

**ДОГОВОР № 00316 энергоснабжения (1-6 ценовая категория)**

**между Публичным акционерным обществом "Якутскэнерго"**

**и Муниципальное бюджетное общеобразовательное учреждение "Онерская средняя общеобразовательная школа имени М.М.Стрекаловского" муниципального района "Усть-Алданский улус (район)" Республики Саха (Якутия)**

с. Борогонцы

"\_\_" \_\_\_\_ "\_\_\_\_" г.

Публичное акционерное общество "Якутскэнерго", именуемое далее «Гарантирующий поставщик», в лице начальника усть-алданского участка яоз Усть-Алданского участка Якутского отделения филиала ПАО "ДЭК" "Якутскэнергосбыт" Ховрова Ньюргуна Ивановича, действующего на основании доверенности №ДЭК-71-15/1161Д от 01.07.21г, с одной стороны, и Муниципальное бюджетное общеобразовательное учреждение "Онерская средняя общеобразовательная школа имени М.М.Стрекаловского" муниципального района "Усть-Алданский улус (район)" Республики Саха (Якутия), именуемый(ое) в дальнейшем «Потребитель», в лице директора Дьяконова Александра Александровича, действующего на основании Устава, с другой стороны, в дальнейшем вместе именуемые «Стороны», заключили настоящий договор о нижеследующем:

Понятия, используемые в настоящем договоре, означают следующее:

Акт об осуществлении технологического присоединения (акт о технологическом присоединении) - документ, составленный по окончании процедуры технологического присоединения энергопринимающих устройств к электрическим сетям и подтверждающий технологическое присоединение в установленном порядке, в котором определены технические характеристики технологического присоединения, в том числе величина максимальной мощности, границы балансовой принадлежности объектов электроэнергетики (энергопринимающих устройств) сторон и границы ответственности сторон за эксплуатацию соответствующих объектов электроэнергетики (энергопринимающих устройств) и (или) объектов электросетевого хозяйства;

Максимальная мощность - наибольшая величина мощности, определенная к одномоментному использованию энергопринимающими устройствами (объектами электросетевого хозяйства) в соответствии с документами о технологическом присоединении и обусловленная составом энергопринимающего оборудования (объектов электросетевого хозяйства) и технологическим процессом Потребителя, в пределах которой Гарантирующий поставщик принимает на себя обязательства обеспечить передачу электрической энергии.

Точка поставки - место исполнения обязательств по договору об оказании услуг по передаче электрической энергии, используемое для определения объема взаимных обязательств сторон по договору, расположенное на границе балансовой принадлежности энергопринимающих устройств, определенной в документах о технологическом присоединении, а до составления в установленном порядке документов о технологическом присоединении - в точке присоединения энергопринимающего устройства (объекта электроэнергетики);

Энергопринимающие устройства потребителя - находящиеся у потребителя аппараты, агрегаты, механизмы, устройства и иное оборудование (или их комплекс), предназначенные для преобразования электрической энергии в другой вид энергии в целях использования (потребления) и имеющие между собой электрические связи.

Резервирующий источник питания - автономный (независимый) источник питания, предназначенный для обеспечения минимально необходимого уровня потребления электрической энергии в соответствии с уровнем технологической или аварийной брони при возникновении внеплановых отключений, введении аварийных ограничений режима потребления электрической энергии (мощности) или использовании противоаварийной автоматики.

Измерительный комплекс - совокупность приборов учета и измерительных трансформаторов тока и (или) напряжения, соединенных между собой по установленной схеме, через которые такие приборы учета установлены (подключены) (далее - измерительные трансформаторы), предназначенная для измерения объемов электрической энергии (мощности) в одной точке поставки.

Система учета электроэнергии - совокупность измерительных комплексов, связующих и вычислительных компонентов, устройств сбора и передачи данных, программных средств, предназначенная для измерения, хранения, удаленного сбора и передачи показаний приборов учета по одной и более точек поставки.

Сетевая организация - организация, владеющая на праве собственности или на ином установленном федеральными законами основании объектами электросетевого хозяйства, с использованием которых такая организация оказывают услуги по передаче электрической энергии и осуществляет в установленном порядке технологическое присоединение энергопринимающих устройств (энергетических установок) юридических и физических лиц к электрическим сетям, а также осуществляющая право заключения договоров об оказании услуг по передаче электрической энергии с использованием объектов электросетевого хозяйства, принадлежащих другим собственникам и иным законным владельцам и входящих в единую национальную (общероссийскую) электрическую сеть.

Коммерческий учет электрической энергии (мощности) - процесс измерения количества электрической энергии и определения объема мощности, сбора, хранения, обработки, передачи результатов этих измерений и формирования, в том числе расчетным путем, данных о количестве произведенной и потребленной электрической энергии (мощности) для целей взаиморасчетов за поставленную электрическую энергию и мощность, а также за связанные с указанными поставками услуги.

## **1. ПРЕДМЕТ ДОГОВОРА.**

1.1. Гарантирующий поставщик обязуется осуществлять продажу электрической энергии (мощности), а также самостоятельно или через привлеченных третьих лиц (в дальнейшем - Сетевая организация) оказывать услуги по передаче электрической энергии и услуги, оказание которых является неотъемлемой частью процесса поставки электрической энергии Потребителя, а Потребитель обязуется оплачивать приобретаемую электрическую энергию (мощность) и оказанные услуги. Цена договора составляет 195 980 рублей, с НДС.

1.2. Стоимость приобретаемой электроэнергии определяется в соответствии с Основными положениями функционирования розничных рынков электрической энергии, утвержденными постановлением Правительства РФ № 442 от 04.05.2012 года (далее Основные положения), постановлением Правительства РФ от 29 декабря 2011 г. N 1178 "О ценообразовании в области регулируемых цен (тарифов) в электроэнергетике", также принимаемыми в соответствии с ними нормативными правовыми актами РФ и актами органа исполнительной власти субъекта Российской Федерации в области государственного регулирования тарифов.

1.3. В случае принятия нормативно-правовых актов, регулирующих вопросы в сфере электроэнергетики, в том числе, устанавливающих иной, по сравнению с настоящим договором, порядок организации отношений сторон и/или субъектов электроэнергетики, в том числе, по применению тарифов и определению стоимости электрической энергии (мощности), стороны применяют указанные нормативно-правовые акты в целях исполнения договора, с даты их вступления в законную силу без внесения соответствующих изменений в настоящий договор.

1.4. При исполнении настоящего договора, а также по всем вопросам отпуска, передачи и потребления электрической энергии, не отраженным в настоящем договоре, стороны руководствуются Гражданским кодексом Российской Федерации, иными нормативно-правовыми актами, обязательными правилами, принятыми в соответствии с ними, в том числе, Правилами устройства электроустановок, Правилами технической эксплуатации электроустановок потребителей, актами уполномоченного органа по регулированию тарифов, Основными положениями.

1.5. Все перечисленные в тексте договора приложения, являются его неотъемлемыми частями:

Приложение № 1	Планируемые объемы потребления электрической энергии (форма);
Приложение № 2	Перечень точек поставки электрической энергии;
Приложение № 3	Ведомость установленных приборов учета;
Приложение № 6	Перечень электроприемников по надежности электроснабжения;
Приложение № 7	Способы определения объема потребления электрической энергии;
Приложение № 8	Условия доступа уполномоченных Представителей Гарантирующего поставщика к приборам учета электроэнергии, установленным в электроустановках Потребителя;
Приложение № 9	Сведения о расходе потребления электрической энергии за расчетный период (форма);
Приложение № 12	Соглашение об использовании электронных подписей при исполнении договора

## 2. ОБЯЗАТЕЛЬСТВА ГАРАНТИРУЮЩЕГО ПОСТАВЩИКА.

2.1. Осуществлять продажу электрической энергии (мощности), оказывать услуги по передаче электроэнергии через Сетевые организации, а также иные услуги, неразрывно связанные с процессом снабжения электрической энергией, в соответствии с установленными настоящим договором условиями.

2.2. Поддерживать качество электрической энергии, поставляемой по договору, в соответствии с требованиями технических регламентов и иными обязательными требованиями до границы балансовой принадлежности с Сетевой организацией (ГОСТ 32144-2013 "Электрическая энергия. Совместимость технических средств электромагнитная. Нормы качества электрической энергии в системах электроснабжения общего назначения").

2.3. Обеспечивать электроснабжение электроустановок Потребителя с учетом их категорийности, исходя из фактической категории надежности внешнего энергоснабжения Потребителя. Категория надёжности энергоснабжения объекта Потребителя электрической энергией и обеспечение надежности по схеме внешнего электроснабжения указана в Приложении № 6 к настоящему договору.

2.4. Обеспечить допуск представителей Потребителя для контрольного снятия показаний расчетных приборов учета, расположенных в границах объектов электросетевого хозяйства сетевых организаций или в границах бесхозяйных объектов электросетевого хозяйства, не чаще одного раза в месяц при получении соответствующего уведомления, направленного за 10 рабочих дней до предполагаемой даты способом, позволяющим подтвердить факт и дату получения указанного уведомления, либо по письменному запросу Потребителя предоставлять сведения о текущих показаниях приборах учета.

2.5. В течение одних суток извещать Потребителя о нарушениях схемы учета, неисправности или утраты расчетных приборов учета, установленных на линиях электропередачи и токопроводах Сетевой организации, отходящих к Потребителю, осуществлять иные действия необходимые для реализации прав Потребителя, предусмотренных действующим законодательством.

2.6. Обеспечить коммерческий учет электрической энергии (мощности) в соответствии с Основными положениями и разделом 8 настоящего договора.

2.7. Обеспечить самостоятельно, также через сетевую организацию оборудование точек поставки приборами учета электрической энергии, в случае если точки поставки на день заключения договора не оборудованы приборами учета.

2.8. При поступлении уведомления от Потребителя о неисправности расчетного прибора учета, гарантирующий поставщик обязан уведомить сетевую организацию о требованиях к срокам восстановления учета электрической энергии путем установки и допуска в эксплуатацию расчетного прибора учета, а также о последствиях нарушения таких сроков.

2.9. Иные, предусмотренные действующим законодательством и настоящим договором.

## 3. ПРАВА ГАРАНТИРУЮЩЕГО ПОСТАВЩИКА.

3.1. Требовать своевременной оплаты за потребленную электрическую энергию (мощность), услуги по передаче электрической энергии и услуги, оказание которых является неотъемлемой частью процесса поставки электрической энергии Потребителя в соответствии с условиями настоящего договора.

3.2. Проводить проверки соблюдения Потребителем условий настоящего договора, в том числе, определяющего порядок учета поставляемой электрической энергии, а также наличия оснований для потребления электрической энергии.

3.3. Приостановить исполнение обязательств по договору путем введения частичного и (или) полного ограничения режима потребления электроэнергии в порядке и в случаях, определенных в соответствии с законодательством РФ и разделом 12 настоящего договора.

3.4. При отсутствии уведомления Потребителя о выборе ценовой категории определять ценовую категорию в соответствии с п. 108 Основных положений.

3.5. Иные, предусмотренные действующим законодательством и настоящим договором.

## 4. ОБЯЗАТЕЛЬСТВА ПОТРЕБИТЕЛЯ.

4.1. Оплачивать приобретаемую электрическую энергию (мощность) и оказанные услуги в сроки и на условиях, предусмотренных настоящим договором.

