

АКТ

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

Утверждаю

Муниципальная бюджетная образовательная
организация дополнительного образования
«Детско-юношеская спортивная школа»
муниципального района «Усть-Майский улус
(район)» Республики Саха (Якутия)

Наименование Потребителя электрической энергии

Кравченко Роман Владимирович

Руководитель (Должность, Ф.И.О.)

М.П.

Подпись

22 февраля

20 19 г.

Энергоснабжающая организация ПАО
«Якутскэнерго»

Усть-Майский участок «Энергосбыт»

Наименование сетевой организации

Тайшуу Максим Геннадьевич

Руководитель (Должность, Ф.И.О.)

М.П.

Подпись

Раздел 1. ОБЩИЕ СВЕДЕНИЯ.

1	Наименование и местонахождение организации,	Муниципальная бюджетная образовательная организация дополнительного образования «Детско-юношеская спортивная школа» муниципального района «Усть-Майский улус (район)» Республики Саха (Якутия), 678620, Республика Саха (Якутия), Усть-Майский улус (район), п. Усть-Мая, пер. Алданский, д. 5.
2	Наименование и адрес места нахождения энергопринимающих устройств потребителя	Муниципальная бюджетная образовательная организация дополнительного образования «Детско-юношеская спортивная школа» муниципального района «Усть-Майский улус (район)» Республики Саха (Якутия), 678620, Республика Саха (Якутия), Усть-Майский улус (район), п. Усть-Мая, пер. Алданский, д. 5.
3	Номер и дата заключения договора энергоснабжения (купли-продажи), наименование поставщика (энергосбытовой компании, гарантирующего поставщика)	Договор № 02310 от 13.02.2019 г. Энергосберегающая организация ПАО «Якутскэнерго»
4	Принадлежность к отрасли (ОКВЭД)	85.41
5	Наименование линий электропередачи, питающих энергопринимающие устройства Потребителя	От ПС 110/6 кВ «Усть-Мая» – ВЛ-6 кВ «Фидер №1» – КТП 6/0,4 кВ «1А» – ВЛ-0,4 кВ «Первомайская»
6	Фамилия, Имя, Отчество и телефоны:	
	руководителя организации	Кравченко Роман Владимирович тел. 8(411-41) 4-20-58
	технического руководителя (главного инженера) организации	нет
	ответственного за электрохозяйство	Перевалов Алексей Сергеевич
	дежурного работника	нет
	дежурного по подстанции	нет
7	Сменность работы Потребителя (фактическая) – количество смен в сутки, количество часов в смене:	2 смена 24 часа в сутки
8	Нагрузка, тыс. кВт:	
	по замеру в зимний период	0,020
	по замеру в летний период	0,012
9	Суточное электропотребление, тыс. кВт.ч:	
	по замеру в зимний период	0,071
	по замеру в летний период	0,05
10	Потребление электрической энергии (мощности) внерабочие (праздничные) дни, тыс. кВт.ч:	
	в зимний период	0,02
	в летний период	0,01
11	Нагрузка аварийной брони электроснабжения, тыс. кВт	0
	в зимний период	0

	в летний период	0
11.1	Нагрузка электроприемников, имеющих аварийную броню электроснабжения, не участвующую в работе Потребителя в нормальном режиме, тыс. кВт	0
12	Нагрузка электроприемников, имеющих технологическую броню электроснабжения, тыс. кВт:	0
	в зимний период	0
	в летний период	0
13	Наличие средств дистанционного управления	0

Раздел 2. ТЕХНИЧЕСКИЕ ХАРАКТЕРИСТИКИ ЭЛЕКТРОСНАБЖЕНИЯ ПОТРЕБИТЕЛЯ

Часть 1. Таблица

N п/п	Наименование (номер) питающего центра энергоснабжающей (сетевой) организации и других источников электроэнергии	Наименование (номер) питающей линии энергоснабжающей (сетевой) организации и других источников электроэнергии	Нагрузка линии в нормальном режиме работы, кВт	Аварийная броня электроснабжения		Технологическая броня электроснабжения					Допустимое время перерыва электро снабжения электроу становки, час.
				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 переклочена нагрузка, и средства переключения (устройства автоматического включения резерва или вручную)	Перечень электроприемников, обеспечивающих завершение технологического процесса	Нагрузка, кВт	Время завершения технологического процесса, час.	11	
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	
1	ЯГРЭС	От ПС 110/6 кВ «Усть-Мая» – ВЛ-6 кВ «Фидер №1» – КТП 6/0,4 кВ «1А» – ВЛ-0,4 кВ «Первомайская»		Отсутствует	0	Отсутствует	Отсутствует	0	0	24	

* АРИП – автономный резервный источник питания

Часть 2.

