**1. Информация о наличии объема свободной для технологического присоедине-**

**ния потребителей трансформаторной мощности электрических сетей**

**АО «УЭХК» на открытых питающих центрах электроснабжения потребителей**

**на 2 квартал 2017 г.**

|  |  |  |
| --- | --- | --- |
| № | Питающийцентр/зона | Резерв мощности, кВА |
| Текущий резервмощности дляприсоединенияпотребителей | C учетом заклю-ченных договоровна технологиче-ское присоедине-ние | Планируемый резервмощности на конец года сучетом присоединенныхпотребителей |
| 1 | РП-1 | 150 кВА | - | 150 кВА |
| 2 | РП-4 | 200 кВА | - | 200 кВА |
| 3 | ТП-10  | 260 кВА | - | 260 кВА |
| 4 | ТП-16  | 50 кВА | - | 50 кВА |
| 5 | ТП-16 А  | 200 кВА | - | 200 кВА |
| 6 | ТП-17  | нет | - | нет |
| 7 | ТП-20  | 50 кВА | - | 50 кВА |
| 8 | ТП-28  | 600 кВА | - | 600 кВА |
| 9 | ТП-30  | 400 кВА | 400 кВА | нет |
| 10 | ТП-30 ст.Северная  | 100 кВА | - | 100 кВА |
| 11 | ТП-31  | нет | - | нет |
| 12 | ТП-32  | 100 кВА | - | 100 кВА |
| 13 | ТП-33   | 200 кВА | 200 кВА | нет |
| 14 | ТП-34  | 400 кВА | 400 кВА | нет |
| 15 | ТП-35  | 250 кВА | 250 кВА | нет |
| 16 | ТП-39  | 50 кВА | - | 50 кВА |
| 17 | ТП-40  | нет | - | нет |
| 18 | ТП-41  | нет | - | нет |
| 19 | ТП-42  | нет | - | нет |
| 20 | ТП-45  | нет | - | нет |
| 21 | ТП-47  | 250 кВА | - | 250 кВА |
| 22 | ТП-48  | 300 кВА | - | 300 кВА |
| 23 | ТП-49  | нет | - | нет |
| 24 | ТП- 50  | нет | - | нет |
| 25 | ТП-58 | 150 кВА | - | 150 кВА |
| 26 | ТП-59  | 200 кВА | - | 200 кВА |
| 27 | ТП-70  | нет | - | нет |
| 28 | ТП-98  | нет | - | нет |
| 29 | ТП-99  | 100 кВА | - | 100 кВА |
| 30 | ТП-106  | 100 кВА | - | 100 кВА |
| 31 | ТП-108  | нет | - | нет |
| 32 | ТП-110  | 150 кВА | - | 150 кВА |
| 33 | ТП-113  | нет | - | нет |
| 34 | ТП-1 м/з  | 100 кВА | - | 100 кВА |
| 35 | ТП-1 х/з  | 200 кВА | - | 200 кВА |
| 36 | ТП-2 х/з  | 200 кВА | - | 200 кВА |
| 37 | ТП-3 Гаражей  | нет | - | нет |
| 38 | ТП-3 Зоны  | нет | - | нет |
| 39 | ТП-Мотоклуба  | нет | - | нет |
| 40 | ТП-Стрельбища  | нет | - | нет |

**2. Объем недопоставленной в результате аварийных отключений электриче-**

**ской энергии на открытых центрах питания цеха сетей и подстанций АО «УЭХК»**

**во 2 квартале 2017 года**, кВт ч – 0.\*

\*Аварийных случаев отключения оборудования в 2 квартале 2017 г не было.

**3. Информация о величине резервируемой максимальной мощности, опреде-**

**ляемой в соответствии с Правилами недискриминационного доступа к услугам по**

**передаче электрической энергии и оказания этих услуг, утвержденными постановле-**

**нием Правительства Российской Федерации от 27 декабря 2004 года № 861, в раз-**

**бивке по уровням напряжения**

**за 2 квартал 2017 года**

|  |  |
| --- | --- |
| Уровень напряжения | Резервируемая мощность, МВт |
| ВН | 0 |
| СН1 | 0 |
| СН2 | 48,40 |
| НН | 1,05 |

**4. Выполнение технологических подключений к электрическим сетям откры-**

**тых центров питания цеха сетей и подстанций АО «УЭХК»**

**за 2 квартал 2017 года.**

|  |  |
| --- | --- |
| Поданных заявок на технологическое подключение | 1 |
| Заявленная мощность, кВт | 10 |
| Заключеннных договоров об осуществлении технологического подключения | 1 |
| Аннулированных заявок | - |
| Выполненных присоединений/присоединенная мощность | 1/10 |

**5. Порядок технологического присоединения**

**5.1. Для заключения договора заявитель направляет заявку в сетевую организацию АО «УЭХК» по**

**адресу 624130 Свердловская обл., г. Новоуральск, ул. Дзержинского, 2.**

В случае **отсутствия необходимых сведений и документов,** определенных «Правилами технологического

присоединения энергопринимающих устройств (энергетических установок) юридических и физических лиц

к электрическим сетям» утвержденными постановлением Правительства Российской Федерации от 27 де-

кабря 2004 года № 861 (далее по тексту – Правилами\*), сетевая организация уведомляет об этом заявителя в

течение **6 рабочих дней** с даты получения заявки (в соответствии с п.10 Правил\*).

