**КОНТРАКТ**

**на поставку электрической энергии № \_\_\_\_**

п. \_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_ «\_\_»\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_ 202\_ г.

**\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_** в лице \_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_, действующего на основании \_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_, именуемое в дальнейшем «Потребитель», с одной стороны и **Общество с ограниченной ответственностью «ГидроСтрой» (ООО «ГидроСтрой ГидроСтрой»)**, в лице генерального директора Мастерских Евгении Васильевны, действующего на основании Устава, именуемое в дальнейшем «Энергоснабжающая организация», с другой стороны, заключили настоящий контракт о нижеследующем:

1. ПРЕДМЕТ И ОБЩИЕ УСЛОВИЯ КОНТРАКТА

1.1. «Энергоснабжающая организация», действуя согласно ст. 539-547 Гражданского кодекса Российской Федерации, обязуется при условии обеспечения учета подавать «Покупателю» через присоединительную сеть согласованное количество электрической энергии в течение срока действия настоящего контракта, «Покупатель» обязуется принять, полностью и своевременно оплатить принятую электрическую энергию в объеме, сроки и на условиях, предусмотренных настоящим контрактом.

Получателем электрической энергии и ответственным за выполнение технических обязательств по настоящему контракту является «Покупатель» -находящийся по адресу: **\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_**

1.2. «Энергоснабжающая организация» и «Покупатель» при исполнении настоящего контракта обязуются руководствоваться ГК РФ, действующим законодательством, решениями комитета по ценам и тарифам Правительства Хабаровского края, Федеральной службы по тарифам (ФСТ) об установлении тарифов на электрическую энергию и другими действующими нормативно-правовыми и законодательными актами РФ.

1.3. Граница балансовой принадлежности электросети и эксплуатационной ответственности сторон, категория надежности электроснабжения абонента устанавливается «Актом разграничения балансовой принадлежности и эксплуатационной ответственности» (Приложение № 1).

2. ОБЯЗАННОСТИ И ПРАВА «ЭНЕРГОСНАБЖАЮЩЕЙ ОРГАНИЗАЦИИ»

2.1. «Энергоснабжающая организация» обязуется:

1. Согласовывать сроки и продолжительность отключений, ограничений «Покупателя» для проведения плановых работ по ремонту электрооборудования «Энергоснабжающей организации» или «Покупателя».

2.1.2. «Энергоснабжающая организация» не позднее, чем за 10 дней до начала плановых работ извещает «Покупателя» о сроках начала работ.

2.2 . «Энергоснабжающая организация» имеет право:

2.2.1. Осуществлять проверку расчетных приборов учета согласно производственного плана «Энергоснабжающей организации», а также по заявкам «Покупателя».

2.2.2. Прекращать поставку электрической энергии полностью и частично в соответствии с постановлением Правительства РФ № 442 от 04.05.2012 г. «О функционировании розничных рынков электрической энергии, полном и (или) частичном ограничении режима потребления электрической энергии».

3. ОБЯЗАННОСТИ И ПРАВА «ПОКУПАТЕЛЯ»

3.1. «Покупатель» обязан:

3.1.1. Производить оплату за потребленную электрическую энергию в порядке и размере, предусмотренном разделом 6 «Расчеты за электрическую энергию» настоящего контракта.

3.1.2. Вести учет потребляемой энергии и мощности в журнале установленной формы. В часы контроля максимума нагрузок, установленные «Энергоснабжающей организацией», производить фиксацию потребляемой мощности приборами учета.

3.1.3. Осуществлять поверку своих приборов учета в сроки установленные ГОСТом.

3.1.4. Незамедлительно (в суточный срок с момента обнаружения) сообщать в «Энергоснабжающую организацию» обо всех нарушениях схем и неисправностях в работе приборов учета электрической энергии.

3.1.5. Представлять заявки электропотребления на следующий год с помесячной разбивкой не позднее 15 мая текущего года для согласования с «Энергоснабжающей организацией».

3.1.6. Обеспечивать сохранность на своей территории электрооборудования, воздушной и кабельной линий электропередачи, и других электроустановок, принадлежащих «Энергоснабжающей организации», а также приборов учета, находящихся на балансе у «Покупателя».

