. 0,4кВ | **0,032** | 0,009 | **0,841** |
| 42 | **ПС-35/6 кВ «БИО», ЮЗПУ (2х6300)** | 35кВ | 0 | 0,000 | **0,000** | ГПП-7-Ф-2,1 | 26.01.21 10:00 | сетевой район №1 | нет |
| **6кВ** | **8,002** | **1,277** | **0,000** |
| 43 | **ПС-35/6кВ «Энергонефть», ЗПУ (2х6300)** | 35кВ | 0 | 0,000 | **0,000** | Западная -Ф-2,3 | 25.01.21 12:00 | сетевой район №1 | нет |
| **6кВ** | **4,849** | **0,611** | **0,840** |
| 44 | **ПС-35/6 кВ «Базовая» (2х6300)** | 35кВ | 0 | 0,000 | **0,000** | ГПП-7-Ф-3,4 | 04.02.19 11:00 | сетевой район №1 | нет |
| **6кВ** | **2,326** | **1,177** | **2,797** |
| 45 | **ПС-35/10 кВ «Котельная» (2х10000) c РПЖ-1А (2х630)** | 35кВ | 0 | 0,000 | **0,000** | ГПП-7-Ф-4, ГПП-1-оч.соор-2 | 13.02.19 17:00 | сетевой район №2 | нет |
| **10кВ** | **3,71** | **0,646** | **5,644** |
| 0,4кВ | **0,152** | 0,025 | **0,705** |
| 46 | **ПС-35кВ «Татра» (2х4000)** | 35кВ | 0 | 0,000 | **0,000** | Западная-Ф-2,3 | 06.02.19 10:00 | сетевой район №1 | нет |
| **6кВ** | **3,439** | **1,257** | **0,000** |
| 47 | **ПС-35/6 кВ «ПТВМ-2А» (2х4000)** | 35кВ | 0 | 0,000 | **0,000** | ГПП-7-Ф-4, ГПП-1-оч.соор-2 | 01.02.19 13:00 | сетевой район №1 | нет |
| **6кВ** | **1,084** | **0,000** | **2,916** |
| 48 | **ПС-35/6 кВ «Литейная» (2х6300)** | 35кВ | **0** | 0,000 | **0,000** | ГПП-7-Ф-4, ГПП-1-оч.соор-2 | 23.09.19 11:00 | сетевой район №1 | нет |
| **6кВ** | **2,329** | **0,150** | **3,821** |
| 49 | **ПС-35/10 кВ «Тепловая» (2х10000)** | 35кВ | **0** | 0,000 | **0,000** | ГПП-7-Ф-5,6 | 24.01.21 22:00 | сетевой район №1 | нет |
| **10кВ** | **4,132** | **0,000** | **5,868** |
| 50 | **ПС-35/10 кВ «Галина» (2х6300)** | 35кВ | **0** | 0,000 | **0,000** | Западная-Ф-2,3 | 21.12.21 18:00 | сетевой район №1 | нет |
| **10кВ** | **3,592** | **0,025** | **2,683** |
| 51 | **ПС-35/6 кВ «Дивный» (2х4000)** | 35кВ | **0** | 0,000 | **0,000** | ГПП-7-Ф-4,3 | 02.02.19 19:00 | сетевой район №1 | нет |
| **6кВ** | **1,739** | **0,810** | **1,451** |
| 52 | **ПС-35кВ «Совхозная» (2х6300)** | 35кВ | **0** | 0,000 | **0,000** | Савкинская-Ф-2,4 | 19.12.21 8:00 | сетевой район №3 | нет |
| **10кВ** | **1,415** | **0,381** | **4,505** |
| 53 | **ПС-35/6 кВ «КОС» (2х6300)** | 35кВ | **0** | 0,000 | **0,000** | Восток, Западная | 01.02.19 21:00 | сетевой район №1 | нет |
| **6кВ** | **2,532** | **0,122** | **3,646** |
| 54 | **ПС 35/10кВ «Котельная 3А» (2х10000)** | 35кВ | **0** | 0,000 | **0,000** | Восток-Ф-3, Колмаковская Ф-3 | 25.01.21 21:00 | сетевой район №1 | нет |
| **10кВ** | **5,104** | **0,450** | **4,446** |
| 55 | **ПС 35/10кВ «Юбилейная» (2х16000)** | 35кВ | **0** | 0,000 | **0,000** | Восток-Ф-3, Колмаковская Ф-3 | 23.08.19 20:00 | сетевой район №2 | нет |
