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 2023 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 | 0,266 | 5,671 | 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 | 0,822 | 6,324 | 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 | 2,271 | 1,767 | 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 | 0,280 | 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 | 0,190 | 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 | 0,525 | 3,769 | 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 | 2,254 | 1,350 | 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 | 0,420 | 7,175 | Западная-яч.9,6 | 30.12.21 20:00 | сетевой район №2 | нет |
| в т.ч. 0,4кВ | 0,219 | 0,001 | 0,662 |
| 12 | **РПЖ-12, 10/0,4кВ, квартал П-3 (2х630)** | **10кВ** | 5,136 | 2,741 | 2,123 | 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 | 3,058 | 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 | 0,031 | 6,298 | Западная-9,6 | 21.01.21 19:00 | сетевой район №2 | нет |
| в т.ч. 0,4кВ | 0,421 | 0,000 | 0,461 |
| 16 | **РПЖ-16, 10/0,4кВ, 1 мкр. (4х1000)** | **10кВ** | 6,074 | 1,851 | 2,075 | 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 | 1,472 | 5,786 | Обская-510, 604 | 28.12.20 17:00 | сетевой район №2 | нет |
| в т.ч. 0,4кВ | 0,940 | 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 | 0,179 | 4,700 | 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 | 0,733 | 6,993 | 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 | 1,062 | 5,523 | 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 | 0,504 | 7,737 | Городская-5-208,323 | 30.12.21 21:00 | сетевой район №3 | нет |
| в т.ч. 0,4кВ | 0,317 | 0,000 | 1,083 |
| 23 | **РПЖ-23, 10/0,4кВ, квартал 23 (2х1000)** | **10кВ** | 2,831 | 0,750 | 6,419 | 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 | 6,910 | Колмаковская яч.114 214 | 24.03.21 20:00 | сетевой район №3 | нет |
| в т.ч. 0,4кВ | 0,300 | 0,001 | 1,099 |
| 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 | 0,040 | 3,877 | 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 | 0,011 | 4,181 | Нижневартовская-35,12 | 29.01.20 17:00 | сетевой район №1 | нет |
| в т.ч. 0,4кВ | 0,333 | 0,100 | 0,449 |
| 28 | **РПП-5, 10/0,4кВ, ЗПУ, пан.6 (2х630)** | **10кВ** | 1,846 | 0,814 | 7,340 | 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 | 0,150 | 4,523 | 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 | 0,384 | 7,735 | Восток - 212,121 | 30.01.20 10:00 | сетевой район №1 | нет |
| в т.ч. 0,4кВ | 0,550 | 0,095 | 0,237 |
| 33 | **РПП-11, 6/0,4кВ, ЗПУ, пан.18, ул.Индустриальная (2х1000)** | **6 кВ** | 2,563 | 0,224 | 5,213 | Н-Варт-11,42 | 25.01.21 11:00 | сетевой район №1 | нет |
| в т.ч. 0,4кВ | 0,152 | 0,562 | 0,686 |
| 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 | 0,130 | 0,245 | 1,025 |
