

**ДОГОВОР КУПЛИ - ПРОДАЖИ
ЭЛЕКТРИЧЕСКОЙ ЭНЕРГИИ (МОЩНОСТИ) № _____
(Типовая форма)**

г.Сургут

"__" _____ 20__ г.

Публичное акционерное общество "Сургутнефтегаз", именуемое в дальнейшем "Гарантирующий поставщик", в лице _____, действующего на основании _____, с одной стороны, и _____, именуемое в дальнейшем "Потребитель", в лице _____, действующего на основании _____, с другой стороны, совместно именуемые "Стороны", заключили настоящий договор (далее – Договор) о нижеследующем:

1. Предмет Договора

1.1. По Договору Гарантирующий поставщик обязуется осуществлять продажу электрической энергии (мощности), а Потребитель обязуется принимать и оплачивать приобретаемую электрическую энергию (мощность).

1.2. Договорной объем поставки Потребителю электрической энергии (мощности) с помесечной детализацией указан в Приложении №2 к Договору.

1.3. Категория надежности снабжения объектов Потребителя электрической энергией (мощностью) указывается в Актах разграничения балансовой принадлежности Сторон и разграничения эксплуатационной ответственности Сторон (Приложение №7 к Договору).

1.4. Наличие, местонахождение, технические характеристики, заводские номера, дата государственной поверки, показания, и эксплуатационная ответственность в отношении приборов учета, необходимых для учета поставляемой электрической энергии (мощности) по Договору, определяются в Приложении №3 к Договору.

1.5. Аварийная и (или) технологическая броня электроснабжения Потребителя равна 0 МВт, если в утвержденных в установленном Договором порядке актах согласования технологической и (или) аварийной брони не указана иная величина нагрузки и (или) акт не согласован Гарантирующим поставщиком.

1.6. Расчетным периодом по Договору является период с 00-00 ч. первого дня календарного месяца по 24-00 ч. последнего дня календарного месяца.

1.7. При заключении, исполнении, изменении и расторжении Договора Стороны руководствуются действующим законодательством РФ, в том числе Основными положениями функционирования розничных рынков электрической энергии (далее – Положения), утвержденными постановлением Правительства РФ от 04.05.2012 №442.

2. Права и обязанности Сторон

2.1. Гарантирующий поставщик обязан:

2.1.1. Обеспечить продажу Потребителю электрической энергии (мощности) в объеме согласно Приложению №2 к Договору по указанным в Приложении №1 к Договору точкам поставки и качеством, соответствующим требованиям ГОСТ 32144-2013.

2.1.2. Производить расчет объема и стоимости поставленной Потребителю электрической энергии (мощности) с оформлением двухстороннего Акта приемки-передачи электрической энергии (мощности) (Приложение №6 к Договору) в соответствии с условиями Договора, и положениями, установленными действующим законодательством РФ.

2.1.3. Выставлять Потребителю счет-фактуру, соответствующий положениям ст.169 НК РФ, за потребленную электрическую энергию (мощность) в расчетном периоде.

2.2. Гарантирующий поставщик вправе:

2.2.1. Инициировать введение полного или частичного ограничения режима потребления электрической энергии (мощности) Потребителю в случаях и порядке, предусмотренных действующим законодательством.

2.2.2. В одностороннем порядке отказаться от исполнения Договора полностью, уведомив Потребителя об этом за 10 рабочих дней до заявляемой Гарантирующим поставщиком даты отказа от Договора, если по Договору Потребителем не исполняются или исполняются ненадлежащим образом обязательства по оплате.

2.2.3. Требовать введения силами Потребителя в установленном порядке полного и (или) частичного ограничения режима потребления электрической энергии (мощности), используемой для нужд Потребителя, а также для нужд иных лиц, имеющих непосредственное электрическое присоединение к сети Потребителя, в случаях и порядке, установленном действующим законодательством.

2.2.4. Периодического (не чаще одного раза в месяц) доступа уполномоченного представителя Гарантирующего поставщика к приборам учета Потребителя для проверки их эксплуатации и сохранности, снятия контрольных показаний, в предварительно согласованные Сторонами сроки.

2.3. Потребитель обязан:

2.3.1. Оплачивать электрическую энергию (мощность), производить другие платежи по ценам (тарифам), установленным в соответствии с действующим законодательством РФ, и в сроки, установленные Договором.

2.3.2. Выполнять требования Гарантирующего поставщика об ограничении режима потребления, направленные на введение ограничения режима собственного потребления электрической энергии (мощности) (или потребления электрической энергии (мощности) лицами, имеющими непосредственное технологическое присоединение к сети Потребителя) при наличии задолженности.

При введении Потребителем, по заявке Гарантирующего поставщика,

режима ограничения потребления электрической энергии (мощности) лицам, имеющим непосредственное технологическое присоединение к сети Потребителя, предоставлять Гарантирующему поставщику показания приборов учета, установленных в точках поставки электрической энергии (мощности), данным лицам, на дату введения ограничения (возобновления) режима потребления электрической энергии (мощности).

2.3.3. Поддерживать в надлежащем техническом состоянии принадлежащие ему средства релейной защиты и противоаварийной автоматики, приборы учета электрической энергии (мощности), устройства, обеспечивающие регулирование реактивной мощности, а также иные устройства, необходимые для поддержания требуемых параметров надежности и качества электрической энергии (мощности), и соблюдать требования, установленные для технологического присоединения и эксплуатации указанных средств, приборов и устройств, а также обеспечивать поддержание установленных автономных резервных источников питания (Приложение №9 к Договору) в состоянии готовности к использованию при возникновении вне регламентных отключений, введении аварийных ограничений режима потребления электрической энергии (мощности) или использовании противоаварийной автоматики.

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

2.3.5. Информировать Гарантирующего поставщика о плановых (текущих и капитальных) ремонтах на энергетических объектах Потребителя в срок не позднее 10 числа месяца, предшествующего месяцу, в котором планируется проведение работ.

2.3.6. Беспрепятственно допускать уполномоченных представителей Гарантирующего поставщика в пункты контроля и учета количества электрической энергии (мощности), расположенные в электроустановках Потребителя, в порядке и в сроки, установленные Договором, а также к электроустановкам Потребителя в целях проведения действий по введению режима ограничения. Незамедлительно (не позднее 24 часов с момента обнаружения) информировать Гарантирующего поставщика о выходе из строя приборов учета, установленных в точках поставки.

2.3.7. Обеспечивать соблюдение установленного законодательством РФ порядка взаимодействия Сторон Договора в процессе учета электрической энергии (мощности) с использованием приборов учета, в том числе в части:

- допуска установленного прибора учета в эксплуатацию;
- определения прибора учета, по которому осуществляются расчеты за потребленную электрическую энергию;
- эксплуатации прибора учета, в том числе обеспечение поверки прибора учета по истечении установленного для него межповерочного интервала;
- восстановления учета в срок, не превышающий 10 календарных дней, в случае выхода из строя или утраты прибора учета;
- передачи показаний приборов учета;
- сообщения о выходе прибора учета из эксплуатации.