| **10кВ** | **3,972** | **2,829** | **9,199** |

|  |
| --- |
| **Филиал АО «Горэлектросеть» «РГЭС»** |
| **№** | **Наименование центра питания** | **Uном, кВ** | **Факт.макс. Нагр., МВт** | **Рмакс. по заключенным****договорам тех.прис., МВт** | **Резерв пропускной способности, МВт** | **Источник****(ГПП)** | **Дата, время максимума** | **Структурная единица СО** | **Прогноз увеличения пропускной способности** |
| 1 | **ПС 35/10кВ "Город-1" (2х6300)** | 35кВ | 0 | 0 | 0 | ф.ф.35кВ №1, №3 ПС 110/35/10кВ "Радужная" | 20.12.2022 19:19 | служба подстанций 35кВ | нет |
| в т.ч. 10кВ | 2,15 | 8,45 | 0 |
| 2 | **ПС 35/6кВ "Город-2" (2х10000)** | 35кВ | 0 | 0 | 0 | ф.ф.35кВ №2, №4 ПС 110/35/10кВ "Радужная" | 20.12.2022 18:28 | служба подстанций 35кВ | нет |
| в т.ч. 6кВ | 4,32 | 22,94 | 0 |
| 3 | **ПС 35/10кВ "Город-3" (2х10000)** | 35кВ | 0 | 0 | 0 | ф.ф.35кВ №1, №3 ПС 110/35/10кВ "Радужная" | 20.12.2022 18:29 | служба подстанций 35кВ | нет |
| в т.ч. 10кВ | 2,43 | 12,64 | 0 |
| 4 | **ПС 35/10кВ "Дачная" (2х6300)** | 35кВ | 0 | 0 | 0 | ф.ф.35кВ №1, №3 ПС 110/35/10кВ "Радужная" | 20.12.2022 13:28 | служба подстанций 35кВ | нет |
| в т.ч. 10кВ | 0,21 | 2,28 | 3,81 |
| 5 | **ПС 35/6кВ "ГТЭС-2" (1х6300)** | 35кВ | 0 | 0 | 0 | ф.35кВ №1 ПС 110/35/10кВ "Радужная" | 20.12.2022 04:29 | служба подстанций 35кВ | нет |
| в т.ч. 6кВ | 0,12 | 0,57 | 5,61 |
| 6 | **ПС 35/6кВ "Аэропорт" (2х4000)** | 35кВ | 0 | 0 | 0 | ф.ф.35кВ №3, №6 ПС 110/35/10кВ "Промзона" | 20.12.2022 18:59 | служба подстанций 35кВ | нет |
| в т.ч. 6кВ | 0,42 | 2,48 | 1,10 |
| 7 | **ПС35/6кВ "Причал" (2х4000)** | 35кВ | 0 | 0 | 0 | ф.ф.35кВ №3, №6 ПС 110/35/10кВ "Промзона" | 20.12.2022 18:29 | служба подстанций 35кВ | нет |
| в т.ч. 6кВ | 0,13 | 0,66 | 3,21 |
| 8 | **ПС 35/6кВ "Котельная-2" (2х6300)** | 35кВ | 0 | 0 | 0 | ф.35кВ №2 ПС 110/35/10кВ "Радужная", ф.35кВ №6 ПС 110/35/10кВ "Промзона" | 20.12.2022 12:59 | служба подстанций 35кВ | нет |
| в т.ч. 6кВ | 1,36 | 0,89 | 4,05 |
| 9 | **ПС 35/10кВ "Котельная-3" (2х6300)** | 35кВ | 0 | 0 | 0 | ф.ф.35кВ №2, №3 ПС 110/35/10кВ "Промзона" | 20.12.2022 23:45 | служба подстанций 35кВ | нет |
| в т.ч. 10кВ | 1,21 | 4,42 | 0,67 |
| 10 | **ПС 35/6кВ "Котельная-4" (2х4000)** | 35кВ | 0 | 0 | 0 | ф.ф.35кВ №1, №3 ПС 220/110/35/6кВ "Варьеган" | 20.12.2022 06:41 | служба подстанций 35кВ | нет |
| в т.ч. 6кВ | 0,66 | 1,87 | 1,47 |
| 11 | **ПС 35/6кВ "Кирпичная" (2х4000)** | 35кВ | 0 | 0 | 0 | ф.35кВ №4 ПС 110/35/10кВ "Радужная", ф.35кВ №3 ПС 110/35/10кВ "Промзона" | 20.12.2022 15:44 | служба подстанций 35кВ | нет |
| в т.ч. 6кВ | 0,47 | 1,73 | 1,80 |
