



Акционерное общество «Южные электрические сети Камчатки»
(АО «ЮЭСК»)

**Акт
согласования аварийной брони
электропитания потребителя электрической энергии (мощности)**

Утверждаю
Руководитель потребителя
электрической энергии

(подпись) (Ф.И.О.)
" ____ " _____ 20 ____ г.

Руководитель сетевой
организации

(подпись) (Ф.И.О.)

Раздел I. Общие сведения

1.	Наименование и местонахождение организации	
2.	Перечень энергопринимающих устройств, подключенных к токоприемникам технологической брони, с указанием адресов места расположения соответствующих энергопринимающих устройств и наименованием питающих их линий электропередачи	
3.	Перечень энергопринимающих устройств, подключенных к токоприемникам аварийной брони, с указанием адресов места расположения соответствующих энергопринимающих устройств и наименованием питающих их линий электропередачи	
4.	Номер и дата заключения договора оказания услуг по передаче электрической энергии	
5.	Контактная информация (фамилия, имя, отчество и телефон): руководителя организации технического руководителя (главного инженера) организации ответственного за электрохозяйство дежурного работника дежурного по подстанции	
6.	Сменность работы потребителя (фактическая)	
7.	Нагрузка, тыс. кВт: по замеру в зимний период по замеру в летний период	
8.	Суточное электропотребление, тыс. кВт.ч: по замеру в зимний период по замеру в летний период	
9.	Потребление электрической энергии (мощности) в нерабочие (праздничные) дни, тыс. кВт.ч: в зимний период в летний период	
10.	Величина аварийной брони электропитания, тыс. кВт: в зимний период в летний период	
10.1.	Нагрузка токоприемников, имеющих аварийную броню электропитания, не участвующая в работе потребителя в нормальном режиме, тыс. кВт	

11.	Нагрузка токоприемников, имеющих технологическую броню электроснабжения, тыс. кВт:	
	зимний период	
	летний период	
12.	Наличие средств дистанционного управления	

К настоящему акту прилагается принципиальная однолинейная электрическая схема электроснабжения объекта (объектов) потребителя в нормальном режиме с указанием:

- а) границ эксплуатационной ответственности между потребителем и сетевой организацией;
- б) линий электропередачи и оборудования, по которым осуществляется внешнее электроснабжение электроустановок потребителя, с указанием их диспетчерских наименований и длительно допустимых токовых нагрузок;
- в) линии электропередачи и оборудование (с указанием их диспетчерских наименований и длительно допустимых токовых нагрузок), образующие схему внутреннего электроснабжения электроустановок потребителя, по которым возможно резервирование электроснабжения электроустановок потребителя от внешних источников электроснабжения;
- г) нормальное положение коммутационных аппаратов (включено, отключено), посредством которых возможно изменение электрических схем внутреннего и внешнего электроснабжения;
- д) наличие устройств автоматического включения резерва (с указанием одностороннего или двустороннего его действия);
- е) токоприемников технологической и (или) аварийной брони электроснабжения потребителя.