2.3.8. Определять величину технологической и (или) аварийной брони электроснабжения с последующим представлением Гарантирующему поставщику Акта согласования технологической и (или) аварийной брони электроснабжения потребителя электрической энергии (мощности) по форме Приложения №8 к Договору. 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 (мощности).

2.3.9. Ежемесячно снимать показания расчетных и контрольных приборов учета по состоянию на 00 часов 00 минут 1-го дня месяца, следующего за расчетным периодом, и предоставлять Гарантирующему поставщику до 17-00 часов 1-го дня месяца, следующего за расчетным периодом, Акт снятия показаний приборов учета электрической энергии (мощности) по форме, установленной Приложением №4 к Договору.

2.3.10. Компенсировать затраты Гарантирующего поставщика на введение полного или частичного ограничения режима потребления электрической энергии (мощности) Потребителя в случаях, определенных Правилами полного и (или) частичного ограничения режима потребления электрической энергии (далее – Правила), утвержденных постановлением Правительства РФ от 04.05.2012 №442 .

2.3.11. Выполнять необходимые технические и организационные мероприятия для обеспечения подачи электрической энергии (мощности) третьим лицам, подключенным к сетям, принадлежащим Потребителю, в случаях прекращения полностью или частично поставки электрической энергии (мощности) Потребителю в соответствии с действующим законодательством Российской Федерации.

2.3.12. Предоставлять Гарантирующему поставщику заявку об объемах договорного потребления на очередной год в срок не позднее 15 марта текущего года, уточненную - не позднее 15 октября текущего года, с разбивкой по месяцам.

2.4. Потребитель вправе:

2.4.1. Требовать от Гарантирующего поставщика обеспечения надежности энергоснабжения в соответствии с условиями Договора, техническими регламентами и иными обязательными требованиями.

2.4.2. В одностороннем порядке расторгнуть Договор с направлением Гарантирующему поставщику уведомления не позднее чем за 20 рабочих дней до даты расторжения, или уменьшить объемы электрической энергии (мощности), приобретаемые у Гарантирующего поставщика, путем приобретения части объемов электрической энергии (мощности) по договору, обеспечивающему продажу электрической энергии (мощности), заключенному с производителем электрической энергии (мощности) на розничном рынке,

При расторжении или уменьшении объема приобретаемой по Договору электрической энергии (мощности) Потребитель обязан выполнить следующие условия:

- оплатить Гарантирующему поставщику не позднее чем за 10 рабочих

дней до заявляемой им даты расторжения Договора, или уменьшении объемов потребления по Договору, стоимость потребленной электрической энергии (мощности), а также в случаях, предусмотренных Положениями, начисленной ему Гарантирующим поставщиком суммы компенсации в связи с односторонним отказом от исполнения Договора;

- при расторжении Договора предоставить Гарантирующему поставщику показания приборов учета, используемые для окончательных расчетов по Договору, на дату расторжения Договора.

2.4.3. Перейти на обслуживание к энергосбытовой организации (организации, получившей статус гарантирующего поставщика) в случае утраты Гарантирующим поставщиком своего статуса.

Потребитель уведомляет Гарантирующего поставщика о переходе на обслуживание к энергосбытовой организации (организации, получившей статус гарантирующего поставщика) в письменной форме не менее чем за 30 дней до предполагаемой даты вступления в силу договора с иным продавцом электрической энергии (мощности). Потребитель, не уведомивший гарантирующего поставщика о переходе, продолжает нести все предусмотренные Договором обязательства.

2.4.4. Для оборудования точек поставки по Договору приборами учета электрической энергии (мощности) выбрать любое лицо для выполнения данных работ.

3. Учет электрической энергии

3.1. Точки поставки электрической энергии Потребителю должны быть обеспечены необходимыми средствами учета для расчетов за электрическую энергию (мощность) с Гарантирующим поставщиком, соответствующими требованиям законодательства РФ об обеспечении единства измерений, а также требованиям, установленным Положениями, в том числе по их классу точности, быть допущенными в эксплуатацию в установленном порядке, иметь неповрежденные контрольные пломбы и (или) знаки визуального контроля.

Если на день заключения Договора точки поставки не оборудованы приборами учета, обязанность по оборудованию точек приборами учета возлагается на Потребителя.

3.2. Потребитель обязан получить допуск прибора учета в эксплуатацию, для чего он организывает проведение проверки прибора учета Гарантирующим поставщиком. Процедура допуска прибора учета в эксплуатацию заканчивается составлением акта допуска прибора учета в эксплуатацию, оформленного в соответствии с требованиями Положений.

3.3. Потребитель имеет право в ходе планирования потребления электрической энергии (мощности) производить корректировку объемов потребления, при условии письменного уведомления об этом Гарантирующего поставщика не позднее чем за 20 календарных дней до начала расчетного периода.

3.4. Фактический объем покупки электрической энергии (мощности) за расчетный период определяется по показаниям расчетных приборов учета, перечисленных в Приложении №3, и в порядке, предусмотренном разделами 2 и 4 Договора и Приложением №5 к Договору.

3.5. Установка, перестановка и замена средств учета, а также проведение любого вида работ, связанных с изменением или нарушением схемы учета электрической энергии (мощности) производится Потребителем при условии письменного согласования с Гарантирующим поставщиком в соответствии с Положениями, за исключением случая замены ранее установленного прибора учета, входящего в состав измерительного комплекса или системы учета, если при этом не изменяется место установки прибора учета и если характеристики устанавливаемого прибора учета не хуже, чем у заменяемого прибора учета. Приемка средств учета в эксплуатацию производится с участием представителя Гарантирующего поставщика.

3.6. Обязанность по обеспечению эксплуатации установленного и допущенного в эксплуатацию прибора учета, используемого для расчетов по Договору, своевременной замене, ремонте и поверке по истечении межповерочного интервала возлагается на собственника такого прибора учета.

Сохранность и целостность прибора учета, автоматизированных систем учета, а также пломб и (или) знаков визуального контроля, снятие и хранение его показаний, своевременное информирование собственника прибора учета о его выходе из строя (его утрате или неисправности) возлагается на собственника энергопринимающих устройств, на которых установлен прибор учета.

В случае принятия нормативно-правового акта, повышающего требования к приборам учета, Потребитель обязан в срок, установленный нормативно-правовым актом, привести в соответствие с действующим законодательством РФ существующую систему учета электрической энергии (мощности). При отсутствии указанного срока, срок на приведение системы учета в соответствие с новыми требованиями устанавливается в письменном предписании Гарантирующим поставщиком.