**5.2. Сетевая организация в соответствии с п.10 Правил\* направляет** Заявителю для подписания запол-

ненный и подписанный ею **проект договора** в 2 экземплярах и **технические условия** как неотъемлемое

приложение к договору в течение **30 дней** со дня получения заявки, а при присоединении по индивидуаль-

ному проекту - **со дня утверждения размера платы** за технологическое присоединение уполномоченным

органом исполнительной власти в области государственного регулирования тарифов.

**5.2.1. Договор должен содержать следующие существенные условия (п.11 Правил\*):**

а) перечень мероприятий по технологическому присоединению (в соответствии с п.12 Правил) и обязатель-

ства сторон по их выполнению;

б) срок осуществления мероприятий по технологическому присоединению;

в) положение об ответственности сторон за выполнение условий договора;

г) порядок разграничения балансовой принадлежности электрических сетей и эксплуатационной ответст-

венности сторон;

д) размер платы за технологическое присоединение, определяемый в соответствии с законодательством Рос-

3

сийской Федерации в сфере электроэнергетики;

е) порядок и сроки внесения заявителем платы за технологическое присоединение.

**5.3. В соответствии с п.15 Правил\*** д**оговор считается заключенным с даты поступления подпи-**

**санного заявителем экземпляра договора в сетевую организацию.**

**5.3.1. В случае несогласия** с представленным сетевой организацией проектом договора заявитель вправе в

течение **30 дней** со дня получения подписанного сетевой организацией проекта договора и технических ус-

ловий направить сетевой организации **мотивированный отказ** от подписания проекта договора с предло-

жением об **изменении** представленного проекта договора.

Указанный мотивированный отказ направляется заявителем в сетевую организацию заказным письмом с

уведомлением о вручении.

**5.3.2**. **В случае ненаправления** заявителем подписанного проекта договора либо мотивированного отказа от

его подписания, но не ранее чем через **60 дней** со дня получения заявителем подписанного сетевой органи-

зацией проекта договора и технических условий, поданная этим заявителем заявка **аннулируется(в соот-**

**ветстсии с п.15 Правил\*).**

**5.4. Выполнение сторонами договора мероприятий, предусмотренных договором.**

**5.4.1. Мероприятия по технологическому присоединению включают в себя (п.18 Правил\*):**

а) подготовку, выдачу сетевой организацией технических условий и их согласование с системным операто-

ром (субъектом оперативно-диспетчерского управления в технологически изолированных территориальных

электроэнергетических системах), а в случае выдачи технических условий электростанцией - согласование

их с системным оператором (субъектом оперативно-диспетчерского управления в технологически изолиро-

ванных территориальных электроэнергетических системах) и со смежными сетевыми организациями;

б) разработку сетевой организацией проектной документации согласно обязательствам, предусмотренным

техническими условиями;

в) разработку заявителем проектной документации в границах его земельного участка согласно обязательст-

вам, предусмотренным техническими условиями, за исключением случаев, когда в соответствии с законода-

тельством Российской Федерации о градостроительной деятельности разработка проектной документации

не является обязательной;

г) выполнение технических условий заявителем и сетевой организацией, включая осуществление сетевой

организацией мероприятий по подключению энергопринимающих устройств под действие аппаратуры про-

тивоаварийной и режимной автоматики в соответствии с техническими условиями;

д) проверку сетевой организацией выполнения заявителем технических условий;

е) осмотр (обследование) присоединяемых энергопринимающих устройств должностным лицом федераль-

ного органа исполнительной власти по технологическому надзору при участии сетевой организации и соб-

ственника таких устройств, а также соответствующего субъекта оперативно-диспетчерского управления в

случае, если технические условия подлежат в соответствии с настоящими Правилами согласованию с таким

субъектом оперативно-диспетчерского управления (для лиц, технологическое присоединение энергоустано-

вок которых осуществляется по одному источнику электроснабжения энергопринимающих устройств, мак-

симальная мощность которых составляет до 100 кВт включительно (с учетом ранее присоединенной в дан-

ной точке присоединения мощности), осмотр присоединяемых энергопринимающих устройств должен осу-

ществляться с участием сетевой организации и заявителя);

ж) осуществление сетевой организацией фактического присоединения объектов заявителя к электрическим

сетям и включение коммутационного аппарата (фиксация коммутационного аппарата в положении «вклю-

чено»).

**5.5. По окончании осуществления мероприятий по технологическому присоединению стороны со-**

**ставляют** акт разграничения балансовой принадлежности электрических сетей, акт разграничения эксплуа-

тационной ответственности сторон, акт об осуществлении технологического присоединения (в соответствии

с п.19 Правил\*).\_\_