| 12 | **ПС 35/6кВ "Поселок" (2х4000)** | 35кВ | 0 | 0 | 0 | ф.ф.35кВ №1, №3 ПС 220/110/35/6кВ "Варьеган" | 20.12.2022 11:30 | служба подстанций 35кВ | нет |
| в т.ч. 6кВ | 1,32 | 8,72 | 0 |
| 13 | **ПС 35/6кВ "Лесная" (2х4000)** | 35кВ | 0 | 0 | 0 | ф.ф.35кВ №2, №5 ПС 110/35/10кВ "Промзона" | 20.12.2022 15:23 | служба подстанций 35кВ | нет |
| в т.ч. 6кВ | 0,57 | 0,36 | 3,07 |
| 14 | **ПС 35/10кВ "Новоаганская" (2х6300)** | 35кВ | 0 | 0 | 0 | ф.ф.35кВ №2, №5 ПС 110/35/10кВ "Промзона" | 20.12.2022 14:53 | служба подстанций 35кВ | нет |
| в т.ч. 10кВ | 1,06 | 4,0 | 1,24 |
| 15 | **ПС 35/6кВ "Рославльская" (2х6300)+(2х10000)** | 35кВ | 0 | 0 | 0 | ф.ф.35кВ №1, №3 ПС 110/35/6кВ "Истоминская" | 20.12.2022 10:49 | служба подстанций 35кВ | нет |
| в т.ч. 6кВ | 1,08 | 8,95 | 0 |

|  |
| --- |
| **Филиал АО «Горэлектросеть» «ПЭС»** |
| **№** | **Наименование центра питания** | **Uном, кВ** | **Факт.макс. нагр., МВт** | **Рмакс. по заключенным****договорам тех.прис., МВт** | **Резерв пропускной способности, МВт** | **Источник****(ГПП)** | **Дата, время максимума** | **Прогноз увеличения пропускной способности** |
| 1. | **ТП-6/0,4кВ -1 1х250** | 6кВ | 0 | 0 | 0 | ПС-110/35/6кВ "Пойковская" | 21.12.2010 | нет  |
| 0,4кВ | 0,25 | 0,155 | 0,114 |
| 2. | **ТП-6/0,4кВ -2 1х630** | 6кВ | 0 | 0 | 0 | ПС-110/35/6кВ "Пойковская" | 21.12.2010 | нет  |
| 0,4кВ | 0,63 | 0,317 | 0 |
| 3. | **ТП-6/0,4кВ -5 1х400** | 6кВ | 0 | 0 | 0 | ПС-110/35/6кВ "Пойковская" | 21.12.2010 | нет  |
| 0,4кВ | 0,4 | 0,23 | 0,036 |
| 4. | **ТП-6/0,4кВ -9 2х400** | 6кВ | 0 | 0 | 0 | ПС-110/35/6кВ "Пойковская" | 21.12.2010 | нет  |
| 0,4кВ | 0,4 | 0,245 | 0,186 |
| 5. | **ТП-6/0,4кВ -12 2х400** | 6кВ | 0 | 0 | 0 | ПС-110/35/6кВ "Пойковская" | 21.12.2010 | нет  |
| 0,4кВ | 0,4 | 0,151 | 0 |
| 6 | **ТП-6/0,4кВ -13 2х630** | 6кВ | 0 | 0 | 0 | ПС-110/35/6кВ "Пойковская" | 21.12.2010 | нет  |
| 0,4кВ | 0,63 | 0,093 | 0 |
| 7 | **ТП-6/0,4кВ -15 2х250** | 6кВ | 0 | 0 | 0 | ПС-110/35/6кВ "Пойковская" | 21.12.2010 | нет  |
| 0,4кВ | 0,25 | 0,097 | 0,025 |
| 8 | **ТП-6/0,4кВ -17 1х250** | 6кВ | 0 | 0 | 0 | ПС-110/35/6кВ "Пойковская" | 21.12.2010 | нет  |
| 0,4кВ | 0,25 | 0,143 | 0 |
| 9 | **ТП-6/0,4кВ -19 1х630** | 6кВ | 0 | 0 | 0 | ПС-110/35/6кВ "Пойковская" | 21.12.2010 | нет  |
| 0,4кВ | 0,63 | 0,19 | 0,008 |
| 10 | **ТП-6/0,4кВ -20 2х400** | 6кВ | 0 | 0 | 0 | ПС-110/35/6кВ "Пойковская" | 21.12.2010 | нет  |
| 0,4кВ | 0,4 | 0,204 | 0 |
| 11 | **ТП-6/0,4кВ -23 2х400** | 6кВ | 0 | 0 | 0 | ПС-110/35/6кВ "Пойковская" | 21.12.2010 | нет  |
| 0,4кВ | 0,4 | 0,217 | 0 |
| 12 | **ТП-6/0,4кВ -29 1х630** | 6кВ | 0 | 0 | 0 | ПС-110/35/6кВ "Пойковская" | 21.12.2010 | нет  |
