



УЭХК
РОСАТОМ

ОРГАНИЗАЦИЯ АО «ТВЭЛ»

**Акционерное общество
«Уральский электрохимический комбинат»
(АО «УЭХК»)**

**1. Информация об объёме недопоставленной в результате аварийных отключений электрической энергии
(в соответствии с пунктом 19 «Г», абз.6 Стандартов)**

Объем недопоставленной в результате аварийных отключений электрической энергии на открытых центрах питания цеха сетей и подстанций АО «УЭХК» в 2 квартале 2021 года, кВт ч – 0.

2. Информация о наличии объёма свободной, для технологического присоединения потребителей трансформаторной мощности с указанием текущего объёма свободной мощности по центрам питания напряжения 35кВ и выше.

(в соответствии с пунктом 19 «Г», абз.7 Стандартов)

на 3 квартал 2021 г.

№	Питающий центр/зона	Резерв мощности, МВА		
		Текущий резерв мощности для присоединения потребителей	С учетом заключенных договоров на технологическое присоединение	Планируемый резерв мощности с учетом присоединенных потребителей
1	ПС 110 кВ Цементная	1	-	1
2	ПС 220 кВ Песчаная	2	-	2
3	ПС 220 кВ ПС 3	1	-	1
4	ПС 220 кВ Первомайская	0	-	0
5	ПС 110 кВ Смолино	1	-	1

Информация о наличии объёма свободной, для технологического присоединения потребителей трансформаторной мощности по подстанциям и распределительным пунктам напряжением ниже 35кВ с дифференциацией по всем уровням напряжения.
(в соответствии с пунктом 19 «Г», абз.8 Стандартов)

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

на 3 квартал 2021 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 6/0,4 кВ	150 кВА	-	150 кВА
2	РП-4 6/0,4 кВ	200 кВА	-	200 кВА
3	ТП-30 ст.Северная 10/0,4 кВ	100 кВА	-	100 кВА
4	ТП-47 10/0,4 кВ	250 кВА	-	250 кВА
5	ТП-48 10/0,4 кВ	300 кВА	-	300 кВА
6	ТП-99 6/0,4 кВ	100 кВА	-	100 кВА
7	ТП-106 6/0,4 кВ	100 кВА	-	100 кВА
8	ТП-108 6/0,4 кВ	нет	-	нет
9	ТП-110 6/0,4 кВ	150 кВА	-	150 кВА
10	ТП-113 6/0,4 кВ	нет	-	нет
11	ТП-1 м/з 6/0,4 кВ	100 кВА	-	100 кВА
12	ТП-3 Гаражей 6/0,4 кВ	нет	-	нет
13	ТП-3 Зоны 6/0,4 кВ	нет	-	нет

4. Информация о величине резервируемой максимальной мощности с разбивкой по уровням напряжения.

(в соответствии с пунктом 19 «Е», Стандартов)

на 3 квартал 2021 года

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

5. О порядке выполнения технологических, технических и других мероприятий, связанных с технологическим присоединением к электрическим сетям.

(в соответствии с пунктом 19 «И» Стандартов)

5.1.Выполнение технологических подключений к электрическим сетям открытых центров питания цеха сетей и подстанций АО «УЭХК»

за 3 квартал 2021 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

5.2. Порядок технологического присоединения

2.1. 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*).

2.2. 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.

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

- а) перечень мероприятий по технологическому присоединению (в соответствии с п.12 Правил) и обязательства 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 ответственности сторон;
- д) 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.

2.3. В соответствии с п.15 Правил* договор считается заключенным с даты поступления подписанного заявителем экземпляра договора в сетевую организацию.

2.3.1. 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.

2.3.2. 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*)**.

2.4. Выполнение сторонами договора мероприятий, предусмотренных договором.

2.4.1. 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»).

2.5. По окончании осуществления мероприятий по технологическому присоединению стороны со-

ставляют акт разграничения балансовой принадлежности электрических сетей, акт разграничения эксплуатационной ответственности сторон, акт об осуществлении технологического присоединения (в соответствии с п.19 Правил*).__