4.2. Обеспечить периодический доступ, в соответствии с режимом работы предприятия, уполномоченных представителей Гарантирующего поставщика и Сетевой организации к расчетным приборам учета электроэнергии (мощности), установленным в электроустановках Потребителя, для цели проверки условий их эксплуатации и сохранности, снятия контрольных показаний, для осуществления контроля по приборам учета за соблюдением установленных режимов передачи электроэнергии и заявленной мощности, проведения замеров по определению качества электроэнергии и значений соотношения потребляемой активной и реактивной мощности, проведения контрольных проверок расчетных счетчиков на месте установки, установки пломб на приборах и средствах учета, а также к электроустановкам Потребителя, в целях полного или частичного ограничения режима потребления электроэнергии.

4.3. Потребитель обязан:

а) соблюдать предусмотренный договором и документами о технологическом присоединении режим потребления (производства) электрической энергии (мощности);

б) обеспечивать схему электроснабжения с выделением ответственных нагрузок на резервируемые внешние питающие линии, обеспечивающие отпуск электрической энергии для покрытия технологической и аварийной брони;

в) выполнять требования Гарантирующего поставщика об ограничении режима потребления в соответствии с утвержденными графиками аварийного ограничения режима потребления электрической энергии (мощности) при возникновении (угрозе возникновения) дефицита электрической энергии и мощности, а также в иных случаях, предусмотренных законодательством Российской Федерации в качестве основания для введения полного или частичного ограничения режима потребления;

г) представлять Гарантирующему поставщику технологическую информацию (главные электрические схемы, характеристики оборудования, схемы устройств релейной защиты и противоаварийной автоматики, оперативные данные о технологических режимах работы оборудования);

д) уведомлять Гарантирующего поставщика в течении одних суток в письменной форме об аварийных ситуациях на энергетических объектах, плановом, текущем и капитальном ремонте на них;

е) обеспечивать соблюдение установленного в договоре в соответствии с законодательством Российской Федерации порядка взаимодействия сторон договора в процессе учета электрической энергии (мощности) с использованием приборов учета, путем уведомления Гарантирующего поставщика, Сетевой организации в соответствии с разделами 8, 9 настоящего договора;

ж) обеспечивать соблюдение установленного актом согласования технологической и (или) аварийной брони режима потребления электрической энергии (мощности), а также уровня нагрузки технологической и (или) аварийной брони и сроков завершения технологического процесса при введении ограничения режима потребления электрической энергии;

з) обеспечить предоставление проекта акта согласования технологической и (или) аварийной брони в адрес Гарантирующего поставщика в течение 30 дней с даты заключения договора, если на эту дату у Потребителя электрической энергии, ограничение режима потребления электрической энергии (мощности) которого может привести к экономическим, экологическим, социальным последствиям, категории которых определены в приложении к Правилам полного и (или) частичного ограничения режима потребления электрической энергии, отсутствовал акт согласования технологической и (или) аварийной брони, или в течение 30 дней с даты возникновения установленных Правилами недискриминационного доступа к услугам по передаче электрической энергии и оказания этих услуг оснований для изменения такого акта.

4.4. Потребитель, ограничение режима потребления электрической энергии (мощности) которого может привести к экономическим, экологическим, социальным последствиям, категории которых определены в приложении к Правилам полного и (или) частичного ограничения режима потребления электрической энергии, а также Потребитель, энергопринимающие устройства которого отнесены к первой категории надежности, при отсутствии у него Акта согласования технологической и (или) аварийной брони на дату заключения договора или при возникновении после заключения договора оснований для изменения ранее составленного акта, обязан в течение 30 дней с даты заключения договора или в течение 30 дней с даты возникновения оснований для изменения акта составить (изменить) и согласовать с Сетевой организацией Акт согласования технологической и (или) аварийной брони в порядке, определенном Правилами недискриминационного доступа к услугам по передаче электрической энергии и оказания этих услуг, и передать Гарантирующему поставщику копию Акта согласования технологической и (или) аварийной брони электроснабжения потребителя электрической энергии (мощности) (Приложение № 5 к настоящему договору) не позднее 5 дней после дня согласования с Сетевой организацией.

4.5. Поддерживать качество электрической энергии, поставляемой по договору, в соответствии с требованиями технических регламентов и иными обязательными требованиями, в границах балансовой принадлежности электрических сетей Потребителя.

4.6. В случае нарушения качества электроэнергии по вине Потребителя, Потребитель обязан в течение одних суток уведомить в письменной форме об этом Гарантирующего поставщика.

4.7. Потребитель услуг (Потребитель электрической энергии, в интересах которого заключен договор) обязан обеспечить поддержание автономного резервного источника питания, необходимость установки которого определена в процессе технологического присоединения, в состоянии готовности к его использованию при возникновении внеплановых отключений, введении аварийных ограничений режима потребления электрической энергии (мощности) или использовании противоаварийной автоматики.

4.8. Сведения о резервирующих источниках питания, установленных на объектах Потребителя указаны в Приложении № 11 к настоящему договору. Порядок использования резервирующего источника питания, установленного на объекте Потребителя определен Приложением № 10 к настоящему договору.

4.9. Выполнять команды Гарантирующего поставщика и Сетевой организации, направленные на введение ограничения режима потребления электрической энергии в случаях аварии, угрозы возникновения аварии в работе систем энергоснабжения при выводе электроустановок Сетевой организации в ремонт, в иных установленных законодательством Российской Федерации и условиями настоящего договора случаях, а также при получении от Гарантирующего поставщика или Сетевой организации соответствующей команды совершать действия по самоограничению своего потребления.

4.10. При принятом решении о реорганизации или ликвидации, о прекращении деятельности, утрате либо изменении основания права пользования объектом энергоснабжения за 30 дней (а при невозможности исполнить указанную обязанность за 30 дней - незамедлительно после наступления соответствующего события) письменно сообщить Гарантирующему поставщику о расторжении данного договора и произвести полный расчет за потребленную электроэнергию по день выезда или ликвидации предприятия. В трехдневный срок уведомлять Гарантирующего поставщика об изменении юридического адреса, адреса для переписки и/или электронного адреса, банковских реквизитов, наименования, формы собственности и других реквизитов, влияющих на надлежащее исполнение договора, с предоставлением соответствующих документов. При утрате права на объект возмещать убытки, причиненные ненадлежащим исполнением вышеуказанных обязанностей, в виде возмещения стоимости электрической энергии, потребленной после момента утраты Потребителем права на объект третьими лицами независимо от того, известны они или нет.

4.11. При изменении схемы электроснабжения и учета электрической энергии, изменении права собственности на электроустановки, структуры электропотребления, а также при вводе в эксплуатацию новых электроустановок или изменения присоединенной мощности существующих объектов заблаговременно принимать меры для внесения в установленном законом порядке изменений, дополнений в настоящий договор, либо его перезаключения.

4.12. Информировать Гарантирующего поставщика, Сетевую организацию о плановых (текущих и капитальных ремонтах) на энергетических объектах Потребителя в срок, не позднее 30 дней до их начала. Согласовывать предложенные Сетевой организацией сроки проведения ремонтных работ на принадлежащих Сетевой организации объектах электросетевого хозяйства, которые влекут необходимость введения полного и (или) частичного ограничения режима потребления Потребителя.

4.13. Урегулировать с Сетевой организацией вопросы оперативно-технологического взаимодействия в соответствии с «Правилами технической эксплуатации электроустановок потребителей» (утверждены Приказом Минэнерго № 6 от 13.01.2003).

4.14. В случае, если в соответствии с пунктом 9.4. настоящего договора, Потребитель является ответственным за снятие показаний приборов учета, 2 раза в год в дни зимнего (в течение декабря) и летнего максимума (в течение июня), производит замер нагрузок на объектах энергоснабжения с последующей передачей информации Гарантирующему поставщику.

4.15. Предоставить список лиц, ответственных за электрохозяйство, за эксплуатацию приборов учета, лиц, имеющих право ведения оперативных переговоров, подписания заявок, отчетов, актов снятия показаний расчетных приборов учета, актов о неучтенном потреблении электрической энергии и иных актов. Список должен содержать должности и фамилии уполномоченных лиц, номер их телефона, факса для оперативной связи. Потребитель обязуется незамедлительно извещать Гарантирующего поставщика об изменении данных, указанных в настоящем пункте.

- 4.16. Получать счета, счета-фактуры, акты приема-передачи электрической энергии в сроки, предусмотренные разделом 11 настоящего договора. Неполучение счета, счета-фактуры, акта приема-передачи электрической энергии в указанные сроки не продлевает срок оплаты и не освобождает Потребителя от обязанности своевременной оплаты и ответственности за несвоевременную оплату потребленной электрической энергии.
- 4.17. Соблюдать установленные Приказом Минэнерго России от 23.06.2015 N 380 значения соотношения потребления активной и реактивной мощности, определяемые для отдельных энергопринимающих устройств (групп энергопринимающих устройств).
- 4.18. Потребитель, выбравший пятую или шестую ценовые категории, за 15 дней до наступления расчетного периода направляет Гарантирующему поставщику планируемую суточную графику потребления электроэнергии с почасовой разбивкой (Приложение № 1.1. «Плановый почасовой объем потребления»).
- 4.19. Потребитель, выбравший пятую или шестую ценовые категории, сообщает Гарантирующему поставщику детализацию планового объема потребления электрической энергии по часам суток за 2 дня до суток, на которые осуществляется планирование потребления, до 9 часов этого дня с правом скорректировать сообщенные плановые объемы потребления электрической энергии по всем или некоторым часам суток путем их уменьшения за 1 день до суток, на которые осуществляется планирование потребления, до 9 часов этого дня (Приложение №1.2. «Корректировка планового почасового объема потребления электроэнергии на сутки»). Потребитель обязан оплачивать стоимость электрической энергии в суммарном за расчетный период объеме превышений фактических почасовых объемов покупки электрической энергии над соответствующими плановыми почасовыми объемами потребления электрической энергии, о которых сообщил Потребитель, и в объеме превышений плановых почасовых объемов потребления электрической энергии над соответствующими фактическими почасовыми объемами покупки электрической энергии в случаях и в порядке, установленных Основными положениями.
- 4.20. При одностороннем расторжении либо изменении настоящего договора, направить Гарантирующему поставщику письменное уведомление об этом не позднее чем за 20 рабочих дней до заявляемой даты расторжения или изменения настоящего договора способом, позволяющим подтвердить факт и дату получения указанного уведомления.
- 4.21. Вести учет потребляемой электрической энергии в порядке, установленном настоящим договором и требованиями действующего законодательства и обеспечить, при необходимости, оборудование точек поставки по договору приборами учета, в т.ч. позволяющими измерять почасовые объемы потребления электрической энергии, класса точности 0,5S и выше, обеспечивающие хранение данных о почасовых объемах потребления электрической энергии за последние 90 дней и более или включенные в систему учёта.
- 4.22. Не превышать значения максимальной мощности в течение месяца (Приложение № 1.3.), над значением максимальной мощности установленной Сетевой организацией в соответствующей точке присоединения к сети. Выполнять команды Сетевой организации по ограничению потребляемой мощности до величины максимальной мощности.
- 4.23. В случаях, предусмотренных разделом 8 настоящего договора, собственник (владелец) энергопринимающих устройств (объектов по производству электрической энергии (мощности), объектов электросетевого хозяйства), имеющий намерение установить либо заменить прибор учета электрической энергии, направляет запрос на установку (замену) прибора учета способом, позволяющим подтвердить факт получения такого запроса, в адрес Гарантирующего поставщика, в соответствии с пунктом 152 Основных положений.
- 4.24. При изменении ранее предоставленного номера мобильного телефона, выделенного оператором подвижной радиотелефонной связи (абонентский номер) и адреса электронной почты, необходимо в течении 5 дней актуализировать данные.
- 4.25. Иные обязательства, предусмотренные действующим законодательством и настоящим договором.