1. При возникновении или угрозе возникновения аварийных электроэнергетических режимов могут быть немедленно отключены с питающих центров Сетевой организации:
питающие линии (из графы 3) от ПС 110/6 кВ «Усть-Мая» – ВЛ-6 кВ «Фидер №1» – КТП 6/0,4 кВ «1А» – ВЛ-0,4 кВ «Первомайская»;
2. Питающие линии (из графы 3) от ПС 110/6 кВ «Усть-Мая» – ВЛ-6 кВ «Фидер №1» – КТП 6/0,4 кВ «1А» – ВЛ-0,4 кВ «Первомайская» могут быть отключены на время, указанное в графе 11;
3. Питающие линии (из графы 3) от ПС 110/6 кВ «Усть-Мая» – ВЛ-6 кВ «Фидер №1» – КТП 6/0,4 кВ «1А» – ВЛ-0,4 кВ «Первомайская» могут быть отключены по истечении времени, указанного в графе 10;
4. По требованию Сетевой организации Потребитель немедленно отключает 23,7 кВт из 1 точек;
5. При отключении питающих линий при возникновении или угрозе возникновения аварийного электроэнергетического режима переключение отключенной нагрузки на оставшиеся в работе линии производится Потребителем с разрешения Сетевой организации;
6. Использование имеющихся в работе устройств автоматического включения резерва: разрешено 0; запрещено 0.
7. Питающие линии №№ -, к которым подключены электроприемники аварийной брони электроснабжения, не подлежат включению в графики аварийных ограничений электроэнергетических режимов. Для контроля исполнения п.4 Части 2 эти линии оборудованы интервальными приборами учета электрической энергии с дистанционным опросом -.
8. В случае перерыва электроснабжения, не связанного с неисполнением потребителем обязательств по соответствующим договорам или с их расторжением, а также с обстоятельствами непреодолимой силы и иными основаниями, исключающими ответственность гарантирующих поставщиков, энергоснабжающих, энергосбытовых и сетевых организаций и иных субъектов электроэнергетики перед потребителем в соответствии с законодательством Российской Федерации и условиями договоров, а также действием устройств противоаварийной автоматики, надежность электроснабжения электроприемников, обеспечивающих аварийную и (или) технологическую броню, обеспечивается автономными резервными источниками питания потребителя.

Раздел 3. ОСОБЫЕ ЗАМЕЧАНИЯ

Приложение:

Принципиальная однолинейная электрическая схема электроснабжения энергопринимающих устройств потребителя в нормальном режиме.

На принципиальной однолинейной электрической схеме электроснабжения энергопринимающих устройств потребителя в нормальном режиме должно быть указано:

1. границы эксплуатационной ответственности между энергопринимающих устройств потребителя и Сетевой организацией;
2. все питающие потребителя электрические линии с указанием допустимых нагрузок;
3. связи между подстанциями и распределительными устройствами, на которые заведены питающие линии, связи с другими потребителями или источниками электроснабжения с указанием допустимых нагрузок;
4. положение коммутационных аппаратов в нормальном режиме работы (включено, отключено);
5. наличие секционирования шин и устройств автоматического включения резерва (с указанием одностороннего или двустороннего его действия);
6. наличие аппаратуры ручного переключения;
7. сечение питающих электрических линий;
8. подключение электроприемников технологической и аварийной брони электроснабжения к питающим линиям;
9. места установки приборов учета электрической энергии, потребляемой электроприемниками технологической и аварийной брони электроснабжения.

Без приложения акт считается не действительным

Кому: Кранченко Роману
Владимировичу

от «3» февраля 2010 г.

ТЕХНИЧЕСКИЕ УСЛОВИЯ № 41/4п-11

на присоединение к электрическим сетям ЦЭС (ОАО) АК «Якутскэнерго»

1. Наименование объекта, месторасположение (адрес): Кранченко Р.В.
МОУ ДОД «ЦОСШ» Усть-Майский р-он п. Усть-Мая, пер. Алданский. 5

2. Величина присоединяемой мощности, кВт

- постоянное электроснабжение 23,7;

3. Уровень напряжения, кВ 0,4

4. Категорийность объекта по надежности электроснабжения 3

5. Вид питающей линии электроснабжения (воздушная или кабельная)

ВЛ-0,4 кВ «Первомайская»

6. Точка присоединения (Напоры, Линия №, ПС) опора №20 ВЛ-0,4 кВ
«Первомайская» от КТП 6/0,4 кВ «1А» ВЛ-6 кВ «Фидер №1» от ПС 110/6 кВ «Усть-
Мая»

7. Указания необходимости реконструкции существующих или строительства
новых электросетевых объектов ответвление к вводу с опоры №20 ВЛ-0,4 кВ
«Первомайская» от КТП 6/0,4 кВ «1А» ВЛ-6 кВ «Фидер №1» от ПС 110/6 кВ «Усть-
Мая» осуществить изолированным проводом сечением не менее 10 мм² или кабелем
сечением не менее 6 мм²