| 35 | **РП-29, 10/0,4кВ, пос. Энтузиастов (2х630)** | **10кВ** | 2,123 | 1,703 | 6,174 | 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 | 0,862 | 5,966 | Южная-25,22 | 27.12.20 18:00 | сетевой район №3 | нет |
| в т.ч.0,4кВ | 0,990 | 0,000 | 0,000 |
| 38 | **РП-Дагестан, 10/0,4кВ, Ст.Вартовск (2х1000)** | **10кВ** | 1,309 | 0,318 | 8,374 | 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 | 3,109 | 5,119 | Восток -101,226 | 27.08.20 0:00 | сетевой район №1 | нет |
| в т.ч. 0,4кВ | 0,222 | 0,252 | 0,408 |
| 40 | **РП-3Х, 10/0,4кВ, кв.17П (2х630)** | **10кВ** | 2,580 | 0,705 | 6,715 | 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** | 0,000 | 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 | 0,011 | 3,363 |
| в т.ч. 0,4кВ | 0,032 | 0,009 | 0,841 |
| 42 | **ПС-35/6 кВ «БИО», ЮЗПУ (2х6300)** | 35кВ | 0,000 | 0,000 | 0,000 | ГПП-7-Ф-2,1 | 26.01.21 10:00 | сетевой район №1 | нет |
| **6кВ** | 8,002 | 1,012 | 0,000 |
| 43 | **ПС-35/6кВ «Энергонефть», ЗПУ (2х6300)** | 35кВ | 0,000 | 0,000 | 0,000 | Западная -Ф-2,3 | 25.01.21 12:00 | сетевой район №1 | нет |
| **6кВ** | 4,849 | 0,551 | 0,900 |
| 44 | **ПС-35/6 кВ «Базовая» (2х6300)** | 35кВ | 0,000 | 0,000 | 0,000 | ГПП-7-Ф-3,4 | 04.02.19 11:00 | сетевой район №1 | нет |
| **6кВ** | 2,326 | 1,187 | 2,787 |
| 45 | **ПС-35/10 кВ «Котельная» (2х10000) c РПЖ-1А (2х630)** | 35кВ | 0,000 | 0,000 | 0,000 | ГПП-7-Ф-4, ГПП-1-оч.соор-2 | 13.02.19 17:00 | сетевой район №2 | нет |
| **10кВ** | 3,710 | 0,732 | 5,558 |
| 0,4кВ | 0,152 | 0,025 | 0,705 |
| 46 | **ПС-35кВ «Татра» (2х4000)** | 35кВ | 0,000 | 0,000 | 0,000 | Западная-Ф-2,3 | 06.02.19 10:00 | сетевой район №1 | нет |
| **6кВ** | 3,439 | 1,547 | 0,000 |
| 47 | **ПС-35/6 кВ «ПТВМ-2А» (2х4000)** | 35кВ | 0,000 | 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 | 0,000 | 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 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | ГПП-7-Ф-5,6 | 24.01.21 22:00 | сетевой район №1 | нет |
| **10кВ** | 4,132 | 0,025 | 5,843 |
| 50 | **ПС-35/10 кВ «Галина» (2х6300)** | 35кВ | 0,000 | 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 | 0,000 | 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 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | Савкинская-Ф-2,4 | 19.12.21 8:00 | сетевой район №3 | нет |
| **10кВ** | 1,415 | 0,371 | 4,514 |
| 53 | **ПС-35/6 кВ «КОС» (2х6300)** | 35кВ | 0,000 | 0,000 | 0,000 | Восток, Западная | 01.02.19 21:00 | сетевой район №1 | нет |
| **6кВ** | 2,532 | 0,222 | 3,546 |
| 54 | **ПС 35/10кВ «Котельная 3А» (2х10000)** | 35кВ | 0,000 | 0,000 | 0,000 | Восток-Ф-3, Колмаковская Ф-3 | 25.01.21 21:00 | сетевой район №1 | нет |
| **10кВ** | 5,104 | 0,500 | 4,396 |
| 55 | **ПС 35/10кВ «Юбилейная» (2х16000)** | 35кВ | 0,000 | 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 |
