

1. Информация о наличии объема свободной для технологического присоединения потребителей трансформаторной мощности электрических сетей АО «УЭХК» на открытых питающих центрах электроснабжения потребителей на 3 квартал 2017 г.

№	Питающий центр/зона	Резерв мощности, кВА		
		Текущий резерв мощности для присоединения потребителей	С учетом заключенных договоров на технологическое присоединение	Планируемый резерв мощности на конец года с учетом присоединенных потребителей
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 электрической энергии на открытых центрах питания цеха сетей и подстанций АО «УЭХК» в 3 квартале 2017 года, кВт ч – 0.*

*Аварийных случаев отключения оборудования в 3 квартале 2017 г не было.

3. Информация о величине резервируемой максимальной мощности, определяемой в соответствии с Правилами недискриминационного доступа к услугам по передаче электрической энергии и оказания этих услуг, утвержденными постановлением Правительства Российской Федерации от 27 декабря 2004 года № 861, в разбивке по уровням напряжения

за 3 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 открытых центров питания цеха сетей и подстанций АО «УЭХК»

за 3 квартал 2017 года.

Поданных заявок на технологическое подключение	0
Заявленная мощность, кВт	0
Заключенных договоров об осуществлении технологического подключения	0
Аннулированных заявок	0
Выполненных присоединений/присоединенная мощность	0

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 декабря 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 заполненный 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 индивидуальному 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*):

- перечень мероприятий по технологическому присоединению (в соответствии с п.12 Правил) и обязательства сторон по их выполнению;
- срок осуществления мероприятий по технологическому присоединению;
- положение об ответственности сторон за выполнение условий договора;
- порядок разграничения балансовой принадлежности электрических сетей и эксплуатационной ответственности сторон;
- размер платы за технологическое присоединение, определяемый в соответствии с законодательством Российской Федерации в сфере электроэнергетики;

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

5.3. В соответствии с п.15 Правил* договор считается заключенным с даты поступления подписанного 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 условий направить сетевой организации **мотивированный отказ** от подписания проекта договора с предложением 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 организацией проекта договора и технических условий, поданная этим заявителем заявка **аннулируется (в соответствии 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 оператором (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 изолированных 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 обязательствам, предусмотренным техническими условиями, за исключением случаев, когда в соответствии с законодательством 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 противоаварийной и режимной автоматики в соответствии с техническими условиями;

д) проверку сетевой организацией выполнения заявителем технических условий;

е) осмотр (обследование) присоединяемых энергопринимающих устройств должностным лицом федерального органа исполнительной власти по технологическому надзору при участии сетевой организации и собственника 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 энергоустановок которых осуществляется по одному источнику электроснабжения энергопринимающих устройств, максимальная мощность которых составляет до 100 кВт включительно (с учетом ранее присоединенной в данной точке присоединения мощности), осмотр присоединяемых энергопринимающих устройств должен осуществляться 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 «включено»).

5.5. По окончании осуществления мероприятий по технологическому присоединению стороны составляют акт разграничения балансовой принадлежности электрических сетей, акт разграничения эксплуатационной ответственности сторон, акт об осуществлении технологического присоединения (в соответствии с п.19 Правил*).