3.7. Учет потребленной электрической энергии (мощности) для расчетов между Гарантирующим поставщиком и Потребителем производится в точке поставки на границе балансовой принадлежности энергопринимающих устройств Потребителя.

В случае если прибор учета расположен не на границе балансовой принадлежности объектов электроэнергетики, то объем потребления электрической энергии, определенный на основании показаний такого прибора учета, в целях осуществления расчетов по Договору подлежит корректировке на величину потерь электрической энергии, возникающих на участке сети от границы балансовой принадлежности объектов электроэнергетики (энергопринимающих устройств) до места установки прибора учета, в соответствии с Приложением №3 к Договору.

3.8. Проверка правильности снятия показания расчетных приборов учета (далее - контрольное снятие показаний) осуществляется не чаще 1 раза в месяц Гарантирующим поставщиком. В случае, когда для проведения контрольного снятия показаний не требуется допуск к энергопринимающим устройствам Потребителя и такое контрольное снятие показаний проводилось в отсутствие Потребителя, подпись Потребителя на акте контрольного снятия показаний не требуется.

3.9. В случае отсутствия приборов учета и в иных случаях, когда подлежат применению расчетные способы, объем потребления электрической энергии (мощности) определяется в порядке, установленном разделом X Положений и Приложением №5 к Договору.

3.10. Для учета электрической энергии, потребляемой потребителями с максимальной мощностью не менее 670 кВт, подлежат использованию приборы учета, позволяющие измерять почасовые объемы потребления электрической энергии, класса точности 0,5S и выше, обеспечивающие хранение данных о почасовых объемах потребления электрической энергии за последние 120 дней и более или включенные в систему учета.

4. Порядок расчетов

4.1. Расчеты за энергию (мощность) производятся денежными средствами в соответствии с условиями Договора и действующим законодательством РФ.

Оплата Потребителем потребленной энергии (мощности) осуществляется в порядке, установленном Договором.

4.2. Потребитель обязуется производить оплату электрической энергии (мощности) по Договору в следующем порядке:

- 30 процентов стоимости электрической энергии (мощности) в подлежащем оплате объеме покупки в месяце, за который осуществляется оплата, вносится до 10-го числа этого месяца, на основании выставленного Гарантирующим поставщиком счета;

- 40 процентов стоимости электрической энергии (мощности) в подлежащем оплате объеме покупки в месяце, за который осуществляется оплата, вносится до 25-го числа этого месяца, на основании выставленного Гарантирующим поставщиком счета;

- стоимость объема покупки электрической энергии (мощности) в месяце, за который осуществляется оплата, за вычетом средств, внесенных Потребителем в качестве оплаты электрической энергии (мощности) в течение этого месяца, оплачивается до 18-го числа месяца, следующего за месяцем, за который осуществляется оплата, на основании Акта приемки-передачи электрической энергии (мощности) (Приложение №6 к Договору) (далее – Акт) и выставленного Гарантирующим поставщиком счета-фактуры.

4.3. 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.

4.4. Цены (тарифы) на электрическую энергию (мощность), подлежащие применению Сторонами для расчетов по Договору, устанавливаются органом исполнительной власти субъекта РФ в области государственного регулирования тарифов.

4.5. Датой исполнения Потребителем денежных обязательств считается дата поступления денежных средств на расчетный счет Гарантирующего поставщика.

4.6. Гарантирующий поставщик не позднее 3-го числа месяца, следующего за расчетным периодом, направляет Потребителю в двух

экземплярах Акта. В течение 3 (трех) дней с момента получения Акта Потребитель обязан его подписать и один экземпляр вернуть Гарантирующему поставщику.

В случае непредставления Потребителем в адрес Гарантирующего поставщика подписанного Акта или мотивированных возражений в течение 3 (трех) дней после отправки Акта Потребителю, Акт считается принятым Потребителем без возражений, а обязательства Гарантирующего поставщика по поставке электрической энергии (мощности) - исполненными в расчетном периоде надлежащим образом и в полном объеме.

Счет-фактура выставляется Гарантирующим поставщиком в течение 2 (двух) календарных дней с момента подписания Сторонами Акта.

4.7. В случае непредставления Потребителем, в установленном в Договоре порядке и в установленные сроки, показаний расчетных приборов учета, а также в случае неисправности, утраты или истечения срока межповерочного интервала расчетного прибора учета либо его временного демонтажа, объем потребленной электрической энергии (мощности) за расчетный период определяется в порядке, установленном Положениями и Приложением №5 к Договору.

4.8. По факту выявленного безучетного или бездоговорного потребления электрической энергии (мощности) составляется акт о неучтенном потреблении электрической энергии (мощности) в порядке, установленном Положениями.

4.9. Объем безучетного потребления электрической энергии (мощности) определяется с даты предыдущей контрольной проверки прибора учета (в случае если такая проверка не была проведена в запланированные сроки, то определяется с даты, не позднее которой она должна была быть проведена) до даты выявления факта безучетного потребления электрической энергии (мощности) и составления акта о неучтенном потреблении электрической энергии (мощности).

4.10. Объем бездоговорного потребления электрической энергии (мощности) определяется с даты предыдущей контрольной проверки технического состояния объектов электросетевого хозяйства в месте, где позже был выявлен факт бездоговорного потребления электрической энергии (мощности) до даты выявления факта бездоговорного потребления электрической энергии (мощности) и составления акта о неучтенном потреблении электрической энергии (мощности).

4.11. Объемы безучетного или бездоговорного потребления электрической энергии (мощности) определяются расчетными способами, установленными Положениями и Приложением №5 к Договору.

4.12. Стороны ежеквартально проводят сверку расчетов за фактическое потребление электрической энергии (мощности) с составлением двухстороннего акта по форме Приложения №10.

5. Порядок полного и (или) частичного ограничения режима потребления электрической энергии

5.1. Основания и порядок прекращения поставки электрической энергии (мощности) определяется в соответствии с Правилами.

5.2. В случае возникновения (угрозы возникновения) аварийных

электроэнергетических режимов по причине возникновения (угрозы возникновения) дефицита электрической энергии и мощности и (или) недопустимых отклонений напряжения, перегрузки электротехнического оборудования и в иных чрезвычайных ситуациях допускается ограничение режима потребления, в том числе без согласования с Потребителем при необходимости принятия неотложных мер (далее – аварийное ограничение). Аварийное ограничение вводится при условии невозможности предотвращения указанных обстоятельств путем использования технологических резервов мощности.

5.3. Гарантирующий поставщик освобождается от обязанности поставить объем электрической энергии, недопоставленный в период ограничения режима потребления, введенного в соответствии с условиями Договора, после возобновления (восстановления до прежнего уровня) подачи электрической энергии (мощности).