| 556 | **ПС 35/6кВ «БПТОиКО-2» (2х4000)** | 35кВ | 0,000 | 0,000 | 0,000 | К-203 ф.3, ф.2 | 11.01.2023 16:30 | сетевой район №4 | нет |
| **6кВ** | 2,079 | 1,00 | 0,921 |

|  |
| --- |
| **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" 2х6,3 МВА** | 35кВ | 0 | 0 | 0 | ф.ф.35кВ №1, №3 ПС 110/35/10кВ "Радужная" | 20.12.2023 18:01 | служба подстанций 35кВ | нет |
| в т.ч. 10кВ | 2,15 | 8,49 | 0 |
| 2 | **ПС 35/6кВ "Город-2" 2х10 МВА** | 35кВ | 0 | 0 | 0 | ф.ф.35кВ №2, №4 ПС 110/35/10кВ "Радужная" | 20.12.2023 16:20 | служба подстанций 35кВ | нет |
| в т.ч. 6кВ | 4,32 | 23,03 | 0 |
| 3 | **ПС 35/10кВ "Город-3" 2х10 МВА** | 35кВ | 0 | 0 | 0 | ф.ф.35кВ №1, №3 ПС 110/35/10кВ "Радужная" | 20.12.2023 18.31 | служба подстанций 35кВ | нет |
| в т.ч. 10кВ | 2,43 | 12,82 | 0 |
| 4 | **ПС 35/10кВ "Дачная" 2х6,3 МВА** | 35кВ | 0 | 0 | 0 | ф.ф.35кВ №1, №3 ПС 110/35/10кВ "Радужная" | 20.12.2023 17:34 | служба подстанций 35кВ | нет |
| в т.ч. 10кВ | 0,21 | 2,40 | 3,81 |
| 5 | **ПС 35/6кВ "ГТЭС-2" 1х6,3 МВА** | 35кВ | 0 | 0 | 0 | ф.35кВ №1 ПС 110/35/10кВ "Радужная" | 20.12.2023 0:19 | служба подстанций 35кВ | нет |
| в т.ч. 6кВ | 0,12 | 0,58 | 5,61 |
| 6 | **ПС 35/6кВ "Аэропорт" 2х4,0 МВА** | 35кВ | 0 | 0 | 0 | ф.ф.35кВ №3, №6 ПС 110/35/10кВ "Промзона" | 20.12.2023 13:51 | служба подстанций 35кВ | нет |
| в т.ч. 6кВ | 0,42 | 2,55 | 1,10 |
| 7 | **ПС35/6кВ "Причал" 2х4,0 МВА** | 35кВ | 0 | 0 | 0 | ф.ф.35кВ №3, №6 ПС 110/35/10кВ "Промзона" | 20.12.2023 18:21 | служба подстанций 35кВ | нет |
| в т.ч. 6кВ | 0,13 | 0,66 | 3,21 |
| 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" | 20.12.2023 10:41 | служба подстанций 35кВ | нет |
| в т.ч. 6кВ | 1,36 | 0,89 | 4,05 |
| 9 | **ПС 35/10кВ "Котельная-3" 2х6,3 МВА** | 35кВ | 0 | 0 | 0 | ф.ф.35кВ №2, №3 ПС 110/35/10кВ "Промзона" | 20.12.2023 15:23 | служба подстанций 35кВ | нет |
| в т.ч. 10кВ | 1,21 | 4,42 | 0,67 |
| 10 | **ПС 35/6кВ "Котельная-4" 2х4,0 МВА** | 35кВ | 0 | 0 | 0 | ф.ф.35кВ №1, №3 ПС 220/110/35/6кВ "Варьеган" | 20.12.2023 20:41 | служба подстанций 35кВ | нет |
| в т.ч. 6кВ | 0,66 | 1,87 | 1,47 |
| 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" | 20.12.2023 9:00 | служба подстанций 35кВ | нет |
| в т.ч. 6кВ | 0,47 | 1,73 | 1,80 |
| 12 | **ПС 35/6кВ "Поселок" 2х4,0 МВА** | 35кВ | 0 | 0 | 0 | ф.ф.35кВ №1, №3 ПС 220/110/35/6кВ "Варьеган" | 20.12.2023 10:11 | служба подстанций 35кВ | нет |
| в т.ч. 6кВ | 1,32 | 8,74 | 0 |
| 13 | **ПС 35/6кВ "Лесная" 2х4,0 МВА** | 35кВ | 0 | 0 | 0 | ф.ф.35кВ №2, №5 ПС 110/35/10кВ "Промзона" | 20.12.2023 18:05 | служба подстанций 35кВ | нет |
| в т.ч. 6кВ | 0,57 | 0,36 | 3,07 |
| 14 | **ПС 35/10кВ "Новоаганская" 2х6,3 МВА** | 35кВ | 0 | 0 | 0 | ф.ф.35кВ №2, №5 ПС 110/35/10кВ "Промзона" | 20.12.2023 18:41 | служба подстанций 35кВ | нет |
| в т.ч. 10кВ | 1,06 | 4,0 | 1,24 |