3.1.7. В трехдневный срок сообщать в «Энергоснабжающую организацию» об изменениях юридического адреса, банковских реквизитов, наименовании «Покупателя», ведомственной принадлежности и других данных, влияющих на надлежащее исполнение контракта.

3.2. Покупатель имеет право:

3.2.1. С согласия и под контролем «Энергоснабжающей организации» производить замену измерительных трансформаторов тока и напряжения, питающих расчетные приборы учета.

4. УЧЕТ ЭНЕРГИИ, КОНТРОЛЬ ПОТРЕБЛЕНИЯ

1. Учет отпущенной и потребленной электрической энергии осуществляется приборами учета согласно действующих правил.
2. Перестановка, замена, а также изменение загрузки измерительных трансформаторов, питающих расчетные приборы учета, а также любые другие работы, связанные с нарушением или изменением схемы расчетного учета, производятся только с письменного согласия «Энергоснабжающей организации».

4.3. В случае установки расчетных электросчетчиков не на границе балансовой принадлежности электросети, потери электроэнергии на участке сети от границы до места установки электросчетчиков относятся на счет организации, на балансе которой находится указанный участок сети. Процент потерь электроэнергии в сетях на участке от места установки электросчетчиков до границы раздела сети определяется расчетным путем.

4.4. Государственная периодическая проверка расчетных приборов учета «Покупателя» производится в сроки установленные Госстандартом России.

5. СТОИМОСТЬ КОНТРАКТА И ТАРИФЫ НА ЭЛЕКТРИЧЕСКУЮ ЭНЕРГИЮ

1. Стоимость контракта определяется по тарифам, установленным Постановлением № \_\_\_\_ от «\_\_»\_\_\_\_\_\_202\_ г. Комитета по ценам и тарифам Правительства Хабаровского края.
2. На момент заключения контракта **стоимость 1 КВтч** – \_\_\_ **рублей, НДС не облагается.**
3. Цена контракта составляет \_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_ руб. \_\_\_ коп. (\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_)
4. Изменение тарифов в период действия настоящего контракта не требует переоформления контракта или внесения в него изменений. Об изменении тарифа «Покупатель» уведомляется через средства массовой информации.

6. РАСЧЕТЫ ЗА ПОЛЬЗОВАНИЕ ЭЛЕКТРИЧЕСКОЙ ЭНЕРГИЕЙ

6.1. Счета-фактуры за поставленную электроэнергию, акты выставляются до 5-го числа месяца, следующего за отчетным.

6.2. Сверка расчетов производится между «Энергоснабжающей организацией» и «Покупателем» с составлением двухстороннего акта сверки один раз в квартал.

6.3. «Покупатель» производит оплату ежемесячно, не позднее 10 дней с момента получения счета-фактуры. Оплата за поставленную электроэнергию производится путем зачета ранее перечисленной предоплаты, а в части суммы, превышающей размер предоплаты, производится путем перечисления денежных средств на специальный счет в интересах «Энергоснабжающей организации».

1. При осуществлении расчетов по настоящему контракту «Энергоснабжающая организация» обязана указать в платежных документах основание платежа (номер и дату договора, номер и дату акта, счета фактуры), период за который производится платеж, наименование населенного пункта.
2. При обнаружении в платежном документе ошибок или неточностей в показаниях счетчика «Покупатель» обязан заявить об этом «Энергоснабжающей организации». «Энергоснабжающая организация» должна не позднее 10 суток со дня подачи заявления «Покупателем» проверить расчет, и, если необходимо, счетчик и результат проверки сообщить плательщику.

Подача заявления о проверке счетчика или об ошибке в платежном документе не освобождает «Покупателя» от обязанности оплатить в установленный срок предъявленный ему платежный документ.

Если после проверки выяснится, что следует произвести перерасчет, то он производится при выписке очередного платежного документа за электроэнергию.