5.4. Ограничение режима потребления электрической энергии вводится при наступлении обстоятельств указанных в п.2 Правил, в том числе при нарушении своих обязательств Потребителем, выразившееся в:

неисполнении или ненадлежащем исполнении обязательств по оплате электрической энергии (мощности), в том числе обязательств по предварительной оплате в соответствии с установленными Договором сроками платежа, если это привело к образованию задолженности Потребителя перед Гарантирующим поставщиком в размере, соответствующем денежным обязательствам Потребителя не менее чем за один период между установленными Договором сроками платежа.

Полное и (или) частичное ограничение режима потребления электрической энергии за неисполнение или ненадлежащее исполнение Потребителем обязанностей по оплате приобретенной им электрической энергии (мощности) осуществляется в следующем порядке:

Гарантирующий поставщик, при наличии оснований, уведомляет Потребителя о введении частичного ограничения, в срок не менее чем за 10 (десять) дней до даты введения ограничения. Частичное ограничение вводится Потребителем самостоятельно. При невыполнении Потребителем действий по самостоятельному частичному ограничению режима потребления в срок, установленный в уведомлении об ограничении режима потребления, такое ограничение вводится силами Гарантирующего поставщика с центров питания.

Полное ограничение режима потребления производится в случае невыполнения Потребителем требования о погашении задолженности в размере и в срок, установленные в уведомлении о планируемом введении ограничения режима потребления.

Введение полного ограничения режима потребления производится по истечении 3 дней со дня введения частичного ограничения режима потребления (по истечении 3 дней с указанной в уведомлении даты планируемого введения частичного ограничения режима потребления (если введение частичного ограничения невозможно по технической причине), либо по истечении 3 дней с даты составления акта об отказе в доступе.

Поставка электрической энергии (мощности) возобновляется после полной оплаты задолженности Потребителем.

6. Ответственность Сторон

6.1. Сторона, не исполнившая или ненадлежащим образом исполнившая обязательство по настоящему Договору, несет ответственность в соответствии с Договором и действующим законодательством РФ.

6.2. Гарантирующий поставщик несет ответственность за надежность снабжения Потребителя электрической энергией и ее качество.

6.3. За нарушение режима подачи электрической энергии (мощности) по вине Гарантирующего поставщика, последний обязан возместить Потребителю причиненный реальный ущерб.

6.4. Гарантирующий поставщик не несет материальной ответственности перед Потребителем за перерыв в подаче, полное или частичное прекращение или ограничение подачи электрической энергии (мощности) Потребителю, а равно подачи электрической энергии (мощности) ненадлежащего качества и вызванные этим отрицательные последствия в случаях, когда это было вызвано:

- форс-мажорными обстоятельствами;
- неправильными действиями персонала Потребителя, а равно третьих лиц, включая (но не ограничиваясь этим) ошибочное включение, наброс на провода воздушных линий, подключение к кабельным линиям, отключение или переключение, механическое повреждение кабельных и/или воздушных линий;
- не использование Потребителем в аварийной ситуации имеющихся источников питания, в том числе автономных;
- условиями ограничения или прекращения подачи электрической энергии (мощности) в случаях, установленных Договором;
- иными основаниями освобождения от ответственности, предусмотренными действующим законодательством Российской Федерации и/или Договором.

6.5. Потребитель несет ответственность за отказ самостоятельно произвести ограничение режима потребления путем отключения собственных энергетических устройств с даты получения уведомления, содержащего данное требование.

6.6. В случае нарушения сроков платежа, установленных п.4.2. Договора, Потребитель уплачивает Гарантирующему поставщику неустойку в виде пени в размере 0,5 % от неоплаченной или несвоевременно оплаченной суммы за каждый день просрочки. Начисление пени производится по день погашения задолженности в соответствии с п.4.5 Договора.

6.7. В случае введения ограничения режима потребления электрической энергии (мощности), отключения Потребителя за неуплату или по иным основаниям, предусмотренным нормативными актами, Договором, Гарантирующий поставщик не несет ответственности за последствия, вызванные таким ограничением или отключением.

7. Особые условия

7.1. Исполнение условий Договора, в объеме представленных прав, со стороны Гарантирующего поставщика осуществляется уполномоченным представителем:

Наименование: НГДУ "Талаканнефть", 628404 Тюменская область, г.Сургут, ул.Энтузиастов, 30/1, телефон: 41-03-04, факс: 41-03-05.

Исполнение условий Договора, в объеме представленных прав, со стороны Потребителя осуществляется уполномоченным представителем:

Наименование: _____.

7.2. Уполномоченному представителю Гарантирующего поставщика предоставляется право:

- составлять и подписывать акты проверки и замены приборов учета электрической энергии (мощности);
- составлять и подписывать акты о неучтенном потреблении электрической энергии;
- контролировать и осуществлять коммерческий учет электрической энергии (мощности);
- подписывать Акт снятия показаний приборов учета электрической энергии (мощности) (Приложение №4);
- составлять и подписывать Акт;
- выставлять счета на предоплату и счета-фактуры за потребленную электрическую энергию (мощность);
- составлять и подписывать акты сверки расчетов по оплате электрической энергии (мощности) (Приложение №10).

7.3. Присоединение вновь вводимых электроустановок Потребителя осуществляется в установленном законодательством РФ порядке.

7.4. В случае нарушения Потребителем требований технических условий, в части превышения разрешенной к использованию максимальной мощности, Гарантирующий поставщик при возникновении (угрозе возникновения) аварийных режимов вводит полное и (или) частичное ограничение режима потребления (аварийное ограничение), в том числе без согласования с Потребителем при необходимости принятия неотложных мер.

8. Срок действия, изменение и расторжение Договора

8.1. Договор вступает в силу с 00 часов 00 минут __.__.20__г. и действует до 24 часа 00 минут __.__.20__г. включительно. Договор считается продленным на тот же срок и на тех же условиях, если за 30 дней до окончания срока его действия Потребитель не заявил о его прекращении или изменении, либо о заключении нового договора. До заключения нового договора взаимоотношения Сторон регулируются Договором.

8.2. Любые изменения, дополнения, а также расторжение Договора производятся по соглашению Сторон в письменной форме путем подписания дополнительных соглашений к Договору, если иное не предусмотрено Договором или законодательством РФ.

8.3. При расторжении Договора Потребитель обязан уведомить об этом Гарантирующего поставщика за 20 рабочих дней до даты расторжения Договора.

8.4. Потребитель в 10-дневный срок обязан предоставлять Гарантирующему поставщику соответствующие документы для изменения Договора при:

- изменении права собственности и других вещных прав или балансовой принадлежности электроустановок;

- изменении реквизитов или наименования Потребителя;
- изменении присоединенной мощности головных трансформаторов;
- изменении схемы электроснабжения, оказывающем влияние на схему учёта электрической энергии (мощности);
- вводе в эксплуатацию новых электроустановок, изменяющих присоединенную питающего центра и (или) максимальную мощность Потребителя.