| 15 | **ПС 35/6кВ "Рославльская" 2х6,3 + 2х10,0 МВА** | 35кВ | 0 | 0 | 0 | ф.ф.35кВ №1, №3 ПС 110/35/6кВ "Истоминская" | 20.12.2023 10.35 | 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 | 3,00 | -0,10891 | 3,41 |
| 2. | **ПС-35/6кВ №13 2х4000** | 35кВ | 0 | 0 | 0 | ПС-110/35/6кВ "Пойковская" | 21.12.2016 | нет |
| 6кВ | 3,44 | 1,035 | -0,47 |
| 3. | **ПС-35/6кВ №14 2х4000** | 35кВ | 0 | 0 | 0 | ПС-110/35/6кВ "Пойковская" | 21.12.2016 | нет |
| 6кВ | 2,97 | 1,327 | -0,30 |
| 4. | **ПС-35/6кВ "Больничная" 2х6300** | 35кВ | 0 | 0 | 0 | ПС-110/35/6кВ "Пойковская" | 21.12.2016 | нет |
| 6кВ | 4,52 | 2,608 | -0,83 |

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 | 0,266 | 5,671 | 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 | 0,822 | 6,324 | 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 | 2,271 | 1,767 | 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 | 0,280 | 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 | 0,190 | 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 | 0,525 | 3,769 | 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 | 2,254 | 1,350 | 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 | 0,420 | 7,175 | Западная-яч.9,6 | 30.12.21 20:00 | сетевой район №2 | нет |
| в т.ч. 0,4кВ | 0,219 | 0,001 | 0,662 |
| 12 | **РПЖ-12, 10/0,4кВ, квартал П-3 (2х630)** | **10кВ** | 5,136 | 2,741 | 2,123 | 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 | 3,058 | 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 | 0,031 | 6,298 | Западная-9,6 | 21.01.21 19:00 | сетевой район №2 | нет |
| в т.ч. 0,4кВ | 0,421 | 0,000 | 0,461 |
| 16 | **РПЖ-16, 10/0,4кВ, 1 мкр. (4х1000)** | **10кВ** | 6,074 | 1,851 | 2,075 | 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 | 1,472 | 5,786 | Обская-510, 604 | 28.12.20 17:00 | сетевой район №2 | нет |
| в т.ч. 0,4кВ | 0,940 | 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 | 0,179 | 4,700 | 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 | 0,733 | 6,993 | 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 | 1,062 | 5,523 | 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 | 0,504 | 7,737 | Городская-5-208,323 | 30.12.21 21:00 | сетевой район №3 | нет |
| в т.ч. 0,4кВ | 0,317 | 0,000 | 1,083 |
| 23 | **РПЖ-23, 10/0,4кВ, квартал 23 (2х1000)** | **10кВ** | 2,831 | 0,750 | 6,419 | 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 | 6,910 | Колмаковская яч.114 214 | 24.03.21 20:00 | сетевой район №3 | нет |
| в т.ч. 0,4кВ | 0,300 | 0,001 | 1,099 |
| 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 | 0,040 | 3,877 | 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 | 0,011 | 4,181 | Нижневартовская-35,12 | 29.01.20 17:00 | сетевой район №1 | нет |
| в т.ч. 0,4кВ | 0,333 | 0,100 | 0,449 |
| 28 | **РПП-5, 10/0,4кВ, ЗПУ, пан.6 (2х630)** | **10кВ** | 1,846 | 0,814 | 7,340 | 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 | 0,150 | 4,523 | 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 | 0,384 | 7,735 | Восток - 212,121 | 30.01.20 10:00 | сетевой район №1 | нет |