## 5. ПРАВА ПОТРЕБИТЕЛЯ.

- 5.1. Потребитель, не имеющий перед Гарантирующим поставщиком признанной им по акту сверки расчетов или подтвержденной решением суда задолженности по оплате, вправе заключить договор энергоснабжения (купли-продажи, поставки электрической энергии) с энергосбытовой организацией в порядке, определенном действующим законодательством.
- 5.2. Потребитель вправе перейти на обслуживание к энергосбытовой организации (организации, получившей статус Гарантирующего поставщика) в случае лишения ПАО "Якутскэнерго" статуса Гарантирующего поставщика при условии исполнения обязательств по оплате потребленной электрической энергии и предоставленных услуг по договору энергоснабжения в полном объеме в соответствии с порядком, определенном действующим законодательством.
- 5.3. Заявленный Потребителем планируемый объем потребления электрической энергии может быть изменен путем направления Гарантирующему поставщику соответствующего уведомления в срок, обеспечивающий получение такого уведомления Гарантирующим поставщиком не позднее чем за 15 дней до начала соответствующего месяца поставки.
- 5.4. Потребитель имеет право в одностороннем порядке отказаться от исполнения договора полностью, что влечет расторжение такого договора, при условии оплаты Гарантирующему поставщику не позднее чем за 10 рабочих дней до заявляемой Потребителем даты расторжения договора стоимости потребленной электрической энергии (мощности), что должно быть подтверждено оплатой счета, выставленного Гарантирующим поставщиком в соответствии с п. 85 Основных положений. В таком случае Потребитель обязан письменно уведомить Гарантирующего поставщика об этом решении не позднее чем за 20 рабочих дней до заявляемой даты расторжения договора способом, позволяющим подтвердить факт и дату получения указанного уведомления.
- 5.5. Потребитель самостоятельно выбирает ценовую категорию с учетом соблюдения требований, установленных Основными положениями для выбранной ценовой категории.  
Потребитель с энергопринимающими устройствами с разрешенной мощностью не менее 670 кВт, вправе выбрать между четвертой и шестой ценовыми категориями. Также Потребитель имеет право выбрать четвертую ценовую категорию вне зависимости от оборудования его энергопринимающего устройства (совокупности энергопринимающих устройств) приборами учета, шестую ценовую категорию - если энергопринимающее устройство (совокупность энергопринимающих устройств), в отношении которого приобретается электрическая энергия (мощность), оборудовано приборами учета, позволяющими измерять почасовые объемы потребления электрической энергии. При этом в случае отсутствия уведомления о выборе четвертой или шестой ценовых категорий для расчетов за электрическую энергию (мощность) в отношении Потребителя применяется четвертая ценовая категория
- 5.6. Иные, предусмотренные действующим законодательством и настоящим договором.

## 6. ПЛАНИРУЕМЫЙ ОБЪЕМ ПОТРЕБЛЕНИЯ ЭЛЕКТРИЧЕСКОЙ ЭНЕРГИИ

- 6.1. Форма предоставления планируемого объема потребления электроэнергии (мощности) по настоящему договору с помесечной детализацией указан в Приложении №1, с почасовой детализацией (в случае выбора Потребителем 3-6 ценовой категории) в Приложении №1.1. к договору. Предоставляемая информация должна быть подписана руководителем или уполномоченным представителем Потребителя и заверены печатью.
- 6.1.1. Потребитель, в случае необходимости, письменно с оригинальной подписью уполномоченного лица и посредством передачи электронного документа уведомляет Гарантирующего поставщика о вносимых в планируемый объем потребления корректировках не позднее двух суток до начала фактической поставки электрической энергии до 9-00 часов (Приложение №1.2.). Планируемые почасовые объемы потребления на праздничные, выходные, нерабочие дни предоставляется в рабочий день, предшествующий праздничным и выходным.



В случае не предоставления, либо нарушения срока предоставления Потребителем, информации о плановых почасовых объемах потребления электрической энергии в предусмотренном настоящим пунктом порядке, Гарантирующий поставщик принимает на соответствующие сутки последние поданные Потребителем плановые объемы почасового потребления электрической энергии.

6.2. По запросу Гарантирующего поставщика Потребитель предоставляет сведения: планируемый объем потребления электроэнергии (мощности) на очередной период регулирования тарифов направляется Потребителем Гарантирующему поставщику не позднее 1 февраля года, предшествующего периоду регулирования.

Планируемый объем потребления электрической энергии (мощности) на каждый следующий год с помесечной детализацией по каждой группе электроустановок (менее 670 кВт и не менее 670 кВт в разрезе тарифного меню, в т.ч по уровням напряжения) заявляется Потребителем Гарантирующему поставщику не позднее чем за 2 месяца до начала очередного периода регулирования тарифов.

## **7. КОНФИДЕНЦИАЛЬНОСТЬ.**

7.1. Стороны обязуются не разглашать третьим лицам конфиденциальную информацию и не использовать ее любым другим образом, кроме как для исполнения настоящего договора. Стороны обязуются принять меры необходимые для предотвращения разглашения конфиденциальной информации ее сотрудниками. Стороны обязуются принять необходимые правовые, организационные и технические меры по защите конфиденциальности и обеспечению безопасности обрабатываемых персональных данных физических лиц в соответствии с требованиями ст. 19 Федерального закона от 27.07.2006 г. № 152-ФЗ «О персональных данных». Стороны несут ответственность за конфиденциальность обрабатываемых персональных данных при выполнении условий настоящего договора.

## **8. ПОРЯДОК УЧЕТА ЭЛЕКТРИЧЕСКОЙ ЭНЕРГИИ (МОЩНОСТИ)**

8.1. Потребляемая электрическая энергия подлежит обязательному учету с применением приборов учета, установленных в каждой точке поставки (Приложение №3), допущенных в эксплуатацию и эксплуатируемых в соответствии с законодательством Российской Федерации об обеспечении единства измерений и о техническом регулировании, статьей 13 Федерального закона "Об энергосбережении и о повышении энергетической эффективности и о внесении изменений в отдельные законодательные акты Российской Федерации", а также установленным требованиям раздела X Основных положений.

8.2. Гарантирующий поставщик самостоятельно, также через сетевую организацию, при отсутствии, выходе из строя, утрате, истечении срока эксплуатации или истечении интервала между поверками приборов учета электрической энергии и (или) иного оборудования, которые используются для коммерческого учета электрической энергии (мощности), в том числе не принадлежащих сетевой организации (гарантирующему поставщику) обязан обеспечивать коммерческий учет, в том числе путем приобретения, установки, замены, допуска в эксплуатацию приборов учета электрической энергии и (или) иного оборудования, а также нематериальных активов, которые необходимы для обеспечения коммерческого учета электрической энергии (мощности), и последующей их эксплуатации, в том числе посредством интеллектуальных систем учета электрической энергии (мощности).

8.3. Установка либо замена приборов учета в случаях, предусмотренных пунктом 8.2. настоящего договора, осуществляется в порядке, предусмотренном пунктами 147, 151, 152 Основных положений.

8.4. Допуск в эксплуатацию прибора учета осуществляется в порядке, предусмотренном пунктом 153 Основных положений. Процедура допуска в эксплуатацию прибора учета не требуется в случае, если в рамках процедуры установки (замены) прибора учета сохраняются контрольные пломбы и знаки визуального контроля, установленные ранее при допуске в эксплуатацию соответствующего прибора учета.

8.5. Гарантирующий поставщик (сетевая организация) в отношении приборов учета осуществляет контроль соблюдения требований законодательства РФ об обеспечении единства измерений, требований, предусмотренных Основными положениями, в том числе к месту установки и классу точности, имеющих неповрежденные контрольные пломбы и (или) знаки визуального контроля, допущенных в эксплуатацию в порядке, предусмотренном законодательством Российской Федерации об электроэнергетике на дату допуска, а также извещать заинтересованных субъектов электроэнергетики, Потребителя об их нарушении.

8.6. В случае, если точки поставки по настоящему договору совпадают с точками поставки, входящими в состав групп точек поставки на оптовом рынке, для учета электрической энергии подлежат установке приборы учета, соответствующие требованиям Правил оптового рынка для субъектов оптового рынка.

8.7. Потребитель, в границах балансовой принадлежности которых установлены приборы учета и (или) иное оборудование, которое используется для обеспечения коммерческого учета электрической энергии (мощности), обязан обеспечить их сохранность и целостность, а также сохранность и целостность пломб и (или) знаков визуального контроля.

8.8. Потребитель не вправе по своему усмотрению демонтировать приборы учета и (или) иное оборудование, ограничивать к ним доступ, вмешиваться в процесс удаленного сбора, обработки и передачи показаний приборов учета (измерительных трансформаторов), в любой иной форме препятствовать их использованию для обеспечения и осуществления контроля коммерческого учета электрической энергии (мощности), в том числе препятствовать проведению проверок целостности и корректности их работы, использованию для этих целей данных, получаемых с принадлежащих им приборов учета электрической энергии.

8.9. Демонтаж приборов учета и (или) иного оборудования, которые используются для обеспечения коммерческого учета электрической энергии (мощности), для случаев, не связанных с их заменой, допускается при необходимости проведения работ по капитальному ремонту или реконструкции объектов в местах установки соответствующих приборов учета и проводится в соответствии с пунктом 154 Основных положений.

8.10. Потребитель, в границах балансовой принадлежности которых установлен прибор учета, принадлежащий другому лицу, обязан обеспечить допуск для проведения работ по замене прибора учета и (или) иного оборудования, которые используются для коммерческого учета электрической энергии (мощности), а также для проведения работ, связанных с эксплуатацией прибора учета и (или) иного оборудования, которые используются для коммерческого учета электрической энергии, представителей сетевой организации (гарантирующего поставщика) и иных собственников соответствующих приборов учета. Потребитель при выявлении фактов неисправности или утраты указанного прибора учета, также прибора учета, собственником которого он является, обязан в течение одних суток сообщить об этом Гарантирующему поставщику.

8.11. Потребитель обязан осуществлять информационный обмен данными, получаемыми в ходе обеспечения коммерческого учета электрической энергии, необходимыми для взаиморасчетов за поставки электрической энергии и мощности, а также за связанные с указанными поставками услуги, на безвозмездной основе. Потребитель, использующий систему учета, допущенную в эксплуатацию в установленном Основными положениями порядке, за исключением интеллектуальной системы учета электрической энергии (мощности), вправе на основании соглашения о порядке информационного обмена показаниями осуществлять представление показаний такой системы учета другой стороне по договору энергоснабжения (купли-продажи (поставки) электрической энергии (мощности), путем предоставления им удаленного доступа для получения показаний приборов учета, входящих в такую систему учета, при условии, если имеется техническая возможность предоставления такого доступа без внесения каких-либо изменений в систему учета. Потребитель за отдельную плату вправе обратиться за предоставлением услуг, не включенные в минимальный набор функций интеллектуальных систем учета электрической энергии (мощности), с использованием приборов учета и результатов измерений таких приборов учета.