9. Прочие условия

9.1. Спорные вопросы, возникающие при заключении, исполнении, изменении, дополнении или расторжении Договора, Стороны будут решать путем переговоров. При недостижении согласия споры будут рассматриваться в арбитражном суде Ханты-Мансийского автономного округа-Югры после досудебного порядка урегулирования спора путем предъявления претензии. Срок рассмотрения претензии 30 дней с момента ее получения.

9.2. При наступлении обстоятельств, вследствие которых любая из Сторон не в состоянии полностью или частично исполнять обязательства по Договору (форс-мажор), Стороны не несут ответственности в случае своевременного (не позднее 2 дней) уведомления об этом другой Стороны. Неуведомление или несвоевременное уведомление о наступлении форс-мажорных обстоятельств лишает Сторону права ссылаться на них. Форс-мажорные обстоятельства должны быть подтверждены справками соответствующих государственных органов.

9.3. Во всем остальном, что не предусмотрено Договором, Стороны руководствуются действующим законодательством РФ.

В случае принятия после заключения Договора законов и (или) иных нормативных правовых актов, устанавливающих иные правила исполнения публичных договоров или содержащих иные положения деятельности гарантирующего поставщика, то установленные такими документами новые нормы обязательны для Сторон с момента их вступления в силу, если самими нормативными правовыми актами не установлен иной срок.

9.4. Договор и другие, в том числе и платежные документы (за исключением счета-фактуры и Акта) могут быть изготовлены и переданы с помощью электронно-технической связи (факсы, телетайпы, модемы, телексы и т.п.).

Стороны несут ответственность за достоверность подписи. Бремя доказывания тех или иных фактов по Договору и подлинности Договора лежит на обеих Сторонах.

Направление оригиналов документов должно производиться в адрес другой Стороны заказной корреспонденцией с уведомлением о вручении, либо путем направления с нарочным, а также иными способами, позволяющими подтвердить получение документов адресатом.

Получение указанных документов по факсимильной связи или электронной почте считается достаточным основанием для осуществления прав и исполнения обязанностей Сторонами в соответствии с условиями Договора, при условии направления Стороне в последующем оригиналов документов одним из указанных выше способов.

9.5. Стороны обязуются письменно уведомлять друг друга об изменении

формы собственности, банковских и почтовых реквизитов, реорганизации, ликвидации и иных обстоятельствах, влияющих на надлежащее исполнение предусмотренных Договором обязательств, в срок не позднее 10 календарных дней с момента наступления соответствующих обстоятельств.

9.6. Ни одна из Сторон не имеет права передавать свои права и обязанности третьей стороне без письменного согласия другой договаривающейся Стороны.

9.7. Все изменения, дополнения и приложения к Договору считаются действительными, если они оформлены в письменном виде и подписаны Сторонами.

Все дополнения и приложения к Договору, согласованные и оформленные Сторонами, являются его неотъемлемой частью.

9.8. Договор составлен в двух идентичных экземплярах, имеющих одинаковую юридическую силу, по одному для каждой Стороны.

9.9. К Договору прилагаются и являются его неотъемлемой частью:

Приложение №1	"Перечень точек поставки"
Приложение №2	"Договорные величины потребления электрической энергии (мощности) на 20__ год"
Приложение №3	"Перечень средств учета"
Приложение №4	"Акт снятия показаний приборов учета электрической энергии (мощности) (Форма)"
Приложение №5	"Регламент снятия показаний приборов учета и применения расчетных способов при определении объемов потребленной электрической энергии (мощности)"
Приложение №6	"Акт приемки-передачи электрической энергии (мощности) (Форма)"
Приложение №7	"Акт разграничения балансовой принадлежности Сторон и Акт разграничения эксплуатационной ответственности Сторон"
Приложение №8	"Акт согласования технологической и (или) аварийной брони электроснабжения потребителя электрической энергии (мощности) (Форма)"
Приложение №9	"Перечень резервных источников питания"
Приложение №10	"Акт сверки расчетов по оплате электрической энергии (мощности) (Форма)"

10. Адреса и реквизиты Сторон

Гарантирующий поставщик:
 ПАО "Сургутнефтегаз"
 Место нахождения:
 628415, Ханты-Мансийский автономный
 округ – Югра, г.Сургут, ул.Григория
 Кукуевицкого,1, корпус 1.

Потребитель:

Место нахождения:

Почтовый адрес:

Почтовый адрес:

628415, Российская Федерация,
Тюменская область, Ханты-Мансийский
автономный округ – Югра, г.Сургут,
ул.Григория Кукуевицкого,1, корпус 1.

ИНН 8602060555

КПП 997250001

ОГРН 1028600584540

р/счет 407028100000000100368

АО БАНК "СНГБ";

Кор.счет 30101810600000000709

БИК 047144709

Телефон: (3462) 41-03-04

Факс: (3462) 41-03-05

НГДУ "Талаканнефть"

628404, Российская Федерация,
Тюменская область, Ханты-Мансийский
автономный округ – Югра, г.Сургут,
ул.Энтузиастов, 30/1

ИНН _____

КПП _____

р/счет _____

кор/счет _____

БИК _____

Телефон: _____

Факс: _____

Гарантирующий поставщик:

М.П.

Потребитель:

М.П.

Гарантирующий поставщик: ПАО "Сургутнефтегаз"
Потребитель:_____

Приложение №1
к договору купли-продажи электроэнергии (мощности)
от _____ № _____

Перечень точек поставки

Центр питания	Точки поставки	Максимальная мощность, кВт	Реквизиты акта разграничения балансовой принадлежности (№ ____ от ____)	Тарифная группа (уровень напряжения)	Эксплуатационная ответственность

ГАРАНТИРУЮЩИЙ ПОСТАВЩИК:

М.П.

ПОТРЕБИТЕЛЬ:

М.П.

Гарантирующий поставщик: ПАО "Сургутнефтегаз"

Потребитель: _____

Договорные величины потребления электроэнергии и мощности на 20__ год

Тарифная группа		Уровень напряжения	Ед.изм.	Год	Январь	Февраль	Март	Апрель	Май	Июнь	Июль	Август	Сентябрь	Октябрь	Ноябрь	Декабрь
Мощность, ВСЕГО		Всего	кВт													
		ВН														
		СН I														
		СН II														
		НН														
Электроэнергия, ВСЕГО		Всего	тыс.кВт.ч													
		ВН														
		СН I														
		СН II														
		НН														
Прочие потребители	Мощность	ВН	кВт													
		СН I														
		СН II														
		НН														
	Электроэнергия	ВН	тыс.кВт.ч													
		СН I														
		СН II														
		НН														

ГАРАНТИРУЮЩИЙ ПОСТАВЩИК:

М.П.