| в т.ч. 0,4кВ | 0,550 | 0,095 | 0,237 |
| 33 | **РПП-11, 6/0,4кВ, ЗПУ, пан.18, ул.Индустриальная (2х1000)** | **6 кВ** | 2,563 | 0,224 | 5,213 | Н-Варт-11,42 | 25.01.21 11:00 | сетевой район №1 | нет |
| в т.ч. 0,4кВ | 0,152 | 0,562 | 0,686 |
| 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 | 0,130 | 0,245 | 1,025 |
| 35 | **РП-29, 10/0,4кВ, пос. Энтузиастов (2х630)** | **10кВ** | 2,123 | 1,703 | 6,174 | 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 | 0,862 | 5,966 | Южная-25,22 | 27.12.20 18:00 | сетевой район №3 | нет |
| в т.ч.0,4кВ | 0,990 | 0,000 | 0,000 |
| 38 | **РП-Дагестан, 10/0,4кВ, Ст.Вартовск (2х1000)** | **10кВ** | 1,309 | 0,318 | 8,374 | 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 | 3,109 | 5,119 | Восток -101,226 | 27.08.20 0:00 | сетевой район №1 | нет |
| в т.ч. 0,4кВ | 0,222 | 0,252 | 0,408 |
| 40 | **РП-3Х, 10/0,4кВ, кв.17П (2х630)** | **10кВ** | 2,580 | 0,705 | 6,715 | 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** | 0,000 | 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 | 0,011 | 3,363 |
| в т.ч. 0,4кВ | 0,032 | 0,009 | 0,841 |
| 42 | **ПС-35/6 кВ «БИО», ЮЗПУ (2х6300)** | 35кВ | 0,000 | 0,000 | 0,000 | ГПП-7-Ф-2,1 | 26.01.21 10:00 | сетевой район №1 | нет |
| **6кВ** | 8,002 | 1,012 | 0,000 |
| 43 | **ПС-35/6кВ «Энергонефть», ЗПУ (2х6300)** | 35кВ | 0,000 | 0,000 | 0,000 | Западная -Ф-2,3 | 25.01.21 12:00 | сетевой район №1 | нет |
| **6кВ** | 4,849 | 0,551 | 0,900 |
| 44 | **ПС-35/6 кВ «Базовая» (2х6300)** | 35кВ | 0,000 | 0,000 | 0,000 | ГПП-7-Ф-3,4 | 04.02.19 11:00 | сетевой район №1 | нет |
| **6кВ** | 2,326 | 1,187 | 2,787 |
| 45 | **ПС-35/10 кВ «Котельная» (2х10000) c РПЖ-1А (2х630)** | 35кВ | 0,000 | 0,000 | 0,000 | ГПП-7-Ф-4, ГПП-1-оч.соор-2 | 13.02.19 17:00 | сетевой район №2 | нет |
| **10кВ** | 3,710 | 0,732 | 5,558 |
| 0,4кВ | 0,152 | 0,025 | 0,705 |
| 46 | **ПС-35кВ «Татра» (2х4000)** | 35кВ | 0,000 | 0,000 | 0,000 | Западная-Ф-2,3 | 06.02.19 10:00 | сетевой район №1 | нет |
| **6кВ** | 3,439 | 1,547 | 0,000 |
| 47 | **ПС-35/6 кВ «ПТВМ-2А» (2х4000)** | 35кВ | 0,000 | 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 | 0,000 | 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 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | ГПП-7-Ф-5,6 | 24.01.21 22:00 | сетевой район №1 | нет |
| **10кВ** | 4,132 | 0,025 | 5,843 |
| 50 | **ПС-35/10 кВ «Галина» (2х6300)** | 35кВ | 0,000 | 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 | 0,000 | 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 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | Савкинская-Ф-2,4 | 19.12.21 8:00 | сетевой район №3 | нет |
| **10кВ** | 1,415 | 0,371 | 4,514 |