8.12. Гарантирующий поставщик самостоятельно, также через сетевую организацию вправе за отдельную плату осуществлять установку, замену приборов учета до истечения их срока поверки или эксплуатации в случаях, не связанных с утратой, выходом из строя или неисправностью прибора учета, при обращении потребителя, производителя электрической энергии (мощности) на розничном рынке, а также предоставлять услуги, не включенные в минимальный набор функций интеллектуальных систем учета электрической энергии (мощности), с использованием приборов учета и результатов измерений таких приборов учета.

8.13. Потребитель, являющийся собственником приборов учета, и (или) являющийся собственником энергопринимающих устройств (объектов электроэнергетики), в границах балансовой принадлежности которого установлен расчетный прибор учета, принадлежащий другому лицу, извещает Гарантирующего поставщика о факте нарушения пломб Гарантирующего поставщика, Сетевой организации или госверителя, нарушения работоспособности приборов учета или его утрате в течение суток с момента обнаружения по факсу: \_\_\_\_\_, электронной почте khovrov-ni@yakutskenergo.ru.

8.14. Показания средств учета электрической энергии не принимаются к расчету объема потребленной электрической энергии в случаях:

- выходе из строя, утрате, истечении срока эксплуатации или интервала между поверками прибора учета электрической энергии и (или) иного оборудования, которые используются для коммерческого учета электрической энергии;
- несанкционированного вмешательства в их работу;
- нарушения целостности пломб, наложенных госверителем или Гарантирующим поставщиком (Сетевой организацией);
- повреждения или отсутствия знаков визуального контроля;
- неисправности (в том числе механического повреждения) приборов и (или) одного из устройств, а также работы любого из них за пределами норм точности согласно ПУЭ, действующих ГОСТов, паспортных данных завода изготовителя;
- изменения схемы подключения средств расчетного учета;
- повреждения или отсутствия ранее установленной антимагнитной пломбы;

Факт и время выхода из строя средств коммерческого учета устанавливаются по итогам их совместной проверки представителями Сетевой организации и (или) Гарантирующего поставщика и Потребителя с составлением соответствующего Акта.

8.15. Состав иного оборудования, которое используется для коммерческого учета электрической энергии (мощности), порядок их приобретения, установки, замены, эксплуатации, которые осуществляются Гарантирующим поставщиком (сетевой организацией), определены в Основных положениях.

8.16. Проверки расчетных приборов учета осуществляются в плановом и внеплановом порядке, в соответствии с пунктами 170-173 Основных положений.

8.17. Проверки приборов учета осуществляются с использованием средств фотосъемки и (или) видеозаписи и подлежат хранению, а также передаются вместе с актом о неучтенном потреблении электрической энергии.

## **9. ПОРЯДОК ОПРЕДЕЛЕНИЯ ФАКТИЧЕСКОГО ОБЪЕМА ПОТРЕБЛЕНИЯ ЭЛЕКТРОЭНЕРГИИ (МОЩНОСТИ).**

9.1. Расчет потребленной электрической энергии производится на основании показаний коммерческих приборов учета (Приложение № 3), или путем применения расчетных способов в порядке и в случаях, предусмотренных настоящим договором и Основными положениями.

9.2. Для целей определения объемов потребления (производства) электрической энергии (мощности) используются показания приборов учета, соответствующих требованиям законодательства Российской Федерации об обеспечении единства измерений, требованиям, предусмотренным главой 10 Основных положений, в том числе к месту установки и классу точности, имеющих неповрежденные контрольные пломбы и (или) знаки визуального контроля, допущенных в эксплуатацию в порядке, предусмотренном законодательством Российской Федерации об электроэнергетике на дату допуска (далее - расчетные приборы учета).

9.3. Порядок определения почасовых объемов потребления электрической энергии в отношении потребителей с максимальной мощностью не менее 670 кВт применяется согласно пункту 144 Основных положений.

9.4. В отношении расчетных приборов учета, установленных в границах объектов Потребителя и не присоединенных к интеллектуальным системам учета электрической энергии (мощности), ответственным за снятие показаний расчетных приборов учета является Потребитель. В отношении приборов учета, присоединенных к интеллектуальным системам учета электрической энергии сетевой организации, а также иных расчетных приборов учета, расположенных в границах объектов электросетевого хозяйства сетевой организации или в границах бесхозяйных объектов электросетевого хозяйства ответственным за снятие показаний расчетных приборов учета является сетевая организация.

9.5. Лицо, ответственное за снятие показаний расчетного прибора, обязано снять его показания по состоянию на последнее число каждого месяца в 00 часов Хабаровского времени (в 23-часа местного времени) и в течение рабочего дня передать Гарантирующему поставщику показания приборов учета по факсу № \_\_\_\_\_, электронной почтой khovrov-ni@yakutskenergo.ru, (справочно телефоны: 41-786, доб. 41-543). Данные предоставляются в форме приложения №9 «Сведения о расходе потребления электроэнергии за расчетный период (форма)» и «Сведения о фактическом почасовом потреблении электроэнергии за \_\_\_\_\_ 20\_\_ года по расчетным интервальным приборам учета» (Приложение №1.3) в электронном виде в формате Excel и на бумажном носителе. Предоставляемые сведения показаний приборов коммерческого учета (расчетных приборов учета) должны быть подписаны руководителем или уполномоченным представителем Потребителя и заверены печатью. Гарантирующий поставщик имеет право по предварительному согласованию участвовать в снятии показаний.

9.6. Показания контрольного прибора учета, который не используется в качестве расчетного прибора учета, снимает лицо, ответственное за снятие показаний прибора учета, в сроки, установленные в пункте 9.5. настоящего договора, данные показания передаются по запросу контрагента по настоящему договору в течение 2 рабочих дней со дня получения такого запроса.

9.7. Проверка правильности снятия показаний расчетных приборов учета (далее - контрольное снятие показаний), не включенных в интеллектуальную систему учета гарантирующего поставщика или сетевой организации, осуществляется не чаще одного раза в месяц в порядке, предусмотренном пунктом 165, 166, 168 Основных положений.

9.8. Объем потребления электрической энергии определяется следующими расчетными способами:

9.8.1. В случаях отсутствия, неисправности, утраты или истечения интервала между поверками, истечения срока эксплуатации расчетного прибора учета, непредставления показаний расчетного прибора учета Потребителем в установленные сроки, а также отсутствия контрольного прибора учета определение объема потребления электрической энергии для расчета за потребленную электрическую энергию (мощность) и оказанные услуги по передаче электрической энергии производится на основании замещающей информации с учетом особенностей, указанных в пункте 136 Основных положений. Замещающей информацией являются показания расчетного прибора учета за аналогичный расчетный период предыдущего года, а при отсутствии данных за аналогичный расчетный период предыдущего года - показания расчетного прибора учета за ближайший расчетный период, когда такие показания имелись.

9.8.2. В случае 2-кратного недопуска к расчетному прибору учета, установленному в границах энергопринимающих устройств Потребителя, для проведения контрольного снятия показаний или проведения проверки приборов учета применяется порядок определения объемов потребления электрической энергии (мощности), предусмотренный пунктом 182 Основных положений.

9.8.3. С даты составления акта о неучтенном потреблении электрической энергии до даты замены прибора учета объем потребления электрической энергии (мощности) определяется в порядке, предусмотренном требованиями пункта 179 Основных положений к расчету объемов потребления электрической энергии (мощности) для случая непредоставления показаний прибора учета.

Факт безучетного потребления может быть выявлен в том числе при проведении проверки состояния приборов учета, а также в ходе проведения осмотра прибора учета перед его демонтажем.

9.9. В отсутствие приборов учета у потребителей, максимальная мощность энергопринимающих устройств которых в соответствии с документами о технологическом присоединении менее 5 кВт, объем потребления электрической энергии рассчитывается сетевой организацией на основании расчетного способа, определенного в договоре энергоснабжения (купли-продажи (поставки) электрической энергии (мощности) и (или) оказания услуг по передаче электрической энергии), а при отсутствии такого расчетного способа - исходя из характерных для указанных потребителей (энергопринимающих устройств) объемов потребления электрической энергии за определенный период времени, которые определяются исходя из совокупных объемов потребления на основе величины максимальной мощности энергопринимающих устройств потребителя и стандартного количества часов их использования.

Расчет величины потерь производится Гарантирующим поставщиком в соответствии с «Инструкцией по организации в Министерстве энергетики Российской Федерации работы по расчету и обоснованию нормативов технологических потерь электроэнергии при ее передаче по электрическим сетям», в том числе с применением лицензированного программного продукта.

9.10. При выявлении Гарантирующим поставщиком фактов безучетного потребления Потребителем и недопуска представителя Гарантирующего поставщика к осмотру приборов учета и электроустановок составляется акт в порядке, предусмотренном действующим законодательством.

9.11. До внесения изменений в договор в связи с изменением величины максимальной (присоединенной) мощности и (или) замене прибора(ов), для расчета фактического потребления электрической энергии в расчетном периоде, Стороны руководствуются актами, оформленными в установленном законом порядке.

9.12. В случае для потребителей с 3-6 ценовой категории не предоставлены почасовые показания приборов учета, при условии отсутствия интеллектуальной системы учета, то расчет потребления производится на основании Приложения №7.1

## 10. УСЛОВИЯ О ЦЕНЕ ДОГОВОРА.

10.1. Стоимость фактически потребленной электрической энергии (мощности) Потребителем определяется исходя из фактического объема потребления электрической энергии (мощности) и регулируемой цены на электрическую энергию (мощность), установленной органом исполнительной власти субъекта Российской Федерации в области государственного регулирования тарифов в виде формулы. Значения конечных регулируемых цен за соответствующий расчетный период рассчитываются Гарантирующим поставщиком в соответствии с разделом XII Основных положений функционирования розничных рынков электрической энергии, утвержденных постановлением Правительства РФ от 04.05.2012г. №442.

Значения конечных регулируемых цен и их составляющих для соответствующих ценовых категорий доводятся до сведения Потребителя путем размещения соответствующей информации на сайте Гарантирующего поставщика в сети Интернет ([www.yakutskenergo.ru](http://www.yakutskenergo.ru)), а также в счетах на оплату электрической энергии (мощности).

10.2. Установленные на момент заключения настоящего договора регулируемые цены могут изменяться в соответствии с решениями (постановлениями) органов исполнительной власти субъекта Российской Федерации в области государственного регулирования тарифов. Изменение регулируемых цен в период действия настоящего договора не требует его переоформления и вводится в действие со дня, указанного в соответствующем нормативном акте.

10.3. При наличии у Потребителя объектов энергоснабжения различных тарификационных групп, расчеты производятся дифференцированно, по каждой группе электропотребления, согласно регулируемым ценам, принятым органом исполнительной власти субъекта Российской Федерации в области государственного регулирования тарифов, в зависимости от уровня напряжения в месте присоединения к электросети Сетевой организации, определенного в актах об осуществлении технологического присоединения (актах разграничения балансовой принадлежности электрических сетей и эксплуатационной ответственности сторон).

10.4. Пункт 10.1. настоящего договора применяется после установления органами исполнительной власти субъектов Российской Федерации в области государственного регулирования тарифов конечных регулируемых цен в соответствии с Основными положениями. До принятия указанных цен исполнение договора оплачивается по цене и (или) в соответствии с порядком определения цены, установленном в соответствии с положениями, действующих на момент оплаты федеральных законов, иных нормативных правовых актов, а также актов уполномоченных органов власти в области государственного регулирования тарифов в соответствии с тарификационными группами Потребителя.