ПОТРЕБИТЕЛЬ:

М.П.

Гарантирующий поставщик: ПАО "Сургутнефтегаз"

Потребитель: _____

Перечень средств учета

№ п/п	Центр питания	Точка поставки	Место установки	Тип счетчика	№ счетчика	Дата поверки	Класс точности	Тип и коэффициент измерительного трансформатора				Коэффициент ИК	Потери до границы БП, %	Балансовая принадлежность приборов учета
								ТТ		ТН				
								Тип	Ктт	Тип	Ктн			
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15

ГАРАНТИРУЮЩИЙ ПОСТАВЩИК:

ПОТРЕБИТЕЛЬ:

М.П.

М.П.

Приложение №4
к договору купли-продажи электроэнергии (мощности)
от _____ № _____

АКТ
снятия показаний приборов учета электрической энергии (мощности) (ФОРМА)
от _____ 20__ г.

Гарантирующий поставщик: ПАО "Сургутнефтегаз"

Потребитель: _____

Дата и номер договора: _____

№ п/п	Наименование присоединения/ объекта	Тип, № счетчика	Место установки узла учета	Уровень напряжени я	Показания счетчиков				Коэффи циент счетчиков	Потери электро энергии		Расход		Мощность, кВт	
					Активный		Реактивный			%	кВт.ч	Активной, кВт.ч	Реактивной, кВАр.ч	Резервируе мая максимальн ая мощность	
					на начало месяца	на конец месяца	на начало месяца	на конец месяца						Макималь- ная	
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16

Примечание: строки 15 и 16 заполняются в случае, если максимальная мощность энергопринимающих устройств Потребителя в границах балансовой принадлежности составляет не менее 670 кВт.

Представитель Потребителя: _____ / _____ /

Представитель Гарантирующего поставщика: _____ / _____ /

ГАРАНТИРУЮЩИЙ ПОСТАВЩИК:

ПОТРЕБИТЕЛЬ:

М.П.

М.П.

Регламент снятия показаний приборов учета и
применения расчетных способов при определении объемов потребленной
электрической энергии (мощности)

1. Настоящий регламент определяет порядок снятия показаний приборов учета и порядок применения расчетных способов при определении объемов потребленной Потребителем электрической энергии (мощности).

2. Гарантирующий поставщик по окончании каждого расчетного периода определяет объемы потребленной по Договору электрической энергии (мощности) на основании:

- показаний приборов учета Потребителя, полученных от Потребителя (Приложение №3 к Договору);
- расчетного способа в случаях отсутствия у Потребителя прибора учета или при выходе из строя расчетного прибора учета, в иных предусмотренных Договором случаях;
- объемов электроэнергии, указанных в актах о неучтенном потреблении электрической энергии.

3. В случаях, предусмотренных п.4.7. Договора, расчет объемов потребленной электрической энергии (мощности) за расчетный период (в случае непредоставления Потребителем показаний расчетных приборов учета в установленном Договором порядке и сроки) либо за период с даты признания прибора учета непригодным к коммерческим расчетам и до момента восстановления работы прибора учета осуществляется следующим расчетным способом:

- для 1-го и 2-го расчетных периодов подряд, за которые не предоставлены показания расчетных приборов учета, объем потребления электрической энергии, а для потребителя, в расчетах с которым используется ставка за мощность, - также и почасовые объемы потребления электрической энергии, определяются исходя из показаний расчетного прибора учета за аналогичный расчетный период предыдущего года, а при отсутствии данных за аналогичный расчетный период предыдущего года - на основании показаний расчетного прибора учета за ближайший расчетный период, когда такие показания были предоставлены;

- для 3-го и последующих расчетных периодов подряд, за которые не предоставлены показания расчетного прибора учета, объем потребления электрической энергии определяется расчетным способом по формуле 1:

$$W = P_{\text{макс}} \cdot T \quad (1)$$

где:

$P_{\text{макс}}$ – максимальная мощность энергопринимающих устройств, относящаяся к соответствующей точке поставки (Приложение №1 к Договору), а в случае, если в Договоре не предусмотрено распределение максимальной мощности по точкам поставки, то максимальная мощность энергопринимающих устройств в границах балансовой принадлежности распределяется по точкам поставки пропорционально величине допустимой длительной токовой нагрузки соответствующего вводного провода (кабеля), МВт;

T – количество часов в расчетном периоде, при определении объема потребления электрической энергии (мощности) за который в соответствии с

настоящим приложением подлежит применению указанный расчетный способ, но не более 8760 часов, ч,

А для потребителя, в расчетах с которым используется ставка за мощность, почасовые объемы потребления электрической энергии определяются расчетным способом по формуле 2:

$$W_h = \frac{W}{T} \quad (2)$$

где:

W - объем потребления электрической энергии в соответствующей точке поставки, определенный в соответствии с формулой 1 данного пункта, МВт.ч

Непредставление потребителем показаний расчетного прибора учета более 2 расчетных периодов подряд является основанием для проведения внеплановой проверки такого прибора учета.

4. Снятие показаний приборов учета электрической энергии производится в порядке и сроки, установленных в п.2.3.9. Договора.

5. При выявлении фактов безучетного потребления в ходе снятия показаний приборов учета, в том числе контрольных показаний, или в ходе проверок состояния приборов учета и их сохранности, а также в ходе проведения осмотра прибора перед демонтажем, Гарантирующим поставщиком составляется акт о неучтенном потреблении электрической энергии.

6. При составлении акта о неучтенном потреблении электрической энергии обязательно присутствие Потребителя. Отказ Потребителя от подписания составленного акта о неучтенном потреблении электрической энергии, а также отказ присутствовать при составлении акт должен быть зафиксирован с указанием причин такого отказа в акте о неучтенном потреблении электрической энергии, составленном в присутствии 2 незаинтересованных лиц.

7. Объем безучетного потребления электрической энергии определяется в соответствии с требованиями пункта 4.9 Договора с применением расчетного способа по формуле 1 пункта 3 настоящего приложения.

При этом в отношении Потребителя, при осуществлении расчетов за электрическую энергию с которым используется ставка за мощность, помимо объема безучетного потребления электрической энергии также определяется величина мощности, приобретаемой по Договору, исходя из почасовых объемов потребления электрической энергии, определяемых в соответствии с формулой 2 пункта 3 настоящего приложения.

Стоимость электрической энергии в определенном в соответствии с настоящим пунктом объеме безучетного потребления включается Гарантирующим поставщиком в выставяемый Потребителю счет-фактуру на оплату стоимости электрической энергии (мощности), приобретенной по Договору за тот расчетный период, в котором был выявлен факт безучетного потребления и составлен акт о неучтенном потреблении электрической энергии.