| 53 | **ПС-35/6 кВ «КОС» (2х6300)** | 35кВ | 0,000 | 0,000 | 0,000 | Восток, Западная | 01.02.19 21:00 | сетевой район №1 | нет |
| **6кВ** | 2,532 | 0,222 | 3,546 |
| 54 | **ПС 35/10кВ «Котельная 3А» (2х10000)** | 35кВ | 0,000 | 0,000 | 0,000 | Восток-Ф-3, Колмаковская Ф-3 | 25.01.21 21:00 | сетевой район №1 | нет |
| **10кВ** | 5,104 | 0,500 | 4,396 |
| 55 | **ПС 35/10кВ «Юбилейная» (2х16000)** | 35кВ | 0,000 | 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 |
| 556 | **ПС 35/6кВ «БПТОиКО-2» (2х4000)** | 35кВ | 0,000 | 0,000 | 0,000 | К-203 ф.3, ф.2 | 11.01.2023 16:30 | сетевой район №4 | нет |
| **6кВ** | 2,079 | 1,00 | 0,921 |

|  |
| --- |
| **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" 2х6,3 МВА** | 35кВ | 0 | 0 | 0 | ф.ф.35кВ №1, №3 ПС 110/35/10кВ "Радужная" | 20.12.2023 18:01 | служба подстанций 35кВ | нет |
| в т.ч. 10кВ | 2,15 | 8,49 | 0 |
| 2 | **ПС 35/6кВ "Город-2" 2х10 МВА** | 35кВ | 0 | 0 | 0 | ф.ф.35кВ №2, №4 ПС 110/35/10кВ "Радужная" | 20.12.2023 16:20 | служба подстанций 35кВ | нет |
| в т.ч. 6кВ | 4,32 | 23,03 | 0 |
| 3 | **ПС 35/10кВ "Город-3" 2х10 МВА** | 35кВ | 0 | 0 | 0 | ф.ф.35кВ №1, №3 ПС 110/35/10кВ "Радужная" | 20.12.2023 18.31 | служба подстанций 35кВ | нет |
| в т.ч. 10кВ | 2,43 | 12,82 | 0 |
| 4 | **ПС 35/10кВ "Дачная" 2х6,3 МВА** | 35кВ | 0 | 0 | 0 | ф.ф.35кВ №1, №3 ПС 110/35/10кВ "Радужная" | 20.12.2023 17:34 | служба подстанций 35кВ | нет |
| в т.ч. 10кВ | 0,21 | 2,40 | 3,81 |
| 5 | **ПС 35/6кВ "ГТЭС-2" 1х6,3 МВА** | 35кВ | 0 | 0 | 0 | ф.35кВ №1 ПС 110/35/10кВ "Радужная" | 20.12.2023 0:19 | служба подстанций 35кВ | нет |
| в т.ч. 6кВ | 0,12 | 0,58 | 5,61 |
| 6 | **ПС 35/6кВ "Аэропорт" 2х4,0 МВА** | 35кВ | 0 | 0 | 0 | ф.ф.35кВ №3, №6 ПС 110/35/10кВ "Промзона" | 20.12.2023 13:51 | служба подстанций 35кВ | нет |
| в т.ч. 6кВ | 0,42 | 2,55 | 1,10 |
| 7 | **ПС35/6кВ "Причал" 2х4,0 МВА** | 35кВ | 0 | 0 | 0 | ф.ф.35кВ №3, №6 ПС 110/35/10кВ "Промзона" | 20.12.2023 18:21 | служба подстанций 35кВ | нет |
| в т.ч. 6кВ | 0,13 | 0,66 | 3,21 |
| 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" | 20.12.2023 10:41 | служба подстанций 35кВ | нет |
| в т.ч. 6кВ | 1,36 | 0,89 | 4,05 |
| 9 | **ПС 35/10кВ "Котельная-3" 2х6,3 МВА** | 35кВ | 0 | 0 | 0 | ф.ф.35кВ №2, №3 ПС 110/35/10кВ "Промзона" | 20.12.2023 15:23 | служба подстанций 35кВ | нет |
| в т.ч. 10кВ | 1,21 | 4,42 | 0,67 |
| 10 | **ПС 35/6кВ "Котельная-4" 2х4,0 МВА** | 35кВ | 0 | 0 | 0 | ф.ф.35кВ №1, №3 ПС 220/110/35/6кВ "Варьеган" | 20.12.2023 20:41 | служба подстанций 35кВ | нет |
| в т.ч. 6кВ | 0,66 | 1,87 | 1,47 |
| 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" | 20.12.2023 9:00 | служба подстанций 35кВ | нет |
| в т.ч. 6кВ | 0,47 | 1,73 | 1,80 |
| 12 | **ПС 35/6кВ "Поселок" 2х4,0 МВА** | 35кВ | 0 | 0 | 0 | ф.ф.35кВ №1, №3 ПС 220/110/35/6кВ "Варьеган" | 20.12.2023 10:11 | служба подстанций 35кВ | нет |