В случае если в ходе исполнения договора вступил в силу нормативный правовой акт, изменяющий порядок определения цены по договору или принят акт об установлении новой цены, Стороны с момента его введения в действие при осуществлении расчетов по договору обязаны применять новый порядок определения цен и (или) новую цену.

10.5. Информация, используемая для определения регулируемой цены на электрическую энергию (мощность), публикуется на официальном сайте Гарантирующего поставщика (<http://yakutskenergo.ru>) в разделе "Юридическим лицам".

## 11. ПОРЯДОК ОПЛАТЫ ПО ДОГОВОРУ И СРОК ИСПОЛНЕНИЯ ПОТРЕБИТЕЛЕМ ОБЯЗАТЕЛЬСТВА ПО ОПЛАТЕ ЭЛЕКТРИЧЕСКОЙ ЭНЕРГИИ (СРОК ПЛАТЕЖА).

11.1. Гарантирующий поставщик в срок до 5-го числа месяца, в котором осуществляется потребление электрической энергии, выставляет Потребителю счет на оплату электрической энергии (мощности) за текущий месяц. Не позднее 18 числа месяца, следующего за расчетным, Гарантирующий поставщик предоставляет Потребителю счет-фактуру за весь расчетный период на весь объем фактически потребленной электрической энергии (мощности), определенный в соответствии с разделом 9 настоящего договора. Одновременно со счетом-фактурой Гарантирующий поставщик направляет Потребителю Акт приема-передачи электрической энергии, который Потребитель обязан подписать и вернуть Гарантирующему поставщику. В случае неполучения Гарантирующим поставщиком со стороны Потребителя подписанного акта, либо мотивированных возражений в 5-тидневный срок с даты его направления, количество отпущенной электрической энергии (мощности), указанные в Акте, считаются принятыми Потребителем.

11.2. Потребитель электроэнергию самостоятельно оплачивает электрическую энергию (мощность) Гарантирующему поставщику в следующем порядке:

- 30 процентов стоимости электрической энергии (мощности) в подлежащем оплате объеме покупки в месяце, за который осуществляется оплата, вносится в срок до 10-го числа этого месяца;
- 40 процентов стоимости электрической энергии (мощности) в подлежащем оплате объеме покупки в месяце, за который осуществляется оплата, вносится в срок до 25-го числа этого месяца.

11.3 Оплата за фактически потребленную в истекшем месяце электрическую энергию (мощность) с учетом средств, ранее внесенных Потребителем в качестве оплаты за электрическую энергию (мощность) в расчетном периоде, осуществляется в срок до 23-го числа месяца, следующего за расчетным. В случае, если размер предварительной оплаты превысит стоимость объема покупки электрической энергии (мощности) в месяце, за который осуществляется оплата, излишне уплаченная сумма засчитывается в счет платежа за месяц, следующий за месяцем, в котором была осуществлена такая оплата.

Для определения размера платежей, которые должны быть произведены Гарантирующему поставщику Потребителем в течение месяца, в котором осуществляется потребление электрической энергии (мощности), стоимость электрической энергии (мощности) в подлежащем оплате объеме покупки определяется исходя из регулируемых цен на электрическую энергию (мощность) за предшествующий расчетный период для соответствующей ценовой категории с учетом дифференциации регулируемых цен.

В случае выставления счета для оплаты электрической энергии (мощности) до определения цены на электрическую энергию (мощность) за предшествующий расчетный период для определения размера платежей на территориях субъектов Российской Федерации, объединенных в неценовые зоны оптового рынка, используется цена на электрическую энергию (мощность) за последний расчетный период, в отношении которого она определена и официально опубликована для соответствующей ценовой категории, при этом указанная цена должна быть проиндексирована в соответствии с изменением тарифа на услуги по передаче электрической энергии, если такое имело место.

Обязательство по оплате электрической энергии (мощности) считается исполненным в день поступления денежных средств на расчетный счет или в кассу Гарантирующего поставщика.

11.4. Под расчетным периодом для расчета Потребителя с Гарантирующим поставщиком понимается календарный месяц.

11.5. При оплате Потребителем потребленной электрической энергии (мощности) путем перевода денежных средств на расчетные счета Гарантирующего поставщика, в банковском платежном поручении необходимо в обязательном порядке указывать номер договора энергоснабжения, вид ресурса и период оплаты. В случае если Потребителем не указано, либо указано некорректно, информация в назначении платежа, платеж в автоматическом режиме может быть не опознан, при оплате собственными платежными поручениями без указания номера оплачиваемого счета, счет-фактуры, периода, за который производится платеж, а также в случае противоречия данных, указанных Потребителем при оплате, Гарантирующий поставщик вправе самостоятельно определить период, за который произведена оплата.

11.6. Стороны обязуются производить сверки по расчетам за электрическую энергию с оформлением двусторонних актов по требованию любой из сторон, но не реже одного раза в квартал (на 1 января, 1 апреля, 1 июля и 1 октября).

11.7. Потребитель обязуется в установленные данным разделом сроки получать счета-фактуры и акты приема-передачи электрической энергии, при их неполучении обязанность Потребителя считается исполненной, счет-фактура и акты приема-передачи электрической энергии считается предъявленными к оплате Потребителю в последний день срока, установленного для ее получения.

## 12. ПОРЯДОК ЧАСТИЧНОГО И (ИЛИ) ПОЛНОГО ОГРАНИЧЕНИЯ РЕЖИМА ПОТРЕБЛЕНИЯ ЭЛЕКТРОЭНЕРГИИ.

12.1. Под уведомлением понимается вручение уведомления лицу, которому оно адресовано, или его направление такому лицу одним из следующих способов (за исключением случаев, когда для отдельных видов уведомлений прямо предусмотрены иные способы):

а) заказное почтовое отправление - если адресатом является гражданин, то уведомление отправляется по адресу регистрации гражданина или месту жительства, или по адресу, который гражданин указал сам в договоре энергоснабжения (купли-продажи (поставки) электрической энергии (мощности), оказания услуг по передаче электрической энергии), или, если адресатом является индивидуальный предприниматель или юридическое лицо, то уведомление отправляется по адресу, указанному в Едином государственном реестре индивидуальных предпринимателей или Едином государственном реестре юридических лиц, или по адресу, указанному в настоящем договоре. Уведомления, направленные по указанным адресам, считаются полученными, даже если соответствующее лицо фактически не проживает (не находится) по указанному адресу, по истечении контрольных сроков пересылки письменной корреспонденции;

б) включение текста уведомления в счет на оплату потребленной электрической энергии (мощности), оказанных услуг по передаче электрической энергии и (или) услуг, оказание которых является неотъемлемой частью процесса поставки электрической энергии потребителям;

в) электронная почта - по адресу электронной почты, который указан в настоящем договоре. При этом уведомление считается полученным в момент его направления;

г) направление короткого текстового сообщения (далее - смс-сообщение) на выделенный оператором подвижной радиотелефонной связи абонентский номер (далее - номер мобильного телефона), который указан в настоящем договоре. При этом уведомление считается полученным в момент его направления;

д) факсимильная или другие телекоммуникационные каналы связи - при условии наличия возможности достоверно установить, от кого исходило сообщение и кому оно адресовано. При этом уведомление считается полученным в момент его направления.

е) вручение представителю Потребителя под расписку с указанием даты вручения и расшифровкой подписи и занимаемой должности лица, получившего уведомление.

12.2. Частичное и (или) полное ограничение режима потребления электрической энергии осуществляется в соответствии с Правилами полного и (или) частичного ограничения режима потребления электрической энергии утвержденными Постановлением Правительства РФ №442 от 04.05.2012 г. Информация об ограничениях режима потребления в целях проведения ремонтных работ на объектах электроэнергетики размещается на официальном сайте ПАО «Якутскэнерго», СМИ местного и республиканского значения, социальных сетях:

- Instagram @yakutskenergo\_official [https://www.instagram.com/vakutskenergo\\_official/](https://www.instagram.com/vakutskenergo_official/);

- Facebook <https://www.facebook.com/vakutskenergo/>;

- Twitter <https://twitter.com/vakutskenergo>: на официальном канале энергокомпании в мессенджере Telegram.

Ссылка для пользователей персональных компьютеров:

<https://web.telegram.org/#/im?p=@Yakutskenergo>. Для мобильных устройств:

<https://t.me/Yakutskenergo>.

При этом Гарантирующий поставщик имеет право направить Потребителю уведомление о введении ограничения режима потребления, по указанному в п. 12.1 договора порядку, на адрес электронной почты Потребителя: [onersosh@yandex.ru](mailto:onersosh@yandex.ru) и смс-сообщения на номер мобильного телефона: 8 961 869 24 75, а также посредством публикации на официальном сайте Гарантирующего поставщика в информационно-телекоммуникационной сети "Интернет", зарегистрированном в качестве средства массовой информации.

## 13. УСЛОВИЕ ОБ ОДНОСТОРОННЕМ ИЗМЕНЕНИИ ПУБЛИЧНОГО ДОГОВОРА ПРИ ПРИНЯТИИ НОРМАТИВНО-ПРАВОВЫХ АКТОВ.

13.1. Настоящий договор заключен в соответствии с положениями законов и иных нормативных правовых актов, действующих на момент его заключения. В случае принятия после заключения настоящего договора законов и иных нормативных правовых актов, устанавливающих иные правила исполнения публичных договоров или содержащих иные правила деятельности Гарантирующего поставщика, в том числе, по порядку применения тарифов и определению стоимости электрической энергии (мощности), то установленные такими документами новые нормы обязательны для Сторон с момента их вступления в силу, если самими нормативными правовыми актами не установлен иной срок, без внесения соответствующих изменений в настоящий договор. В целях приведения настоящего договора в соответствие с новыми нормами Гарантирующий поставщик в течение 1 месяца с момента вступления в силу нормативных правовых актов направляет Потребителю уведомление об изменении условий настоящего договора.

#### **14. ОТВЕТСТВЕННОСТЬ СТОРОН ДОГОВОРА.**

14.1. Гарантирующий поставщик несет ответственность за неисполнение или ненадлежащее исполнение обязательств по договору в виде возмещения реального ущерба.

14.2. Гарантирующий поставщик, который не исполнил или ненадлежащим образом исполнил обязательства по договору, несет установленную законодательством РФ ответственность в случаях ограничения режима потребления электроэнергии сверх сроков, определенных установленной в договоре категорией надежности снабжения, нарушения установленного порядка полного и (или) частичного ограничения режима потребления электрической энергии, отклонений показателей качества электрической энергии сверх величин, установленных техническими регламентами и иными обязательными требованиями.

14.3. Потребитель несет ответственность за неисполнение либо ненадлежащее исполнение договора, за несвоевременное извещение Гарантирующего поставщика об изменениях банковских реквизитов, руководителя предприятия, установленной мощности объектов, включенных в договор в связи с введением либо выводением объектов (электроустановок) в соответствии с действующим законодательством и условиями настоящего договора.

При отсутствии уведомления о смене права пользования объектом, Гарантирующий поставщик имеет право выставить стоимость объема электрической энергии (мощности) потребленной с момента утраты права пользования на объект и до момента получения надлежащего уведомления Гарантирующего поставщика об утрате.

14.4. Все споры, разногласия и требования, возникающие из настоящего договора или в связи с ним (в том числе, связанные с его заключением, изменением, исполнением, нарушением, расторжением, прекращением и недействительностью), подлежат разрешению в Арбитражном суде Республики Саха (Якутия). Каждая из сторон имеет право обратиться с заявлением об урегулировании разногласий, возникших при заключении, изменении настоящего договора, в Арбитражный суд. Все споры передаются на разрешение Арбитражного суда Республики Саха (Якутия) после принятия Сторонами мер по досудебному урегулированию по истечении пяти календарных дней со дня направления претензии (требования).