| 0,4кВ | 0,63 | 0,267 | 0,011 |
| 13 | **ТП-6/0,4кВ -31 2х400** | 6кВ | 0 | 0 | 0 | ПС-110/35/6кВ "Пойковская" | 21.12.2010 | нет  |
|  0,4кВ | 0,4 | 0,164 | 0 |
| 14 | **ТП-6/0,4кВ -41 2х250** | 6кВ | 0 | 0 | 0 | ПС-110/35/6кВ "Пойковская" | 21.12.2010 | нет  |
| 0,4кВ | 0,25 | 0,14 | -0,15 |
| 15 | **ТП-6/0,4кВ -42 2х630** | 6кВ | 0 | 0 | 0 | ПС-110/35/6кВ "Пойковская" | 21.12.2010 | нет  |
| 0,4кВ | 0,63 | 0,14 | 0,003 |
| 16 | **ТП-6/0,4кВ -49 2х250** | 6кВ | 0 | 0 | 0 | ПС-110/35/6кВ "Пойковская" | 21.12.2010 | нет  |
| 0,4кВ | 0,63 | 0,146 | -0,888 |
| 17 | **ТП-6/0,4кВ -50 2х630** | 6кВ | 0 | 0 | 0 | ПС-110/35/6кВ "Пойковская" | 21.12.2010 | нет  |
| 0,4кВ | 0,25 | 0,076 | 0,007 |
| 18 | **ТП-6/0,4кВ -52 1х400** | 6кВ | 0 | 0 | 0 | ПС-110/35/6кВ "Пойковская" | 21.12.2010 | нет  |
| 0,4кВ | 0,63 | 0,134 | 0,05 |
| 19 | **ТП-6/0,4кВ -52а 1х400** | 6кВ | 0 | 0 | 0 | ПС-110/35/6кВ "Пойковская" | 21.12.2010 | нет  |
| 0,4кВ | 0,4 | 0,063 | 0 |
| 20 | **ТП-6/0,4кВ -53 1х630** | 6кВ | 0 | 0 | 0 | ПС-110/35/6кВ "Пойковская" | 21.12.2010 | нет  |
| 0,4кВ | 0,4 | 0,091 | 0,008 |
| 21 | **ТП-6/0,4кВ -54 2х400** | 6кВ | 0 | 0 | 0 | ПС-110/35/6кВ "Пойковская" | 21.12.2010 | нет  |
| 0,4кВ | 0,63 | 0,32 | 0,122 |
| 22 | **ТП-6/0,4кВ -56 2х250** | 6кВ | 0 | 0 | 0 | ПС-110/35/6кВ "Пойковская" | 21.12.2010 | нет  |
| 0,4кВ | 0,4 | 0,255 | 0 |
| 23 | **ТП-6/0,4кВ -57 2х630** | 6кВ | 0 | 0 | 0 | ПС-110/35/6кВ "Пойковская" | 21.12.2010 | нет  |
| 0,4кВ | 0,25 | 0,065 | -0,15 |
| 24 | **ТП-6/0,4кВ -58 2х630** | 6кВ | 0 | 0 | 0 | ПС-110/35/6кВ "Пойковская" | 21.12.2010 | нет  |
| 0,4кВ | 0,63 | 0,224 | 0,207 |
| 25 | **ТП-6/0,4кВ -64/1 1х250** | 6кВ | 0 | 0 | 0 | ПС-110/35/6кВ "Пойковская" | 21.12.2010 | нет  |
| 0,4кВ | 0,63 | 0,221 | 0,045 |
| 26 | **ТП-6/0,4кВ -64/2 1х400** | 6кВ | 0 | 0 | 0 | ПС-110/35/6кВ "Пойковская" | 21.12.2010 | нет  |
| 0,4кВ | 0,25 | 0,093 | 0,007 |
| 27 | **ТП-6/0,4кВ -65 2х630** | 6кВ | 0 | 0 | 0 | ПС-110/35/6кВ "Пойковская" | 21.12.2010 | нет  |
| 0,4кВ | 0,4 | 0,24 | 0,035 |
| 28 | **ТП-6/0,4кВ -66 2х400** | 6кВ | 0 | 0 | 0 | ПС-110/35/6кВ "Пойковская" | 21.12.2010 | нет  |
| 0,4кВ | 0,63 | 0,539 | 0,085 |
| 29 | **ТП-6/0,4кВ -69 1х250** | 6кВ | 0 | 0 | 0 | ПС-110/35/6кВ "Пойковская" | 21.12.2010 | нет  |
| 0,4кВ | 0,4 | 0,216 | 0 |
| 30 | **ТП-6/0,4кВ -70 2х400** | 6кВ | 0 | 0 | 0 | ПС-110/35/6кВ "Пойковская" | 21.12.2010 | нет  |
| 0,4кВ | 0,25 | 0,008 | 0 |
| 31 | **ТП-6/0,4кВ -76 1х250** | 6кВ | 0 | 0 | 0 | ПС-110/35/6кВ "Пойковская" | 21.12.2010 | нет  |
| 0,4кВ | 0,4 | 0,194 | 0,015 |