8. С даты составления акта о неучтенном потреблении электрической энергии объем потребления электрической энергии (мощности) определяются в порядке, предусмотренном требованиями пункта 3 настоящего приложения для случая непредоставления показаний прибора учета в установленные сроки, начиная с 3-го расчетного периода.

Гарантирующий поставщик:

Потребитель:

М.П.

М.П.

Приложение №6
к договору купли-продажи электроэнергии (мощности)
от _____ № _____

"СОГЛАСОВАНО"

"СОГЛАСОВАНО"

ГАРАНТИРУЮЩИЙ ПОСТАВЩИК:

ПОТРЕБИТЕЛЬ:

М.П.

М.П.

АКТ № _____ от ____ _____ 20__ г.
приемки-передачи электрической энергии (мощности) (ФОРМА)

Настоящий акт составлен представителем ПАО "Сургутнефтегаз", именуемого в дальнейшем Гарантирующий поставщик, в лице _____ с одной стороны, и представителем _____, именуемого в дальнейшем Потребитель, в лице _____ с другой стороны, о том, что согласно договору купли-продажи электроэнергии (мощности) № _____ от _____ отпущено и принято за _____ месяц 20__ года нижеследующее количество электрической энергии (мощности):

№п/п	Наименование тарифной группы	Уровень напря- жения	Ед. изм.	Кол-во	Тариф, руб.	Сумма без НДС, руб.	Ставка НДС %	Сумма НДС, руб.	Всего с НДС, руб.
1		ВН	кВт.ч				18%		
2		СН-1	кВт.ч				18%		
3		СН-2	кВт.ч				18%		
4		НН	кВт.ч				18%		
	Всего:		кВт.ч						
	Информационно: резервируемая максимальная мощность* *указывается в случае, если максимальная мощность энергопринимающих устройств Потребителя в границах балансовой принадлежности составляет не менее 670 кВт		кВт						

ГАРАНТИРУЮЩИЙ ПОСТАВЩИК:

ПОТРЕБИТЕЛЬ:

М.П.

М.П.

Приложение №7
к договору купли-продажи
электроэнергии (мощности)
от _____ № _____

АКТ
разграничения эксплуатационной ответственности сторон

№ _____

от " ____ " _____ 20__ г.

Публичное акционерное общество "Сургутнефтегаз", именуемое в дальнейшем "Сетевая организация", в лице _____, действующего на основании _____, с одной стороны, и _____, именуемое в дальнейшем "Заявитель", в лице _____, действующего на основании _____, с другой стороны, совместно именуемые в дальнейшем "Стороны", оформили и подписали настоящий акт, определяющий границы эксплуатационной ответственности Сторон.

Электроустановки Сторон, в отношении которых настоящим Актом устанавливаются границы эксплуатационной ответственности, находятся:

_____.

Акт о технологическом присоединении от _____ № _____.

Характеристики присоединения:

максимальная мощность _____ кВт;

совокупная величина номинальной мощности присоединенных к электрической сети трансформаторов _____ кВА.

Перечень точек присоединения:

Точка присоединения	Источник питания (наименование питающих линий)	Описание точки присоединения	Уровень напряжения (кВ)	Максимальная мощность (кВт)	Величина номинальной мощности присоединенных трансформаторов (кВА)	Категория надежности электроснабжения
1						
2						

** Сетевая организация на границе раздела осуществляет электроснабжение электрической сети Заявителя от одной ГТЭС Талаканского нефтегазоконденсатного месторождения через две системы шин 35 кВ ПС-110/35/6 кВ "Талакан".*

На границе эксплуатационной ответственности у Сторон находятся следующие технологически соединенные элементы электрической сети:

Наименование электроустановки (оборудования) Сетевой организации	Наименование электроустановки (оборудования) Заявителя

Границы эксплуатационной ответственности Сторон установлены _____.

_____ обслуживает Сетевая организация.

_____ обслуживает Заявитель.
За _____ несет ответственность
Сетевая организация.

Схематично границы эксплуатационной ответственности Сторон указаны в приведенной ниже схеме соединения электроустановок.

Границы эксплуатационной ответственности Сторон по оборудованию установлены _____.

_____ обслуживает Заявитель,
_____ обслуживает Сетевая организация.
_____ несёт ответственность Сетевая организация.

Прочее: установлены счетчики для общего учета активной и реактивной электрической энергии:

Место установки учета, подстанция, фидер	Напряжение, кВ	Тип счетчика	Класс точности	Дата последней проверки	Номер счетчика

Измерительные трансформаторы:

Трансформаторы тока				Трансформаторы напряжения			
Номер	Тип	Класс точности	Коэф-т транс-ции	Номер	Тип	Класс точности	Коэф-т транс-ции

Подписи Сторон:

От Сетевой организации:

От Заявителя:

АКТ разграничения границ балансовой принадлежности сторон

№ _____

от "____" _____ 20__ г.

Публичное акционерное общество "Сургутнефтегаз", именуемое в дальнейшем "Сетевая организация", в лице _____, действующего на основании _____, с одной стороны, и _____, именуемое в дальнейшем "Заявитель", в лице _____, действующего на основании _____, с другой стороны, совместно именуемые в дальнейшем "Стороны", оформили и подписали настоящий акт, определяющий границы балансовой принадлежности Сторон.

Электроустановки Сторон, в отношении которых настоящим Актом устанавливаются границы балансовой принадлежности, находятся:

Акт о технологическом присоединении от _____ № _____.

Характеристики присоединения:

максимальная мощность _____ кВт;

совокупная величина номинальной мощности присоединенных к электрической сети трансформаторов _____ кВА.

Перечень точек присоединения:

Точка присоединения	Источник питания (наименование питающих линий)	Описание точки присоединения	Уровень напряжения (кВ)	Максимальная мощность (кВт)	Величина номинальной мощности присоединенных трансформаторов (кВА)	Категория надежности электроснабжения
1						
2						

* Сетевая организация на границе раздела осуществляет электроснабжение электрической сети Заявителя от одной ГТЭС Талаканского нефтегазоконденсатного месторождения через две системы шин 35 кВ ПС-110/35/6 кВ "Талакан".

На границе балансовой принадлежности у Сторон находятся следующие технологически соединенные элементы электрической сети:

Наименование электроустановки (оборудования) Сетевой организации	Наименование электроустановки (оборудования) Заявителя

Границы балансовой принадлежности Сторон установлены

_____.

Схематично границы балансовой принадлежности Сторон указаны в приведенной ниже схеме соединения электроустановок.

Границы балансовой принадлежности Сторон по оборудованию установлены _____.