14.5. Потребитель, в случае нарушения условий указанных в пунктах 8.7., 8.8. настоящего договора, обязан в соответствии с законодательством Российской Федерации возместить сетевой организации (гарантирующему поставщику) убытки, причиненные неисполнением или ненадлежащим исполнением обязанностей по обеспечению сохранности и целостности установленных сетевой организацией (гарантирующим поставщиком) приборов учета и (или) иного оборудования, которые используются для обеспечения коммерческого учета электрической энергии (мощности).

14.6. Потребитель, в случае несвоевременной и (или) не полной оплаты электрической энергии, а также услуги по ее передаче, обязан уплатить Гарантирующему поставщику пени в размере одной стотридцатой ключевой ставки Центрального банка Российской Федерации, действующей на день фактической оплаты, от не выплаченных в срок стоимостей электрической энергии (мощности), указанных в пунктах 11.2., 11.3. настоящего договора, за каждый день просрочки начиная со следующего дня после дня наступления установленных сроков оплаты по день фактической оплаты.

#### **15. СРОК ДЕЙСТВИЯ ДОГОВОРА.**

15.1. Настоящий договор считается заключенным с момента подписания и действует по 31 декабря 2022 г.. Стороны договорились, что настоящий договор распространяет свое действие на отношения, возникшие с 01 января 2022 г..

15.2. Настоящий договор, считается продленным на тот же срок и на тех же условиях, если за 30 дней до окончания срока его действия Потребитель не заявит о его прекращении или изменении либо о заключении нового договора. Если за 30 дней до окончания срока действия договора, заключенного на определенный срок, Потребителем внесено предложение об изменении договора или заключении нового договора, то отношения сторон до изменения договора или до заключения нового договора регулируются в соответствии с условиями ранее заключенного договора.

#### **16. ИНЫЕ УСЛОВИЯ.**

16.1. Гарантирующий поставщик и Потребитель назначают лиц, имеющих право подписи документов, оформляемых при исполнении настоящего договора. Полномочия могут подтверждаться приказами, распоряжениями, доверенностями, иными документами. Каждая из сторон предоставляет доказательства, подтверждающие полномочия ее представителей, другой стороне.

16.2. В случае если Потребитель не доведет сведения до Гарантирующего поставщика информацию о лицах, ответственных за энергоснабжение, а также о лицах, имеющих право подписывать акты, своевременно не уведомит об увольнении либо отсутствии указанных лиц, либо если указанные лица не явятся для присутствия при проводимой проверке, Гарантирующий поставщик вправе составить акт с участием любого из работников Потребителя, присутствующих на проверяемом объекте.

16.3. Стороны допускают, возможность использования электронного документооборота и электронных подписей, при исполнении настоящего договора и совершения иных юридически значимых действий по настоящему договору и признают электронные документы, подписанные электронной подписью установленного государством образца, равнозначными документам на бумажном носителе, подписанным собственноручной подписью.



**17. ЮРИДИЧЕСКИЕ АДРЕСА И РЕКВИЗИТЫ СТОРОН.**

<p><b>Гарантирующий поставщик:</b> Публичное акционерное общество "Якутскэнерго"</p>	<p><b>Потребитель:</b> Муниципальное бюджетное общеобразовательное учреждение "Онерская средняя общеобразовательная школа имени М.М.Стрекаловского" муниципального района "Усть-Алданский улус (район)" Республики Саха (Якутия)</p>
<p>ОКПО 47699846</p>	<p>ОКПО 23302465</p>
<p>ИНН 1435028701 / КПП 143501001</p>	<p>ИНН 1427007881 / КПП 142701001</p>
<p>Юридический адрес: 677001, Респ Саха /Якутия/, г. Якутск, ул. Федора Попова, дом № 14 Фактический адрес: 678350, Республика Саха /Якутия/, у Усть-Алданский, с Борогонцы, ул Стрекаловского, дом № 7 Факс: _____ Тел.: 41-786, доб. 41-543 E-mail: khovrov-ni@yakutskenergo.ru</p>	<p>Юридический адрес: 678358, Респ Саха /Якутия/, у Усть-Алданский, с Эселях, ул. Ленина,1 Фактический адрес: _____ Факс: _____ Тел.: 26-632 E-mail: onersosh@yandex.ru</p>
<p>Банковские реквизиты: ЯКУТСКОЕ ОТДЕЛЕНИЕ №8603 ПАО СБЕРБАНК Г. ЯКУТСК БИК 049805609 К/с 30101810400000000609 Р/с 40702810876000002972</p>	<p>Банковские реквизиты: БИК К/с Р/с 40701810398051000228</p>
<p>Начальник Усть-Алданского участка ЯОЭ Усть-Алданского участка Якутского отделения филиала ПАО "ДЭК" "Якутскэнергосбыт"  "___" "___" 20___ г. Ховров Н. И. М.П.</p>	<p>Директор  "___" "___" 20___ г. Дьяконов А. А. М.П.</p>



**Якутскэнерго**



от \_\_\_\_\_

Планируемые объемы потребления электрической энергии на 2022 год  
Муниципальное бюджетное общеобразовательное учреждение "Онерская средняя общеобразовательная школа имени  
М.М.Стрекаловского" муниципального района "Усть-Алданский улус (район)" Республики Саха (Якутия)

№ п/п	Наименование объекта		Всего, год	в том числе по месяцам															
	Уровень напряжения	Ед. изм.		январь	февраль	март	1 квартал	апрель	май	июнь	2 квартал	июль	август	сентябрь	3 квартал	октябрь	ноябрь	декабрь	4 квартал
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16	17	18	19	20
		кВтч	13 913,00	1 314,00	1 386,00	1 504,00	4 204,00	1 719,00	1 219,00	738,00	3 676,00	67,00	139,00	821,00	1 027,00	1 330,00	1 974,00	1 702,00	5 006,00
		руб.	56 838,50	5 368,06	5 662,20	6 144,26	17 174,52	7 022,60	4 979,96	3 014,94	15 017,49	273,71	567,85	3 354,01	4 195,68	5 433,42	8 064,34	6 953,15	20 450,91
		руб с НДС	68 206,20	6 441,67	6 794,64	7 373,11	20 609,42	8 427,12	5 975,95	3 617,92	18 020,99	328,46	681,42	4 024,82	5 034,70	6 520,11	9 677,21	8 343,78	24 541,09
1	НН	кВтч	13 913,00	1 314,00	1 386,00	1 504,00	4 204,00	1 719,00	1 219,00	738,00	3 676,00	67,00	139,00	821,00	1 027,00	1 330,00	1 974,00	1 702,00	5 006,00
1.1	мастерская-гараж, , 678358, Республика Саха /Якутия/, у Усть-Алданский, с Эселях, ул. Ленина, дом № 1			229,00	447,00	580,00	1 256,00	618,00	371,00	163,00	1 152,00	66,00	95,00	340,00	501,00	715,00	347,00	620,00	1 682,00
1.2	Школа , 678358, Республика Саха /Якутия/, у Усть-Алданский, с Эселях, ул. Ленина, дом № 5			25,00	79,00	144,00	248,00	111,00	48,00	5,00	164,00	1,00	4,00	71,00	76,00	165,00	88,00	178,00	431,00
1.3	детсад, , 678358, Республика Саха /Якутия/, у Усть-Алданский, с Эселях, ул. Иванова, дом № 20																		

ЯКУТСКЭНЕРГО



№ п/п	Наименование объекта		Всего, год	в том числе по месяцам															
	Уровень напряжения	Ед. изм.		январь	февраль	март	1 квартал	апрель	май	июнь	2 квартал	июль	август	сентябрь	3 квартал	октябрь	ноябрь	декабрь	4 квартал
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16	17	18	19	20
		кВтч	8 403,00	1 060,00	860,00	780,00	2 700,00	990,00	800,00	570,00	2 360,00	40,00	410,00	450,00	450,00	1 539,00	904,00	2 893,00	

Цена договора определяется согласно тарифу, утвержденному Государственным комитетом по ценовой политике РС(Я).

### Гарантирующий поставщик

ПАО "Якутскэнерго"

Начальник Усть-Алданского участка ЯОЭ Усть-Алданского участка Якутского отделения филиала ПАО "ДЭК" "Якутскэнергообьют"



Ховров Н.И.  
МП

### Потребитель

Муниципальное бюджетное общеобразовательное учреждение "Онерская средняя общеобразовательная школа имени М.М.Стрекаловского" муниципального района "Усть-Алданский улус (район)" Республики Саха (Якутия)

Директор



Дьяконов А.А.  
МП



от \_\_\_\_\_

**ПЕРЕЧЕНЬ**

точек поставки электрической энергии

Муниципальное бюджетное общеобразовательное учреждение "Онерская средняя общеобразовательная школа имени М.М.Стрекаловского" муниципального района "Усть-Алданский улус (район)" Республики Саха (Якутия)

№ п/п	Точки поставки Диспетчерское наименование (ПС, РП, Фидер, ВЛ, КП)	Уровень U*	Акт разграничения балансовой принадлежности и ответственности за эксплуатацию электроустановок	Граница балансовой принадлежности	Наименование	Адрес объекта	Максимальная мощность (в соответствии с документами на ТП), кВт	Место установки средств учета (на границе / не на границе)	Тип линии	Марка	Сечение	Протяженность линии, м	Тип, транс-ра	Кол-во трансф-ров в ТП, шт	Нормативные потери в линии (Dwo), %
1	ПС Боргоноцы/Л-61/ПС Дюлсыя/ВЛ 10 кв Л- Эселях/КТП 10/04 кв Школа с Эселях/Группа - Школа	НН	№ 101 от 01.02.12	Кабель Ввода в здание, эл.щит, приборы учета, ПЗА, осветит. и силовые сети -сети потребителя	мастерская+гараж	678358, Республика Саха (Якутия), у Усть-Алданский, с Эселях, ул. Ленина, дом № 1	15,15	На границе	АВВГ 4*16/	16/	20/				
2	ПС Боргоноцы/Л-61/ПС Дюлсыя/ВЛ 10 кв Л- Эселях/КТП 10/04 кв Ферма с Эселях/Группа - Маслосавад	НН	№ 5 от 13.01.15	вводной кабель, эл.щит, приборы учета ПЗА, осветит. и силовые сети -сети потребителя	Школа	678358, Республика Саха (Якутия), у Усть-Алданский, с Эселях, ул. Ленина, дом № 5		На границе	СИП 4*16/	16/	25/				
3	ПС Боргоноцы/Л-61/ПС Дюлсыя/ВЛ 10 кв Л- Эселях/КТП 10/04 кв Школа с Эселях/Группа - Школа	НН	№ 98 от 01.02.12	Кабель ввода в здание, эл.щит, приборы учета, ПЗА, осветит. и силовые сети -сети потребителя	детсад	678358, Республика Саха (Якутия), у Усть-Алданский, с Эселях, ул. Иванова, дом № 20	29,36	На границе	СИП 3*16/	16/	25/				

\* в столбце "Уровень U" указывается фактический уровень напряжения в точке поставки электрической энергии на границе балансовой принадлежности электрических сетей.