| 32 | **ТП-6/0,4кВ -77 1х250** | 6кВ | 0 | 0 | 0 | ПС-110/35/6кВ "Пойковская" | 21.12.2010 | нет  |
| 0,4кВ | 0,25 | 0,027 | 0 |
| 33 | **ТП-6/0,4кВ -80 2х400** | 6кВ | 0 | 0 | 0 | ПС-110/35/6кВ "Пойковская" | 21.12.2010 | нет  |
| 0,4кВ | 0,25 | 0,011 | 0 |
| 34 | **ТП-6/0,4кВ -82 1х250** | 6кВ | 0 | 0 | 0 | ПС-110/35/6кВ "Пойковская" | 21.12.2010 | нет  |
| 0,4кВ | 0,4 | 0,16 | 0,015 |
| 35 | **ТП-6/0,4кВ -84 1х400** | 6кВ | 0 | 0 | 0 | ПС-110/35/6кВ "Пойковская" | 21.12.2010 | нет  |
| 0,4кВ | 1,26 | 0,094 | 0,216 |
| 36 | **ТП-6/0,4кВ -85 1х250** | 6кВ | 0 | 0 | 0 | ПС-110/35/6кВ "Пойковская" | 21.12.2010 | нет  |
| 0,4кВ | 0,4 | 0,13 | 0,07 |
| 37 | **ТП-6/0,4кВ -88 2х630** | 6кВ | 0 | 0 | 0 | ПС-110/35/6кВ "Пойковская" | 21.12.2010 | нет  |
| 0,4кВ | 0,25 | 0,12 | 0,015 |
| 38 | **ТП-6/0,4кВ -90 2х400** | 6кВ | 0 | 0 | 0 | ПС-110/35/6кВ "Пойковская" | 21.12.2010 | нет  |
| 0,4кВ | 0,63 | 0,346 | 0,2535 |
| 39 | **ТП-6/0,4кВ -92 2х630** | 6кВ | 0 | 0 | 0 | ПС-110/35/6кВ "Пойковская" | 21.12.2010 | нет  |
| 0,4кВ | 0,4 | 0,073 | 0,015 |
| 40 | **ТП-6/0,4кВ -93 2х630** | 6кВ | 0 | 0 | 0 | ПС-110/35/6кВ "Пойковская" | 21.12.2010 | нет  |
| 0,4кВ | 0,63 | 0,315 | 0 |
| 41 | **ТП-6/0,4кВ -94 1х630** | 6кВ | 0 | 0 | 0 | ПС-110/35/6кВ "Пойковская" | 21.12.2010 | нет  |
| 0,4кВ | 0,63 | 0,398 | 0 |
| 42 | **ТП-6/0,4кВ -101 2х400** | 6кВ | 0 | 0 | 0 | ПС-110/35/6кВ "Пойковская" | 21.12.2010 | нет  |
| 0,4кВ | 0,63 | 0,35 | 0,04 |
| 43 | **ТП-6/0,4кВ -102 2х250** | 6кВ | 0 | 0 | 0 | ПС-110/35/6кВ "Пойковская" | 21.12.2010 | нет  |
| 0,4кВ | 0,4 | 0,175 | 0 |
| 44 | **ТП-6/0,4кВ -103 2х630** | 6кВ | 0 | 0 | 0 | ПС-110/35/6кВ "Пойковская" | 21.12.2010 | нет  |
| 0,4кВ | 0,5 | 0,102 | 0,15 |
| 45 | **ТП-6/0,4кВ -107 1х160** | 6кВ | 0 | 0 | 0 | ПС-110/35/6кВ "Пойковская" | 21.12.2010 | нет  |
| 0,4кВ | 0,63 | 0,157 | 0 |
| 46 | **ТП-6/0,4кВ -109 1х250** | 6кВ | 0 | 0 | 0 | ПС-110/35/6кВ "Пойковская" | 21.12.2010 | нет  |
| 0,4кВ | 0,16 | 0,05 | 0,064 |
| 47 | **ТП-6/0,4кВ -111 1х250** | 6кВ | 0 | 0 | 0 | ПС-110/35/6кВ "Пойковская" | 21.12.2010 | нет  |
| 0,4кВ | 0,25 | 0,086 | 0 |
| 48 | **ТП-6/0,4кВ -112 1х630** | 6кВ | 0 | 0 | 0 | ПС-110/35/6кВ "Пойковская" | 21.12.2010 | нет  |
| 0,4кВ | 0,25 | 0,028 | 0 |
| 49 | **ТП-6/0,4кВ -115 2х630** | 6кВ | 0 | 0 | 0 | ПС-110/35/6кВ "Пойковская" | 21.12.2010 | нет  |
| 0,4кВ | 0,63 | 0,086 | 0 |
| 50 | **ТП-6/0,4кВ -116 2х400** | 6кВ | 0 | 0 | 0 | ПС-110/35/6кВ "Пойковская" | 21.12.2010 | нет  |
| 0,4кВ | 0,63 | 0,319 | 0 |
| 51 | **ТП-6/0,4кВ -117 1х160** | 6кВ | 0 | 0 | 0 | ПС-110/35/6кВ "Пойковская" | 21.12.2010 | нет  |
| 0,4кВ | 0,4 | 0,195 | 0 |