8. Подключение к электрическим сетям выполнить согласно с действующим
ПУЭ, руководящими указаниями и СНиП:

- расстояние от опоры ВЛ 0,4 кВ до входных изоляторов (трубостойки) не более 25 м;
- ответвление к вводу выполнить изолированным проводом сечением не менее 10 мм² или кабелем сечением не менее 6 мм²;
- установить устройство защитного отключения (УЗО), установки электромагнитной и тепловой защиты выбрать в соответствии с мощностью;
- выполнить защитное заземление (зануление) металлических конструкций, корпусов, каркасов электроприемников, повторное заземление нулевого провода, защитный контур заземления мобильных зданий, гаражей из металла или с металлическим каркасом;
- установить приборы учета электроэнергии согласно техническим «Энергобыта» (прилагаются) и предъявить инспекции «Энергобыта» АК «Якутскэнерго».

9. Особые условия: Применение электроэнергии в целях отопления зданий
запрещено

10. Срок действия технических условий в течение 3-х лет со дня выдачи

Зам. начальника
Эльдинканского РЭС

Исп. (рабочий тел 4-21-42)
инженер по ПИ (Моисеев А.В.)

Морозов И.В.

АКТ
об осуществлении технологического присоединения

№ 3/41-19

"___" _____ 20__ г.

Публичное акционерное общество «Якутскэнерго», именуемое в дальнейшем «Сетевая организация», в лице исполняющего обязанности заместителя начальника Эльдиканского РЭС ЦЭС ПАО «Якутскэнерго» Погромского Анатолия михайловича, действующего на основании доверенности №И00005043 от «18» июня 2018 г. с одной стороны, и

МУНИЦИПАЛЬНАЯ БЮДЖЕТНАЯ ОБРАЗОВАТЕЛЬНАЯ ОРГАНИЗАЦИЯ ДОПОЛНИТЕЛЬНОГО ОБРАЗОВАНИЯ "ДЕТСКО-ЮНОШЕСКАЯ СПОРТИВНАЯ ШКОЛА" МУНИЦИПАЛЬНОГО РАЙОНА "УСТЬ-МАЙСКИЙ УЛУС (РАЙОН)" РЕСПУБЛИКИ САХА (ЯКУТИЯ)

в лице Директора Кравченко Романа Владимировича действующего на основании Устава именуемый в дальнейшем заявителем с другой стороны, в дальнейшем именуемые сторонами. Стороны оформили и подписали настоящий акт о нижеследующем.

1. Сетевая организация оказала заявителю услугу по технологическому присоединению объектов электроэнергетики (энергопринимающих устройств) заявителя в соответствии с мероприятиями по договору об осуществлении технологического присоединения.

Мероприятия по технологическому присоединению выполнены согласно техническим условиям

Наименование энергопринимающих устройств заявителя: МБОУДО "ДЮСШ"

Объекты электроэнергетики (энергопринимающие устройства) сторон находятся по адресу: Усть-Майский улус, с. Усть-Мая пер Алданский, дом № 5

Характеристики присоединения:
максимальная мощность (всего) 23,7 кВт, в том числе:
максимальная мощность (без учета ранее присоединенной (существующей) максимальной мощности)
- кВт

ранее присоединенная максимальная мощность 23,7 кВт;¹
совокупная величина номинальной Р присоединенных к электрической сети трансформаторов _____ кВА

Категория надежности электроснабжения: III

2. Перечень точек присоединения:

№	Источник питания	Описание точки присоединения	Уровень напряжен ия (кВ)	Макс. Мощность (кВт)	Номин. мощность присоед. тра-ров (кВА)	Пред.знач коэф. Q (tgφ)
1	ПС-110/6 кВ Усть-Мая ВЛ-6 кВ Л- фидер №1	ТП-6/0,4 кВ №1А ДЭС ВЛ-0,4 кВ гр. "Первомайская" опора № 32	0,38	23,7		0,35

В том числе опосредованно присоединенные

-	-	-	-	-	-
---	---	---	---	---	---

Границы балансовой принадлежности объектов электроэнергетики (энергопринимающих устройств) и эксплуатационной ответственности сторон:

Описание границ балансовой принадлежности объектов электроэнергетики (ЭПУ)	Описание границ эксплуатационной ответственности сторон
соединительные зажимы на опоре магистральной ВЛ-0,4 кВ опора № 32	соединительные зажимы на опоре магистральной ВЛ-0,4 кВ опора № 32

3. У сторон на эксплуатационной ответственности находятся следующие технологически соединенные элементы электрической сети:

Наименование электроустановки (оборудования) сетевой организации (до точки А)	Наименование электроустановки (оборудования) заявителя (от точки А)
Опора № 32 ВЛ-0,4 кВ гр. "Первомайская" ТП-6/0,4 кВ №1А ДЭС	ВЛ-0,4 кВ от опоры № 32 ВЛ-0,4 кВ гр. "Первомайская" ТП-6/0,4 кВ №1А ДЭС до ВРУ-0,4 кВ объекта; вводно-распределительное устройство объекта

4. Характеристики установленных измерительных комплексов содержатся в акте допуска прибора учета электрической энергии в эксплуатацию.