Гарантирующий поставщик  
ПАО "Якутскэнерго"



Потребитель

Муниципальное бюджетное общеобразовательное учреждение "Онерская средняя общеобразовательная школа имени М.М.Стрекаловского" муниципального района "Усть-Алданский улус (район)" Республики Саха (Якутия)

Директор Дьяконов А.А.



Начальник Усть-Алданского участка ЯОЗ "Усть-Алданского участка Якутского отделения филиала ПАО "ДЭК" "Якутскэнерго" Ховров Н. И.



от \_\_\_\_\_

**Ведомость установленных приборов учета  
Муниципальное бюджетное общеобразовательное учреждение "Онерская средняя общеобразовательная школа имени  
М.М.Стрекаловского" муниципального района "Усть-Алданский улус (район)" Республики Саха (Якутия)**

№ п/п	Наименование объекта (Точка учета) Адрес	Место установки средств учета	Ответственный за эксплуатацию средств учета		Балансовая принадлежность средств учета		Счетчик электроэнергии			Измерительные трансформаторы						Общий коэффициент, применяемый для расчетов	Уровень напряжения**	Ценовая категория			
			Прибор учета	Измерительные трансформаторы	Прибор учета	Измерительные трансформаторы	Тип счетчика: Уном; Ином; Кл. точности; Разрядность*	№ счетчика	Дата госповерки; Межповерочный интервал (лет)	АИИС КУЭ	Тип	Коэф. трансф.	Кл. точности	№ трансформатор	Дата госповерки; Межповерочный интервал (лет)				Тип	Коэф. трансф.	Кл. точности
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16	17	18	19	20	21	22
1	Мастерская-гараж(мастерская-гараж) 678358, Республика Саха (Якутия), у Усть-Алданский, с Эселях, ул. Ленина, дом № 1		Потребитель		Потребитель		Нева 303 ISO; 380; 5-100; 1; 6	047391	27.01.2013; 16											НН	1
2	Школа (школа) 678358, Республика Саха (Якутия), у Усть-Алданский, с Эселях, ул. Ленина, дом № 5	в здании	Потребитель		Потребитель		Нева 101 ISO; 220; 5-60; 1; 5	326620	11.03.2015; 16											НН	1

ЯКУТСКЭНЕРГО

№ п/п	Наименование объекта (Точка учета) Адрес	Место установки средств учета	Ответственный за эксплуатацию средств учета		Балансовая принадлежность средств учета		Счетчик электроэнергии				Измерительные трансформаторы						Общий коэффициент, применяемый для расчетов	Уровень напряжения**	Ценовая категория			
			Прибор учета	Измерительные трансформаторы	Прибор учета	Измерительные трансформаторы	Тип счетчика; Уном; Ином; Кл. точности; Разрядность*	№ счетчика	Дата госповерки; Межповерочный интервал (лет)	АИИС КУЭ	Тип	Коэф. трансф.	Кл. точности	№ трансформатора	Дата госповерки; Межповерочный интервал (лет)	Тип				Коэф. трансф.	Кл. точности	
1		3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16	17	18	19	20	21	22	
3	д/дсад(детсад) 678358, Республика Саха (Якутия), у Усть-Алданский, с Заселях, ул. Иванова, дом № 20		Потребитель		Потребитель	Потребитель	Нева 301 ISO; 380; 5-100; 1; 6	00001889	01.01.2016; 16											НН	1	Ценов ая кате рия

\* Разрядность счетчика - количество знаков слева от запятой

\*\* в колонке «Уровень напряжения» указывается уровень напряжения, определенный в соответствии с требованиями п. 45. приказа Федеральной службы по тарифам от 06.08.2004 г. № 20-э/2 «Об утверждении методических указаний по расчету регулируемых тарифов и цен на электрическую (тепловую) энергию на розничном (потребительском) рынке».

### Гарантирующий поставщик

ПАО "Якутскэнерго"  
Начальник Усть-Алданского участка ЯОЭ Усть-Алданского участка  
Якутского отделения филиала ПАО "ДЭК" "Якутскэнергосбыт"



Ховров Н. И.

### Потребитель

Муниципальное бюджетное общеобразовательное  
учреждение "Онерская средняя  
общеобразовательная школа имени  
М.М.Стрекаловского" муниципального района  
"Усть-Алданский улус (район)" Республики Саха  
(Якутия)

Директор

Дьяконов А.А.



МП



**Перечень  
электроприемников по надежности электроснабжения**

**Муниципальное бюджетное общеобразовательное учреждение "Онерская средняя общеобразовательная школа имени М.М.Стрекаловского" муниципального района "Усть-Алданский улус (район)" Республики Саха (Якутия)**

№ п/п	Наименование электроприемников	Мощность, кВт	Категория электроснабжения	Заключение о соответствии схемы эл. снабжении категории надежности электроснабжения
1	2	3	4	5
1.1	Нет		I категория	
2.1	Нет		II категория	
3.1	Объекты, перечисленные в Приложении №2, не указанные выше			

\*Электроснабжение электроприемников Потребителя осуществляется от одного источника питания: \_\_\_\_\_ . По существующей схеме электроснабжения Гарантирующий поставщик не гарантирует бесперебойной подачи электроэнергии и, при авариях на станционном или сетевом оборудовании, возможен перерыв в электроснабжении в течение 24 часов. Для обеспечения электроэнергией электроприемников первой и второй категории надежности электроснабжения Потребитель обязан иметь и поддерживать в состоянии к использованию резервный источник снабжения электрической энергией. В условиях низких отрицательных температур, при отключении электроэнергии, Потребитель должен самостоятельно принять меры для предотвращения разморозки отопительных систем.

Примечание:

\*Заполняется при несоответствии схемы электроснабжения токоприемников Потребителя от сетей ПАО "Якутскэнерго", заявленной категории надежности электроснабжения.

**Гарантирующий поставщик**

ПАО "Якутскэнерго"

Начальник Усть-Алданского участка ЯОЭ  
Усть-Алданского участка Якутского  
отделения филиала ПАО "ДЭК"  
"Якутскэнергобыт"

Ховров Н. И.

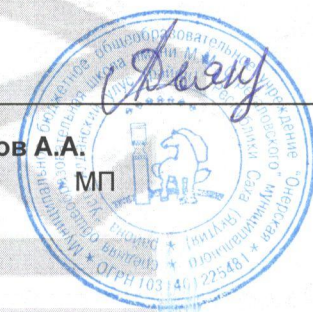


**Потребитель**

Муниципальное бюджетное  
общеобразовательное учреждение  
"Онерская средняя общеобразовательная  
школа имени  
М.М.Стрекаловского" муниципального  
района "Усть-Алданский улус (район)"  
Республики Саха (Якутия)

Директор

Дьяконов А.А.





от \_\_\_\_\_

**Способы определения объема потребления электрической энергии.**

**1. Расчет по показаниям приборов учета:**

$$W = K_{\text{тр.}} \cdot x \text{ (Атек. - Апред.)},$$

где:

W – объем электропотребления, кВтч;

K<sub>тр.</sub> – расчетный коэффициент (коэффициент трансформации измерительных трансформаторов);

Атек. – текущие показания счетчика;

Апред. – предыдущие показания счетчика.

**2. Расчетные способы:**

2.1. по данным о величине максимальной мощности энергопринимающих устройств в соответствующей точке поставки, по следующей формуле:

$$W = P_{\text{макс}} \cdot T$$

где:

W – объем электропотребления, кВтч;

P<sub>макс</sub> – максимальная мощность энергопринимающих устройств, относящаяся к соответствующей точке поставки, указанная в документах о технологическом присоединении, кВт;

T – количество часов в расчетном периоде, в течение которого осуществлялось потребление электрической энергии, ч;

2.2. исходя из величины допустимой длительной токовой нагрузки каждого вводного провода (кабеля) по формулам:

• для однофазного ввода:

$$W = \frac{I_{\text{доп. длт.}} \cdot U_{\text{ф. ном.}} \cdot \cos \varphi \cdot T}{1,5 \cdot 1000}$$

• для трехфазного ввода:

$$W = \frac{3 \cdot I_{\text{доп. длт.}} \cdot U_{\text{ф. ном.}} \cdot \cos \varphi \cdot T}{1,5 \cdot 1000}$$

где:

W – объем электропотребления, МВтч;

I<sub>доп. длт.</sub> – допустимая длительная токовая нагрузка вводного провода (кабеля), А;

U<sub>ф. ном.</sub> – номинальное фазное напряжение, кВ;

cos φ – коэффициент мощности при максимуме нагрузки. При отсутствии данных в контракте коэффициент принимается равным 0,9;

T – количество часов в расчетном периоде, в течение которого осуществлялось безучетное потребление электрической энергии, ч.

2.3. В случае отсутствия величины максимальной мощности на объект, максимальная мощность государственного контракта распределяется по объектам, пропорционально допустимой токовой нагрузке.

**Гарантирующий поставщик**

ПАО "Якутскэнерго"

Начальник Усть-Алданского участка ЯОЭ Усть-Алданского участка Якутского отделения филиала ПАО "ДЭК" "Якутскэнергосбыт"

Ховров Н. И.



**Потребитель**

Муниципальное бюджетное общеобразовательное учреждение "Онерская средняя общеобразовательная школа имени М.М.Стрекаловского" муниципального района "Усть-Алданский улус (район)" Республики Саха (Якутия)  
Директор

Дьяконов А.А.







№ п/п	Ф.И.О	Должность	Группа по электробезопасности	Право, предоставленное командируемому работнику, в части ответственности за безопасное выполнение работ в электроустановках
22	Луковцев Е. Е.	Контролёр	III группа	единоличного осмотра, наблюдающий, допускающий, член бригады, оперативных переговоров, оперативных переключений
23	Лыткин И. И.	Старший диспетчер	V группа	Член бригады/производитель работ
24	Павлов А. В.	Электромонтер РС	IV группа	Член бригады/ производитель работ
25	Павлов А. Т.	Электромонтер по эксл. эл. сч. ГСУ	III группа	производитель работ, член бригады
26	Павлов В. В.	Электромонтер ВЛ	IV группа	Допускающий, производитель работ
27	Петров В. В.	Электромонтер по эксплуатации электросчетчиков Усть-Алданского участка ЯОЭ	III группа	Производитель работ, член бригады, с правом единоличного осмотра электроустановок до 1000 В
28	Протопопов С. И.	Электромонтер ВЛ	IV группа	Член бригады/производитель работ
29	Рожин А. А.	Электромонтер РС	IV группа	Член бригады/производитель работ
30	Романова Л. А.	Инженер ГСУ ЯОЭ	IV группа	производитель работ, член бригады
31	Савельев М. В.	Электромонтер РС	IV группа	Член бригады/производитель работ
32	Соловьев Е. Д.	Электромонтер РС	IV группа	Член бригады
33	Старостин Д. Р.	Инженер-инспектор Усть-Алданского участка ЯОЭ	IV группа	Производитель работ, член бригады, с правом единоличного осмотра электроустановок до 1000 В
34	Степанов И. И.	Электромонтер РС	IV группа	Член бригады/производитель работ
35	Степанов С. С.	Инженер-инспектор	IV группа	производитель работ, член бригады, единоличного осмотра электроустановок до 1000В
36	Стручков С. Н.	Мастер	V группа	Член бригады/производитель работ
37	Сыроватская А. А.	Старший контролер Усть-Алданского участка ЯОЭ	III группа	Производитель работ, член бригады, с правом единоличного осмотра электроустановок до 1000 В
38	Сыроватский И. И.	Контролёр	III группа	единоличного осмотра, наблюдающий, допускающий член бригады, оперативных переговоров, оперативных переключений
39	Тюрин С. А.	Инженер (по технологическому присоединению)	IV группа	Производитель, член бригады
40	Ховров А. А.	Мастер РС	V группа	Производитель работ/член бригады
41	Ховров Н. И.	Начальник Усть-Алданского участка ЯОЭ	IV группа	Производитель работ, член бригады, с правом единоличного осмотра электроустановок до 1000 В
42	Чемезов А. С.	Электромонтер РС	IV группа	Член бригады/производитель работ
43	Ширяев В. Е.	Электромонтер ВЛ	IV группа	Член бригады/производитель работ

Вышеперечисленный персонал проверку знаний правил и норм работы в электроустановках, с присвоением групп по электробезопасности прошел, удостоверения по проверке знаний, установленной формы, выданы.