| 52 | **ТП-6/0,4кВ -120 1х160** | 6кВ | 0 | 0 | 0 | ПС-110/35/6кВ "Пойковская" | 21.12.2010 | нет  |
| 0,4кВ | 0,16 | 0,021 | 0 |
| 53 | **ТП-6/0,4кВ -123 1х400** | 6кВ | 0 | 0 | 0 | ПС-110/35/6кВ "Пойковская" | 21.12.2010 | нет  |
| 0,4кВ | 0,16 | 0 | 0 |
| 54 | **ТП-6/0,4кВ -124 2х400** | 6кВ | 0 | 0 | 0 | ПС-110/35/6кВ "Пойковская" | 21.12.2010 | нет  |
| 0,4кВ | 0,4 | 0,18 | 0,03 |
| 55 | **ТП-6/0,4кВ -126 2х630** | 6кВ | 0 | 0 | 0 | ПС-110/35/6кВ "Пойковская" | 21.12.2010 | нет  |
| 0,4кВ | 0,4 | 0,279 | 0 |
| 56 | **ТП-6/0,4кВ -131 2х630** | 6кВ | 0 | 0 | 0 | ПС-110/35/6кВ "Пойковская" | 21.12.2010 | нет  |
| 0,4кВ | 0,63 | 0,096 | 0 |
| 57 | **ТП-6/0,4кВ -132 2х630** | 6кВ | 0 | 0 | 0 | ПС-110/35/6кВ "Пойковская" | 21.12.2010 | нет  |
| 0,4кВ | 0,63 | 0,14 | 0 |
| 58 | **ТП-6/0,4кВ -137 2х1000** | 6кВ | 0 | 0 | 0 | ПС-110/35/6кВ "Пойковская" | 21.12.2010 | нет  |
| 0,4кВ | 0,63 | 0,15 | 0,235 |
| 59 | **ТП-6/0,4кВ -138 2х1000** | 6кВ | 0 | 0 | 0 | ПС-110/35/6кВ "Пойковская" | 21.12.2010 | нет  |
| 0,4кВ | 1 | 0,315 | 0 |
| 60 | **ТП-6/0,4кВ -34 1х630** | 6кВ | 0 | 0 | 0 | ПС-110/35/6кВ "Пойковская" | 21.12.2010 | нет  |
| 0,4кВ | 0,140 | 0,003 | 0,487 |

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 2021 году | Ожидаемый результат | Срок исполнения |
| 1 | Выполнение условий 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 | Выполнение «Системы мер по оптимизации процесса подключения к электрическим сетям» | Достичь и удерживать ХМАО-Югре позицию в группе А (регионы-лидеры) по итогам ежегодного проведения Национального рейтинга инвестиционного климата. | Постоянно |
| 3 | Выполнение условий регламента, заключенного в 2018 году,по оказанию услуги технологического присоединения к электрическим сетям 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 | Постоянно |
| 4 | Заключение соглашения о порядке взаимодействия АО «Горэлектросеть» и гарантирующим поставщиком АО «Газпром энергосбыт Тюмень» в процессе осуществления технологического присоединения заявителей физическое лицо с максимальной мощностью до 15 кВт (для бытовых нужд), а также юридические лица или ИП с максимальной мощностью до 150 кВт | Заключение договора энергоснабжения через сетевую организацию до завершения процедуры технологического присоединения без взаимодействия заявителя с энергосбытовой организацией | Постоянно |