_____ принадлежат Заявителю,
_____ принадлежат Сетевой организации.

Прочее: установлены счетчики для общего учета активной и реактивной электрической энергии:

Место установки учета, подстанция, фидер	Напряжение, кВ	Тип счетчика	Класс точности	Дата последней поверки	Номер счетчика

Измерительные трансформаторы:

Трансформаторы тока				Трансформаторы напряжения			
Номер	Тип	Класс точности	Коэф-т транс-ции	Номер	Тип	Класс точности	Коэф-т транс-ции

Подписи Сторон:

От Сетевой организации:

От Заявителя:

Приложение №8
к договору купли-продажи электроэнергии (мощности)
от "___" _____ 20__ г.

СОГЛАСОВАНО:
ГРАНТИРУЮЩИЙ ПОСТАВЩИК:

М.П.

СОГЛАСОВАНО:
ПОТРЕБИТЕЛЬ:

М.П.

УТВЕРЖДАЮ
Руководитель потребителя
электрической энергии (мощности)

УТВЕРЖДАЮ
Руководитель потребителя
электрической энергии (мощности)

«___» _____ 20__ г.

«___» _____ 20__ г.

АКТ (Форма)
согласования технологической и (или) аварийной брони
электроснабжения потребителя электрической энергии (мощности)
от «___» _____ 20__ г.

Раздел I. ОБЩИЕ СВЕДЕНИЯ

1	Наименование и местонахождение организации, адрес места расположения энергопринимающих устройств потребителя	8	Суточное электропотребление, тыс. кВт.ч:
2	Номер и дата заключения договора		по замеру в зимний период
3	Принадлежность к отрасли		по замеру в летний период
4	Наименование линий электропередачи, питающих потребителя	9	Потребление электрической энергии (мощности) в нерабочие (праздничные) дни тыс. кВт.ч:
5	Фамилия, Имя, Отчество и телефоны:		в зимний период
	руководителя организации		в летний период
	технического руководителя (главного инженера) организации		Нагрузка аварийной брони электроснабжения, тыс.кВт:
	ответственного за электрохозяйство		в зимний период
	дежурного работника		в летний период
	дежурного по подстанции	10	Нагрузка электроприемников, имеющих аварийную броню электроснабжения, не участвующая в работе потребителя в нормальном режиме, тыс.кВт
6	Сменность работы потребителя (фактическая)	11	Нагрузка электроприемников, имеющих технологическую броню электроснабжения, тыс.кВт:
7	Нагрузка, тыс.кВт:		в зимний период

	по замеру в зимний период		в летний период
	по замеру в летний период	12	Наличие средств дистанционного управления

Раздел II. ТЕХНИЧЕСКИЕ ХАРАКТЕРИСТИКИ ЭЛЕКТРОСНАБЖЕНИЯ ПОТРЕБИТЕЛЯ

Часть 1. Таблица

N п/п	Наименование (номер) питающего центра энерго-снабжающей организации и других источников электроснабжения	Наименование (номер) питающей линии энергоснабжающей организации и других источников электроснабжения	Нагрузка линии в нормальном режиме работы, кВт	Аварийная броня электроснабжения			Технологическая броня электроснабжения			
				Перечень электроприемников, внезапное отключение которых может привести к опасности для жизни людей и окружающей среды	Нагрузка кВт	На какие линии может быть переключена нагрузка и какими средствами (АВР или вручную)	Перечень электроприемников, обеспечивающих потребителю завершение технологического процесса	Нагрузка, кВт	Время завершения технологического процесса, час.	Допустимое время перерыва электроснабжения электроустановки, час.
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11

Часть 2.

1. При возникновении или угрозе возникновения аварии в системе электроснабжения могут быть немедленно отключены с питающих центров энергоснабжающей организации: питающие линии № _____;
2. Питающие линии № _____ могут быть отключены на время, указанное в графе 11;
3. Питающие линии № _____ могут быть отключены по истечении времени, указанного в графе 10;
4. По требованию энергоснабжающей (сетевой) организации потребитель немедленно отключает _____ кВт из _____ точек.
5. При отключении питающих линий при возникновении или угрозе возникновения аварии в системе электроснабжения переключение отключенной нагрузки на оставшиеся в работе линии производится потребителем с разрешения энергоснабжающей организации;
6. Использование имеющихся в работе АВР: разрешено _____; запрещено _____.

Раздел III. ОСОБЫЕ ЗАМЕЧАНИЯ

1. Номер питающей линии, не подлежащих временному отключению электрической энергии (мощности) и предельно допустимая нагрузка каждого из этих _____ линий _____ (раздельно _____ для _____ зимнего _____ и _____ летнего _____ периодов) _____

2. Соответствие фактической схемы электроснабжения требованиям, предъявляемым к электроприемникам потребителя соответствующей категории: _____

3. Основные объекты (потребители), относящиеся к непромышленной нагрузке, электропотребление которых осуществляется от питающих линий данного потребителя: _____

Представитель
энергоснабжающей организации

Представитель потребителя
электрической энергии

(должность, Ф.И.О., подпись)
« _____ » _____ 20__ г.

(должность, Ф.И.О., подпись)
« _____ » _____ 20__ г.

Приложение №9
к договору купли-продажи электроэнергии (мощности)
от _____ № _____

Гарантирующий поставщик: ПАО "Сургутнефтегаз"

Потребитель: _____

Перечень резервных источников питания

№ п/п	Наименование объекта	Тип источника	Установленная мощность, кВт
1	2	3	4

ГАРАНТИРУЮЩИЙ ПОСТАВЩИК:

М.П.

ПОТРЕБИТЕЛЬ:

М.П.

ПАО "Сургутнефтегаз"
(наименование организации)
1800 НГДУ "Талаканнефть"
(код, наименование структурного подразделения)

Приложение №10
к договору купли-продажи электроэнергии (мощности)
от _____ № _____

"СОГЛАСОВАНО"

"СОГЛАСОВАНО"

ГАРАНТИРУЮЩИЙ ПОСТАВЩИК:

ПОТРЕБИТЕЛЬ:

М.П.

М.П.

Акт сверки
расчетов по оплате электрической энергии (мощности) № _____
с "___" _____ 20__ г. по "___" _____ 20__ г. (ФОРМА)

Дата составления "___" _____ 20__ г.

Настоящий акт составлен представителем НГДУ "Талаканнефть" главным бухгалтером _____ с одной стороны
и представителем _____ с другой стороны,
в том что они произвели взаимную сверку расчетов по состоянию на "___" _____ 20__ г.

Номер и дата договора	Счет-фактура		Платежный документ		НГДУ "Талаканнефть"		Наименование Потребителя	
	номер	дата	наименование	номер и дата	Дт	Кт	Дт	Кт
1	2	3	4	5	6	7	8	9
Сальдо на начало "___" _____ 20__ г.								

Руководитель организации

Руководитель организации

Главный бухгалтер

Главный бухгалтер

М.П. _____

М.П. _____