Внесение изменений в вышеуказанный перечень лиц может осуществляться подписанием Сторонами актуализированного Приложения №8 к настоящему договору, подписанием дополнительного соглашения к договору, а также в одностороннем порядке Гарантирующим поставщиком путем письменного извещения, в том числе непосредственно перед проведением проверок.

**Гарантирующий поставщик**

ПАО "Якутскэнерго"

Начальник Усть-Алданского участка ЯОЭ  
Усть-Алданского участка Якутского отделения  
филиала ПАО "ДЭК" "Якутскэнергооблгосбыт"  
**Ховров Н. И.**

МП



**Потребитель**

Муниципальное бюджетное  
общеобразовательное учреждение  
"Онерская средняя общеобразовательная  
школа имени  
М.М.Стрекаловского" муниципального  
района "Усть-Алданский улус (район)"  
Республики Саха (Якутия)

Директор

**Дьяконов А.А.**





от \_\_\_\_\_

Сведения о расходе потребления электроэнергии за расчетный период (форма)

За \_\_\_\_\_ 20\_\_\_\_ год  
(месяц, год)

№ п/п	Наименование объекта	Уровень напряжения ВН, СН1, СН2, НН	Дата снятия показаний	№ счетчика	Показания счетчиков на		Разность показаний	Коефф. тр-ции Множитель	Потери	Расход кВт.ч.	Тариф руб.
					начало м-ца	конец м-ца					
п/п											
1											
2											
...											
...											
	Всего, кВт.ч										

Сведения предоставил: \_\_\_\_\_ (подпись) \_\_\_\_\_ (расшифровка подписи, должность)  
М.П.

Сведения получил: \_\_\_\_\_ (подпись) \_\_\_\_\_ (расшифровка подписи, должность)  
М.П.

Утверждаю  
Гарантирующий поставщик

Утверждаю  
Потребитель

Муниципальное бюджетное общеобразовательное учреждение "Онерская средняя общеобразовательная школа имени М.М.Стрекаловского" муниципального района "Усть-Алданский улус (район)" Республики Саха (Якутия)

ПАО "Якутскэнергосбыт"  
Начальник Усть-Алданского участка ЯОЗ Усть-Алданского участка Якутского отделения филиала ПАО "ДЭК" "Якутскэнергосбыт"



Директор

Дьяконов А.А.

МП

Ховров Н.И.

МП



## СОГЛАШЕНИЕ

### Об использовании электронных подписей при исполнении Договора

#### Основные понятия:

Электронное взаимодействие – обмен электронными документами, осуществляемый через Оператора электронного документооборота.

Оператор электронного документооборота (далее – Оператор) – российская организация, обладающая достаточными технологическими, кадровыми и правовыми возможностями для обеспечения юридически значимого документооборота в электронной форме с использованием электронной цифровой подписи по телекоммуникационным каналам связи в рамках электронного документооборота между Сторонами.

Выставление и получение электронных документов может осуществляться через одного или нескольких Операторов. На момент заключения настоящего соглашения, Стороны соглашаются на осуществление электронного документооборота с привлечением в качестве оператора со стороны ГАРАНТИРУЮЩЕГО ПОСТАВЩИКА Диадок.

Электронный документ – указанные в договоре документы, представленные в электронной форме, то есть в виде, пригодном для восприятия человеком с использованием электронных вычислительных машин, а также для передачи по информационно-телекоммуникационным сетям или обработки в информационных системах.

Электронная подпись – информация в электронной форме, которая присоединена к электронному документу (подписываемому электронному документу) или иным образом связана с таким электронным документом и которая используется для определения Стороны, подписывающей электронный документ.

Усиленная квалифицированная электронная подпись (далее – квалифицированная электронная подпись) – электронная подпись, которая соответствует следующим признакам:

- 1) получена в результате криптографического преобразования информации с использованием ключа электронной подписи;
- 2) позволяет определить лицо, подписавшее электронный документ;
- 3) позволяет обнаружить факт внесения изменений в электронный документ после момента его подписания;
- 4) создается с использованием средств электронной подписи;
- 5) ключ проверки электронной подписи указан в квалифицированном сертификате;
- 6) для создания и проверки электронной подписи используются средства электронной подписи, имеющие подтверждение соответствия требованиям, установленным Федеральным законом от 06.04.2011 №63-ФЗ «Об электронной подписи».

Все остальные понятия и определения, используемые в соглашении, соответствуют основным понятиям, используемым Федеральном законе от 06.04.2011 №63-ФЗ «Об электронной подписи» (далее-Закон).

#### 1. Предмет настоящего соглашения

1.1. Стороны допускают использование электронных подписей при исполнении договора и совершении иных юридически значимых действий по договору и признают электронные документы, подписанные электронной подписью, в том числе простой электронной подписью и неквалифицированной электронной подписью, установленного настоящим соглашением вида, равнозначными документам на бумажном носителе, подписанным собственноручной подписью.

1.2. Если в соответствии с федеральными законами, принимаемыми в соответствии с ними нормативными правовыми актами или обычаем делового оборота документ должен быть заверен печатью, электронный документ, подписанный квалифицированной электронной подписью, признается равнозначным документу на бумажном носителе, подписанному собственноручной подписью и заверенному печатью.

1.3. В электронный документооборот включаются следующие виды документов:

1.3.1. Документы, направляемые ГАРАНТИРУЮЩИМ ПОСТАВЩИКОМ по договору и (или) связанные с исполнением договора, Потребителю:

- счета – фактуры, иные счета;
- акты приема-передачи электрической энергии (мощности), акты сверки расчетов;
- прочие платежно-расчетные документы;
- уведомления, претензии, иные документы, связанные с исполнением договора энергоснабжения.

1.3.2. Документы, направляемые Потребителем по договору и (или) связанные с исполнением договора энергоснабжения, ГАРАНТИРУЮЩЕМУ ПОСТАВЩИКУ:

• акты приема-передачи электрической энергии (мощности), акты сверки расчетов и иные документы, связанные с исполнением договора энергоснабжения.

1.4. Датой выставления электронного документа по телекоммуникационным каналам связи считается дата подтверждения Оператором выставления такого электронного документа.

## **2. Обязанности сторон**

2.1. В целях осуществления электронного документооборота в рамках настоящего соглашения Стороны обязаны самостоятельно получить сертификаты ключей проверки квалифицированной электронной подписи в аккредитованном удостоверяющем центре в порядке, предусмотренном Законом, а также самостоятельно обеспечить установку, настройку и эксплуатацию средств квалифицированной электронной подписи в соответствии с требованиями действующего законодательства РФ и требованиями удостоверяющего центра.

2.2. До начала осуществления обмена электронными документами каждая из сторон обязуется в установленном порядке обеспечить подключение к системе электронного документооборота Оператора, в том числе заключить соответствующие договоры, оформить и представить Оператору заявление об участии в электронном документообороте, а также получить у Оператора идентификатор участника обмена.

2.3. При использовании квалифицированной электронной подписи Стороны обязаны:

2.3.1. Использовать квалифицированную электронную подпись, получившую подтверждение соответствия требованиям, установленным Законом;

2.3.2. Обеспечить конфиденциальность ключей электронной подписи;

2.3.3. Незамедлительно информировать о невозможности обмена документами в электронной форме, подписанными квалифицированной электронной подписью, в случае технического сбоя внутренних систем, а также уведомить после их устранения.

2.4. Стороны обязуются в срок не позднее 3 (трех) рабочих дней, если иные сроки не установлены для соответствующих документов нормативно-правовыми актами или договором энергоснабжения, осуществлять прием и подписание документов, полученных от другой стороны и Оператора.

## **3. Ответственность сторон**

3.1. За неисполнение или ненадлежащее исполнение обязательств по настоящему соглашению Стороны несут ответственность в соответствии с законодательством Российской Федерации.

3.2. Стороны несут ответственность за содержание документов, подписанных квалифицированной электронной подписью.

3.3. Стороны не несут ответственности за возможные временные задержки получения документов или недопоставку документов, возникающие по вине Оператора.

3.4. ГАРАНТИРУЮЩИЙ ПОСТАВЩИК не несет ответственности за недопоставку документов в электронном виде через Оператора, если реквизиты Потребителя, заведенные у Оператора, не соответствуют реквизитам, предоставленным в договоре.

## **4. Заключительные положения**

4.1. Любые изменения и дополнения к настоящему соглашению имеют силу только в том случае, если они оформлены в письменной форме и подписаны обеими Сторонами.

4.2. В период действия обстоятельств, обусловленных невозможностью обмена документами в электронной форме, подписанными квалифицированной электронной подписью, в том числе в случае технического сбоя внутренних систем одной из Сторон настоящего соглашения, до момента возобновления электронного документооборота Стороны производят обмен документами на бумажном носителе с подписанием их собственноручной подписью.

4.3. Во всем остальном, что не урегулировано настоящим соглашением Стороны руководствуются условиями договора.

4.4. Настоящее соглашение вступает в силу и становится обязательным для Сторон с момента подписания и признается действующим до определенного в договоре момента окончания исполнения Сторонами всех обязательств.

4.5. Сторона вправе в одностороннем внесудебном порядке отказаться от исполнения настоящего соглашения, уведомив об этом другую Сторону в письменной форме не менее чем за 30 (Тридцать) календарных дней до даты расторжения настоящего соглашения. В этом случае настоящее соглашение прекращает свое действие по истечении 30 (Тридцати) календарных дней с даты получения Стороной соответствующего уведомления, если иной более поздний срок не установлен в таком уведомлении.

4.6. Любой электронный документ, подписанный с применением электронной подписи одной из сторон настоящего Соглашения в соответствии с договором энергоснабжения, может быть использован в качестве письменного доказательства в суде.

4.7. Настоящее соглашение составлено в 2 (Двух) экземплярах, имеющих одинаковую юридическую силу, по одному экземпляру для каждой Стороны.

4.8. Настоящее соглашение является неотъемлемой частью договора.

4.9. Настоящее Соглашение прекращается в отношении Потребителя, в отношении которого расторгнут договор энергоснабжения.

**Гарантирующий поставщик:**

ПАО "Якутскэнерго"

Начальник Усть-Алданского участка ЯОЭ  
Усть-Алданского участка Якутского отделения  
филиала ПАО "ДЭК" "Якутскэнергосбыт"

Ховров Н. И.



**Покупатель:**

Муниципальное бюджетное  
образовательное учреждение  
"Онерская средняя  
общеобразовательная школа имени  
М.М.Стрекаловского" муниципального  
района "Усть-Алданский улус (район)"  
Республики Саха (Якутия)

Директор

Дьяконов А.А.