6.6. При обнаружении скрытых дефектов приборов учета, которые не возможно было выявить при их допуске в эксплуатацию, нарушении приборов учета по вине «Покупателя» (сорвана пломба, разбито стекло и т.п.), изменения схемы включения приборов учета или хищения электроэнергии «Энергоснабжающая организация» до восстановления приборов учета электроэнергии делает перерасчет за потребленную электроэнергию по фактической максимальной нагрузке или установленной мощности токоприемников и числу часов работы «Покупателя» за все время со дня последней замены приборов учета или проверки схемы их включения, но не более чем за срок исковой давности. В резерве «Покупателю» рекомендуется иметь проверенный комплект учета электроэнергии.

7. ОТВЕТСТВЕННОСТЬ СТОРОН

7.1. Стороны освобождаются от ответственности за неисполнение или ненадлежащее исполнение обязательств по настоящему контракту, если это явилось следствием обстоятельств непреодолимой силы, возникших после заключения контракта, как-то: стихийные бедствия, забастовка, военные действия любого характера, правительственные постановления или распоряжения государственных органов, препятствующие выполнению контракта.

Сторона, ссылающаяся на обстоятельства непреодолимой силы, обязана незамедлительно информировать другую сторону о наступлении подобных обстоятельств в письменной форме. По требованию одной из сторон в этом случае может быть создана комиссия, определяющая возможность дальнейшего исполнения взаимных обязательств.

8. ПРОЧИЕ УСЛОВИЯ

8.1. Споры сторон, связанные с заключением, изменением, дополнением, исполнением и расторжением настоящего контракта, подлежат рассмотрению путем переговоров, в соответствии с требованиями действующего законодательства РФ.

* по урегулированию разногласий при заключении контракта;

- по заявлению «Покупателя»;

* при изменении (дополнении), условий контракта по заявлению стороны - инициатора изменений (дополнений);
* при исполнении контракта по заявлению стороны, чьи права нарушены неисполнением контрактных обязательств.

9. СРОК ДЕЙСТВИЯ КОНТРАКТА

9.1. Настоящий контракт вступает в силу с **«\_\_» \_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_ 202\_ г. и действует по «\_\_» \_\_\_\_\_\_\_\_ 202\_ г.,** а в отношении платежей: с момента исполнения обязательств, предусмотренных настоящим контрактом и до полного исполнения обязательств. Контракт считается продленным на тот же срок и на тех же условиях, если за месяц до окончания срока его действия ни одна из сторон не заявит о его прекращении или изменении, либо о заключении нового контракта.

1. Если одной из сторон до окончания текущего года внесено предложение о заключении нового контракта либо изменении условий действующего контракта, то отношения сторон до заключения нового контракта регулируются ранее заключенным контрактом.
2. Приложения к контракту являются неотъемлемой его частью:

- Приложение № 1 «Акт разграничения балансовой принадлежности электросетей».

- Приложение № 2 «Установленная мощность электроприёмников».

- Приложение № 3 «Перечень расчетных приборов учета электрической энергии».

Настоящий контракт составлен в двух экземплярах, которые имеют одинаковую юридическую силу. Первый экземпляр - «Энергоснабжающей организации», второй экземпляр - «Покупателю».

10. ЮРИДИЧЕСКИЕ АДРЕСА И РЕКВИЗИТЫ СТОРОН

|  |  |  |
| --- | --- | --- |
| **Энергоснабжающая организация:**  Общество с ограниченной ответственностью «ГидроСтрой»  ( ООО «ГидроСтрой») | |  | | --- | | **Покупатель:** | |
| Генеральный директор  ­­­­\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_ Мастерских Е,В  М.П. | \_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_  \_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_ \_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_  М.П. |

Класс напряжения 0,4 кВ Приложение 1

(заполняется сетедержателем) к контракту на поставку электрической энергии № \_ от «\_\_»\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_202\_ г.

АКТ РАЗГРАНИЧЕНИЯ БАЛАНСОВОЙ ПРИНАДЛЕЖНОСТИ ЭЛЕКТРОСЕТЕЙ И ЭКСПЛУТАЦИОННОЙ ОТВЕТСТВЕННОСТИ СТОРОН

Составлен Покупателем/ Гос. (Мун.) заказчиком/ Потребителем

**\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_,** в лице \_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_,действующго на основании\_ \_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_

Сетедержателем: **ООО«ГидрорСтрой»\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_**

(наименование сетевой организации/Покупателя к сетям которого присоединен Потребитель)

в лице Генерального директора Мастерских Е.В.\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_

(должность Ф.И.О.)