| в т.ч. 6кВ | 1,32 | 8,74 | 0 |
| 13 | **ПС 35/6кВ "Лесная" 2х4,0 МВА** | 35кВ | 0 | 0 | 0 | ф.ф.35кВ №2, №5 ПС 110/35/10кВ "Промзона" | 20.12.2023 18:05 | служба подстанций 35кВ | нет |
| в т.ч. 6кВ | 0,57 | 0,36 | 3,07 |
| 14 | **ПС 35/10кВ "Новоаганская" 2х6,3 МВА** | 35кВ | 0 | 0 | 0 | ф.ф.35кВ №2, №5 ПС 110/35/10кВ "Промзона" | 20.12.2023 18:41 | служба подстанций 35кВ | нет |
| в т.ч. 10кВ | 1,06 | 4,0 | 1,24 |
| 15 | **ПС 35/6кВ "Рославльская" 2х6,3 + 2х10,0 МВА** | 35кВ | 0 | 0 | 0 | ф.ф.35кВ №1, №3 ПС 110/35/6кВ "Истоминская" | 20.12.2023 10.35 | 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 | 0,121 |
| 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 | 0,021 |
| 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 | 0,09 |
| 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 | 0,0923 |
| 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 | 0,026 |
| 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 | **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 | 0,019 |
| 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 | 0,035 |
| 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 2023 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» с учетом филиалов за 2023 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. | **476** | **576** | **121** | **235** | **226** | **96,17** | **35** | **33** | **94,28** | **9** | **7** | **77,77** | **0** | **0** | **0** | **755/842** |
| 2 | Число заявок на технологическое присоединение, по которым направлен проект договора об осуществлении технологического присоединения к электрическим сетям1, шт. | **471** | **490** | **104,03** | **223** | **188** | **84,30** | **33** | **28** | **84,84** | **8** | **6** | **75** | **0** | **0** | **0** | **735/712** |
| 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 | **5,55** | **6,10** | **109,91** | **6,38** | **6,19** | **97,02** | **7,09** | **6,21** | **87,59** | **6,50** | **6,83** | **105,07** | **0** | **0** | **0** | **5,88/6,13** |
| 5 | Число заключенных договоров об осуществлении технологического присоединения к электрическим сетям, шт. | **356** | **410** | **115,16** | **152** | **144** | **94,73** | **19** | **22** | **115,78** | **5** | **4** | **80** | **0** | **0** | **0** | **532/580** |
| 6 | Число исполненных договоров об осуществлении технологического присоединения к электрическим сетям, шт. | **334** | **431** | **129,04** | **118** | **149** | **126,27** | **18** | **16** | **88,88** | **4** | **1** | **25** | **0** | **0** | **0** | **474/597** |
| 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 | **12,10** | **60,91** | **503,38** | **40,03** | **47,55** | **118,78** | **15,16** | **56,33** | **371,56** | **19,8** | **1/1** | **5,05** | **0** | **0** | **0** | **21,52/57,26** |

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>).