АКТ

согласования технологической и аварийной брони электроснабжения Потребителя электрической энергии (мощности)

Утверждаю

|  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- |
| |  |  | | --- | --- | | Филиал ГКУ КК «Управление ПБ, ЧС и ГО»-пожарная часть №32\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_  Наименование Потребителя электрической энергии  Начальник филиала (пожарная часть) № 32  А.М.Кузнецов\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_  руководитель (Должность, Ф.И.О.)  \_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_  Подпись | Филиал ПАО «Кубаньэнерго»  Ленинградские электрические сети  Наименование сетевое организации  Директор Шеблаков Роман Асланович  руководитель (Должность, Ф.И.О.)  \_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_  Подпись | |  |

М.П. М.П.

\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_ 20\_\_\_г.

**Раздел 1. ОБЩИЕ СВЕДЕНИЯ**

|  |  |  |
| --- | --- | --- |
| 1 | Наименование и местонахождение организации, | Филиал ГКУ КК «Управление ПБ, ЧС и ГО»-пожарная часть №32  Краснодарский край, Кущевский район, ст.Шкуринская, ул.Ленина,88 |
| 2 | Наименование и адрес места нахождения энергопринимающих устройств потребителя | Филиал ГКУ КК «Управление ПБ, ЧС и ГО»-пожарная часть №32  Краснодарский край, Кущевский район, ст.Шкуринская, ул.Ленина,88 |
| 3 | Номер и дата заключения договора энергоснабжения (купли-продажи), наименование поставщика (энергосбытовой компании, гарантирующего поставщика) | № 1162561/231/0602561 от 31января 2018 г. |
| 4 | Принадлежность к отрасли (ОКВЭД) | 72.25.1 |
| 5 | Наименование линий электропередачи, питающих энергопринимающие устройства Потребителя | ВЛ-10 кВ Шкр-1 от ПС 110/35/10 «Шкуринская» |
| 6 | Фамилия, Имя, Отчество и телефоны: |  |
|  | руководителя организации | Кузнецов Андрей Михайлович  + 7 988 460 70 32 |
|  | технического руководителя (главного инженера) организации | не предусмотрено штатным расписанием |
|  | ответственного за электрохозяйство | Командир отделения дежурной смены  8 989 839 90 31 |
|  | дежурного работника | Командир отделения дежурной смены  8 989 839 90 31 |
|  | дежурного по подстанции | не предусмотрено штатным расписанием |
| 7 | Сменность работы Потребителя (фактическая) - количество смен в сутки, количество часов в смене: | Круглосуточно |
| 8 | Нагрузка, тыс. кВт |  |
|  | по замеру в зимний период | 0,004 |
|  | по замеру в летний период | 0,007 |
| 9 | Суточное электропотребление, тыс. кВт.ч: |  |
|  | по замеру в зимний период | 0,096 |
|  | по замеру в летний период | 0,168 |
| 10 | Потребление электрической энергии (мощности) в нерабочие (праздничные) дни, тыс. кВт.ч: |  |
|  | в зимний период | 0,096 |
|  | в летний период | 0,168 |
| 11 | Нагрузка аварийной брони электроснабжения, тыс. кВт, |  |
|  | в зимний период | 0,0015 |
|  | в летний период | 0,0015 |
| 11.1 | Нагрузка электроприемников, имеющих аварийную броню  электроснабжения, не участвующую в работе Потребителя в нормальном режиме, тыс. кВт | 0,0015 |
| 12 | Нагрузка электроприемников, имеющих технологическую броню электроснабжения, тыс. кВт: |  |
|  | в зимний период | 0 |
|  | в летний период | 0 |
| 13 | Наличие средств дистанционного управления | нет |

**Раздел 2. ТЕХНИЧЕСКИЕ ХАРАКТЕРИСТИКИ ЭЛЕКТРОСНАБЖЕНИЯ ПОТРЕБИТЕЛЯ**

Часть 1. Таблица

|  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- |
| N  п/п | Наименование (номер) питающего центра энергоснабжающей (сетевой) организации и других источников электроснабжения | Наименование (номер) питающей линии энергоснабжающей( сетевой) организации и других источников электроснабжения | Нагрузка линии в нормально м режиме работы, кВт | Аварийная броня электроснабжения | | | Технологическая броня электроснабжения | | | |
| Перечень электроприемников, обеспечивающих безопасное для жизни и здоровья людей и окружающей среды состояние предприятия с полностью остановленным технологическим процессом | Нагрузка,  кВт | Линии или АРИП\*, на которые может быть переключена нагрузка, и средства переключения (устройства автоматического включения резерва или вручную) | Перечень  электроприемников,  обеспечивающих  завершение  технологического  процесса | Нагрузка,  кВт | Время  завершения  технологического  процесс а, час. | Допустимое время перерыва электроснаб жения электроустан овки, час. |
| 1 | 2 | 3 | 4 | 5 | 6 | 7 | 8 | 9 | 10 | 11 |
|  | ПАО «Кубаньэнерго» 110/35/10 «Шкуринская» | КТП-Шкр-1-627/160 | 7 | Аварийное освещение, связь | 0,15 | Аккумуляторные батареи | - | - | - | 8 |
|  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |
|  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |

**Часть 2**

1. При возникновении или угрозе возникновения аварийных электроэнергетических режимов могут быть немедленно отключены с питающих центров сетевой организации:

питающие линии **ВЛ-10кВ Шкр-1 от ПС 110/35/10 «Шкуринская»**

2. Питающие линии **№ КТП- Шкр-1-627/160** могут быть отключены на время, указанное в графе 11.

3. Питающие линии **ВЛ-0,4кВ №** **Л-4** могут быть отключены по истечении времени, указанного в графе 10.

4. По требованию сетевой организации потребитель немедленно отключает \_\_\_-\_\_\_\_\_\_ кВт из \_\_\_\_-\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_ точек.

5. Использование имеющихся в работе устройств автоматического включения резерва: разрешено **\_\_ДА**; запрещено \_\_\_.

6. Максимальная мощность энергопринимающих устройств \_\_**7**\_\_\_\_\_\_\_ кВт.

7. Категорийность по надежности электроснабжения\_\_III\_\_\_\_.

8. Наличие отдельной питающей линии для электроприемников аварийной брони, по которым подача электрической энергии (мощности) не подлежит временному отключению (да**/нет**)\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_.

9. Наличие собственных автономных резервных источников питания (**да**/нет)\_\_:\_**2\_**\_\_шт. суммарной мощностью**\_\_0,2\_\_** кВт.

10. Акт согласования технологической и (или) аварийной брони (далее – Акт) должен быть изменен в случаях, предусмотренных действующим законодательством РФ, а также в случае:

- заключения нового договора энергоснабжения (купли-продажи (поставки) электроэнергии);

- выявления замечаний (нарушений), допущенных при составлении Акта;

- выявления несоответствий параметров энергопринимающих устройств, включенных в технологическую и (или) аварийную броню.

**Представитель сетевой Представитель потребителя**

**организации**

**\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_ \_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_**