Гарантирующий поставщик. **ООО"ГидроСтрой"** \_\_\_\_

В лице Генерального директора Мастерских Е.В\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_

(должность, Ф.И.О.)

на предмет установления границ раздела балансовой принадлежности электросетей и эксплуатационной  
ответственности сторон по \_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_

(Наименование объекта, адрес)

1. На балансе Покупателя/Гос. (Мун.) заказчика/ Потребителя находятся:

Подстанция закрытого типа № с \_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_кабельными вводами длиной\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_ м.

Количество трансформаторов шт., суммарная мощность кВА

Подстанция открытого типа № с воздушными вводами длиной м.

Количество трансформаторов \_\_\_ шт., суммарная мощность кВА

ВЛ напряжением кВ, сечением провода кв.мм, длиной м.

КЛ напряжением 0,38 кВ, сечением жил в.мм, длиной м

Собственный независимый источник энергоснабжения

(Указать тип, количество, суммарную установленную мощность, номинальное напряжение, способ коммутации)

2 .Категория надежности снабжения электрической энергией

3. Электрическая схема (нанести коммутационные аппараты; собственный независимый источник энергоснабжения, устройство компенсации реактивной мощности, при их наличии; средства учета электрической энергии)

ТП-2 оп. № 75 Школа п. Нижнее Пронге

М – 0,4 кВ

400 м

Примечание; включение, выключение собственного независимого источника энергоснабжения, устройств компенсации реактивной мощности производится по команде диспетчера Сетедержателя. В период «повышенных напряжений» по уведомлению Гарантир.поставщика, сетедержателя потребителем производится отключение/включение компенсирующих устройств в очередности, согласно графику откл./вкл. компенсирующих устройств (за исключением объема мощности не подлежащему отключению по технологии работы потребителя.)

1. Первичное напряжение питающего центра кВ
2. Граница раздела балансовой принадлежности электросетей между Сетедержателем и Покупателем/Гос.(Мун) заказчиком/Потребителем устанавливается (красная черта) на *вводе в помещение* \_
3. Расчетные средства учета установлены: (синяя черта на границе не на границе (не нужное зачеркнуть) раздела балансовой принадлежности электросетей.
4. Потери: в обмотках силовых трансформаторов в размере , ЛЭП в размере

прочие , относятся на

(наименование организации)

Покупатель/Потребитель/: \_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_

Заказчик: \_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_

Сетедержатель:\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_

Приложение 2

к контракту на поставку электрической энергии № \_ от «\_\_»\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_202\_ г.

УСТАНОВЛЕННАЯ МОЩНОСТЬ ЭЛЕКТРОПРИМНИКОВ

|  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- |
| № П/П | Наименование объекта | Адрес объекта | Режим работы в сутки, час. | Уровень напряжения | Ед.изм. | Янв. | Фев. | Март | Апр. | Май | Июн. | Июл. | Авг. | Сент. | Окт. | Ноя. | Дек. | Итого |
|  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |
|  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |

Покупатель/Потребитель/: \_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_

Заказчик: \_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_

Сетедержатель:\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_

Приложение 3

к контракту на поставку электрической энергии № \_ от «\_\_»\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_202\_ г.

ПЕРЕЧЕНЬ РАСЧЕТНЫХ ПРИБОРОВ УЧЕТА ЭЛЕКТРИЧЕСКОЙ ЭНЕРГИИ

|  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- |
| № П/П | Наименование объекта | Адрес объекта | Прибор учета | | Измерительные трансформаторы | | Расч. Коэфф. | Балансовая принадлежность ПУ | Ответственный за эксплуатацию ПУ | Ответственный за снятие показаний | Поазания на дату начала исполнения логовора |
| Номер | Тип | ТТ | ТН |
|  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |

Покупатель/Потребитель/: \_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_

Заказчик: \_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_

Сетедержатель:\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_