| 5 | Функционал раздела «личный кабинет» на официальном сайте [www.gesnv.ru](http://www.gesnv.ru) позволяет:а) возможность ознакомиться и подписать документы о технологическом присоединении (с использованием электронной цифровой подписи); б) полный просмотр динамики исполнения ДТП (истории статуса по каждой заявке и заключенному договору);в) заявитель может заказать услугу обратный звонок и сотрудник сетевой организации свяжется с ним в любое удобное для него время для консультации;в том числе для заявителей физическое лицо с максимальной мощностью до 15 кВт (для бытовых нужд), а также юридические лица или ИП с максимальной мощностью до 150 кВт: г) обеспечивать доступ к «личному кабинету» потребителям на безвозмездной основе:д) обеспечивать доступ к «личному кабинету» заявителя гарантирующему поставщику:е) обеспечивать размещение документов о технологическом присоединении в электронной форме подписанные усиленной квалифицированной электронной подписью уполномоченного лица сетевой организации.  | Возможность взаимодействия между заявителем, гарантирующим поставщиком и сетевой организацией электронным способом через раздел «личный кабинет» по вопросам осуществления технологического присоединения энергопринимающих устройств | 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» г. Нижневартовск за 2022 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. | **578** | **476** | **82,35** | **165** | **235** | **142,42** | **36** | **35** | **97,22** | **9** | **9** | **100,00** | **0** | **0** | **0** | **788/755** |
| 2 | Число заявок на технологическое присоединение, по которым направлен проект договора об осуществлении технологического присоединения к электрическим сетям1, шт. | **553** | **471** | **85,17** | **161** | **223** | **138,51** | **34** | **33** | **97,06** | **6** | **8** | **133,33** | **0** | **0** | **0** | **754/735** |
| 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 | **6,13** | **5,55** | **90,54** | **6,71** | **6,38** | **95,08** | **6,55** | **7,09** | **108,24** | **7,00** | **6,50** | **92,86** | **0** | **0** | **0** | **6,29/5,88** |
| 5 | Число заключенных договоров об осуществлении технологического присоединения к электрическим сетям, шт. | **466** | **356** | **76,40** | **134** | **152** | **113,43** | **22** | **19** | **86,36** | **4** | **5** | **125,00** | **0** | **0** | **0** | **626/532** |
| 6 | Число исполненных договоров об осуществлении технологического присоединения к электрическим сетям, шт. | **364** | **273** | **75,00** | **112** | **148** | **132,14** | **23** | **25** | **108,70** | **4** | **5** | **125,00** | **0** | **0** | **0** | **503/451** |
| 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 | **14,40** | **12,10** | **84,03** | **29,21** | **40,03** | **137,04** | **16,91** | **15,16** | **89,65** | **60,75** | **19,8** | **32,59** | **0** | **0** | **0** | **18,19/21,52** |

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>).