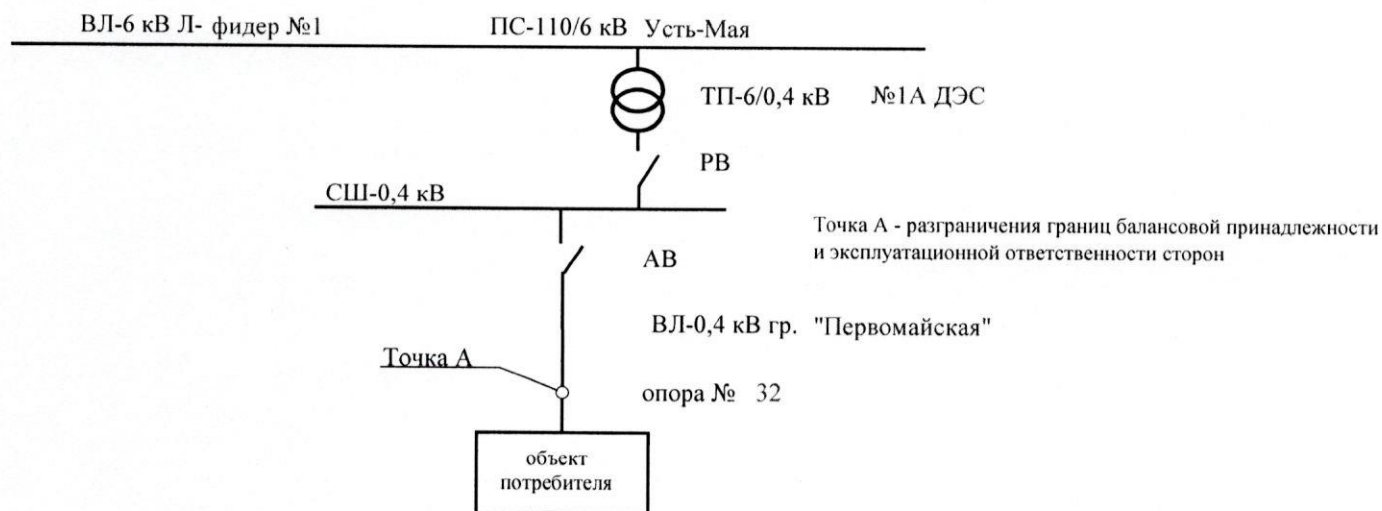
5. Устройства защиты, релейной защиты, противоаварийной и режимной автоматики:

6. Автономный резервный источник питания (место установки, тип, мощность и др.):

7. Прочие сведения:

(в том числе сведения об опосредованно присоединенных потребителях, наименование, адрес, максимальная мощность, категория надежности, уровень напряжения, сведения о расчетах)

8. Схематично границы балансовой принадлежности электроустановок и эксплуатационной ответственности сторон указаны в приведенной ниже однолинейной схеме присоединения ЭПУ.



Прочее:

9. Стороны подтверждают, что технологическое присоединение энергопринимающих устройств (энергетических установок) к электрической сети сетевой компании выполнено в соответствии с правилами и нормами.

Заявитель претензий к оказанию услуг сетевой организацией не имеет.

От Сетевой организации:
И.о. заместитель начальника

Эльдиканского РЭС
ПАО "Якутскэнерго"

Погромский А.М.
(расшифровка подписи)

М.П.

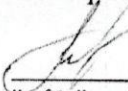
От Заявителя:
Директор

МБОУ ОДО "ДЕТСКО-ЮНОШЕСКАЯ
СПОРТИВНАЯ ШКОЛА"
МУНИЦИПАЛЬНОГО РАЙОНА "УСТЬ-
МАЙСКИЙ УЛУС (РАЙОН)" РС(Я)

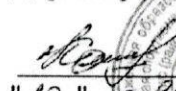
Кравченко Р.В.
(расшифровка подписи)

М.П.

Предоставил:
Электрик


Перевалов А.С.
"20" февраля 2018 г.

УТВЕРЖДАЮ:
Директор ДЮСШ


Р.В. Кравченко
"20" февраля 2018 г.



Электрическая схема электроснабжения