**Показатели уровня надежности и уровня качества оказываемых услуг электросетевой организации**

**АО «Горэлектросеть» г. Нижневартовск**

**2022 г.**

|  |  |  |
| --- | --- | --- |
| **I - Расчет показателя уровня надежности оказываемых услуг** |  |  |
| **Показатель** | **Ед. изм.** | **Значение** |
| **факт** |
| **1** | **2** | **3** |
| Показатель средней продолжительности прекращения передачи электрической энергии на точку поставки в каждом расчетном периоде регулирования в пределах долгосрочного периода регулирования (П saidi) | час | 0,1087 |
| Показатель средней частоты прекращения передачи электрической энергии на точку поставки в каждом расчетном периоде регулирования в пределах долгосрочного периода регулирования (П saifi) | шт. | 0,0732 |
| Максимальное за год число точек поставки потребителей услуг сетевой организации | шт. | 19867 |
| **II - Расчет показателя уровня качества осуществляемого технологического присоединения к сети** |
| **Показатель** | **плановое значение** | **фактическое значение** |
| **1. Показатель качества рассмотрения заявок на технологическое присоединение к сети** | **Число, шт.** | **Число, шт.** |
| 1.1.Число заявок на технологическое присоединение к сети, поданных в соответствии с требованиями нормативных правовых актов, по которым сетевой организацией в соответствующий расчетный период направлен проект договора об осуществлении технологического присоединения заявителя к сети, шт. (N заяв\_тпр) | 755 | 741 |
| 1.2.Число заявок на технологическое присоединение к сети, поданных в соответствии с требованиями нормативных правовых актов, по которым сетевой организацией в соответствующий расчетный период направлен проект договора об осуществлении технологического присоединения к сети с нарушением установленных сроков его направления, шт. (N заяв\_тпр)  | 0 | 0 |
| **2. Итого показатель качества рассмотрения заявок на технологическое присоединение к сети (П заяв. тпр)** | **1,0000** | **1,0000** |
| **3. Показатель качества рассмотрения заявок на технологическое присоединение к сети** |   |   |
| 3.1. Число договоров об осуществлении технологического присоединения заявителей к сети, исполненных в соответствующем расчетном периоде, по которым имеется подписанный сторонами акт о технологическом присоединении, шт. (N сд\_тпр) | 479 | 499 |
| 3.2. Число договоров об осуществлении технологического присоединения заявителей к сети, исполненных в соответствующем расчетном периоде, по которым имеется подписанный сторонами акт о технологическом присоединении, по которым произошло нарушение установленных сроков технологического присоединения, шт. (N сд\_тпр)  | 0 | 0 |
| **4. Итого показатель качества исполнения договоров об осуществлении технологического присоединение заявителей к сети (П нс\_тпр)** | **1,0000** | **1,0000** |
| **5. Показатель качества рассмотрения заявок на технологическое присоединение к сети** |   |   |
| 5.1 Число вступивших в законную силу решений антимонопольного законодательства и (или) суда об установлении нарушений сетевой организацией требований антимонопольного законодательства РФ в части оказания услуг по технологическому присоединению в соответствующем расчетном периоде, шт. (N н\_тпр) | 0 | 0 |
| 5.2.Общее число заявок на технологическое присоединение к сети, поданных заявителями в соответствующий расчетный период, в десятках шт. без округления (N очз\_тпр)  | 68,9 | 75,5 |
| **6. Показатель соблюдения антимонопольного законодательства при технологическом присоединении к электрическим сетям сетевой организации (П нпа\_тпр)** | **1,0000** | **1,0000** |
| **Показатель уровня качества оказываемых услуг ТСО** | **1,0000** | **1,0000** |

|  |  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- |
| **III - СВОД ПО ПОКАЗАТЕЛЯМ НАДЕЖНОСТИ И КАЧЕСТВА И РАСЧЕТ ОБОБЩЕННОГО ПОКАЗАТЕЛЯ** |  |  |  |  |  |
| **Показатель** | **Ед. изм.** | **Значение показателей надежности и качества** | **Коэффициент допустимого отклонения показателя надежности и качества** | **Отметка о достижении показателя надежности и качества** | **Отметка о достоверности отчетных данных** | **Определение коэффициентов надежности и качества** |
| **плановое** | **фактическое** |
| Показатель средней продолжительности прекращения (Пsaidi) | - | 0,1370 | 0,1087 | 30% | достигнуто | + | 0 |
| Показатель средней частоты прекращения (Пsaifi) | - | 0,0845 | 0,0732 | 30% | достигнуто | + | 0 |
| Показатель уровня качества осуществляемого технологического присоединения к сети (Птпр) | - | 1,0000 | 1,0000 | 30% | достигнуто | + | 0 |
|  |  |  |  |  |  |  |  |
| **Значения обобщенного показателя надежности и качества** |
| ТСО | 0,00 |  |  |  |  |  |  |
|  |  |  |  |  |  |  |  |
| **Коэффициенты значимости коэффициентов надежности и качества** |
| **Организация** | **Коэффициенты надежности** | **Коэффициент качества** |  |  |  |  |
| ТСО | 0,30 | 0,30 | 0,30 |  |  |  |  |
|  |  |  |  |  |  |  |  |
| **IV - Расчет корректировки НВВ по показателям надежности и качества** |
| **Коэффициент корректировки** |
| Процент корректировки на текущий год при представлении достоверных отчетных данных | 0,00% |  |  |  |  |  |  |