

**ДОГОВОР № 323-Э
НА ЭНЕРГОСНАБЖЕНИЕ**

«27» декабря 2016 г.

г. Салехард

Акционерное общество «Салехардэнерго», далее именуемое «Гарантирующий поставщик», в лице заместителя генерального директора по правовым вопросам Дубровских Александра Викторовича, действующего на основании Доверенности № 94 от 26.12.2016г., с одной стороны и Акционерное общество энергетики и электрификации «Тюменьэнерго» (АО «Тюменьэнерго»), далее именуемое «Абонент», в лице директора филиала АО «Тюменьэнерго» Северные электрические сети Домашнего Дениса Александровича, действующего на основании доверенности № 2Д-708 от 03.09.2015г., с другой стороны, заключили настоящий Договор о нижеследующем.

1. ПРЕДМЕТ ДОГОВОРА

1.1. Настоящий Договор заключается в целях снабжения электрической энергией объекта (объектов) энергоснабжения (энергопринимающих устройств), принадлежащих Абоненту на праве собственности, хозяйственного ведения, оперативного управления либо на ином законном основании.

1.2. По настоящему Договору Гарантирующий поставщик обязуется осуществлять продажу электрической энергии, а также самостоятельно или через привлеченных третьих лиц оказывать услуги по передаче электрической энергии и услуги, оказание которых является неотъемлемой частью процесса поставки электрической энергии Абоненту, а Абонент обязуется оплачивать приобретаемую электрическую энергию и оказанные услуги, а также соблюдать предусмотренный Договором режим потребления электрической энергии, обеспечивать безопасность эксплуатации находящихся в его ведении электрических сетей и исправность используемых им приборов и оборудования, связанных с потреблением электрической энергии.

1.3. Объем взаимных обязательств по настоящему Договору (место исполнения обязательств) определяется в точках поставки, которые находятся на границе балансовой принадлежности энергопринимающих устройств (объектов электроэнергетики), определенной в Акте разграничения границ балансовой принадлежности и эксплуатационной ответственности, являющемся неотъемлемой частью настоящего Договора (*Приложение № 1 к настоящему Договору*).

Границы ответственности за техническое состояние и обслуживание электроустановок определены в Акте разграничения границ балансовой принадлежности и эксплуатационной ответственности (*Приложение № 1 к настоящему Договору*).

1.4. Перечень объектов Абонента, в отношении которых Гарантирующим поставщиком осуществляется энергоснабжение, определен Сторонами в *Приложении № 3*.

1.5. Стороны договорились понимать используемые в настоящем Договоре термины (понятия), в значениях, определенных действующим законодательством РФ в сфере электроэнергетики.

II. ОСНОВНЫЕ УСЛОВИЯ И РЕЖИМ ПОТРЕБЛЕНИЯ

2.1. Гарантирующий поставщик поставляет электрическую энергию Абоненту на сумму 16 100 018,90 руб. в т.ч. НДС.

2.2. Качество электрической энергии должно соответствовать требованиям, установленным государственными стандартами и иными обязательными правилами.

2.3. Подача электроэнергии на новые, смонтированные или реконструированные электроустановки Абонента производится в порядке, установленном действующим законодательством РФ.

2.4. Фактический объем поставленной Абоненту электрической энергии определяется исходя из показаний приборов учета (в том числе входящих в состав измерительных комплексов, систем учета) Абонента либо расчетным способом в порядке, предусмотренном действующим законодательством РФ.

2.5. Фактическое потребление Абонентом электрической энергии подтверждается актом об оказании услуг, составленным Гарантирующим поставщиком.

III. ОБЯЗАННОСТИ И ПРАВА ГАРАНТИРУЮЩЕГО ПОСТАВЩИКА И АБОНЕНТА

3.1. Гарантирующий поставщик обязан:

3.1.1. Обеспечить поставку электрической энергии Абоненту в порядке, сроки и количестве, предусмотренные настоящим Договором, качество которой должно соответствовать требованиям технических регламентов (действующему ГОСТу) и иным обязательным правилам.

3.1.2. Урегулировать отношения, связанные с передачей электрической энергии в точки поставки, в интересах Абонента путем заключения с Сетевой организацией договора оказания услуг по передаче электрической энергии в порядке, предусмотренном действующим законодательством.

3.1.3. Производить по требованию Абонента сверку расчетов с оформлением актов сверки по форме, установленной Гарантирующим поставщиком.

3.1.4. Исполнять иные обязанности, предусмотренные действующим законодательством РФ в сфере электроэнергетики.

3.2. Гарантирующий поставщик имеет право:

3.2.1. В случаях и в порядке, предусмотренном действующим законодательством РФ, инициировать введение полного и (или) частичного ограничения режима потребления электрической энергии Абоненту и осуществлять действия по введению полного и (или) частичного ограничения режима потребления электрической энергии Абоненту.

3.2.2. Требовать от Абонента компенсации расходов на оплату действий Гарантирующего поставщика по введению ограничения режима потребления электрической энергии и последующему его возобновлению.

3.2.3. На беспрепятственный доступ представителей Гарантирующего поставщика в рабочее время суток не чаще 1 раза в месяц к приборам учёта электрической энергии Абонента, в целях определения объема потребления электрической энергии, оказанных услуг по передаче электрической энергии за расчетный период путем проведения проверки состояния приборов учета и снятия показаний приборов учета, контроля за соблюдением ранее введенного режима ограничения потребления электрической энергии Абонентом.

3.2.4. Осуществлять иные права, предусмотренные действующим законодательством РФ.

3.3. Абонент обязан:

3.3.1. Надлежащим образом производить оплату фактически потребленной (подлежащей потреблению) электрической энергии и услуг, оказание которых является неотъемлемой частью процесса снабжения электрической энергией, с соблюдением сроков, размера и порядка оплаты, установленных настоящим Договором и действующим законодательством РФ.

3.3.2. Соблюдать заданные Сетевой организацией, системным оператором (субъектом оперативно-диспетчерского управления) требования к установке в границах балансовой принадлежности Абонента устройств релейной защиты, противоаварийной и режимной автоматики и (или) ее компонентов, средств регулирования напряжения и компенсации реактивной мощности, а также иных устройств, необходимых для поддержания требуемых параметров надежности и качества электрической энергии и обеспечить их сохранность, надежное функционирование и возможность своевременного выполнения управляющих воздействий.

Абонент обязуется обеспечивать своевременное выполнение диспетчерских команд (распоряжений) субъекта оперативно-диспетчерского управления и соответствующих требований Сетевой организации.

Информировать Сетевую организацию и Гарантирующего поставщика о перечне и мощности энергопринимающих устройств Абонента, которые могут быть отключены устройствами противоаварийной автоматики.

ДОГОВОР
АО «Тюменьэнерго»
филиал
«Северные электрические сети»

СОГЛАСОВАНО:
Секретарь конкурсной комиссии
Филиал АО «Тюменьэнерго»
Северные электрические сети

3.3.3. Соблюдать предусмотренный Договором и документами о технологическом присоединении режим потребления электрической энергии.

3.3.4. Обеспечивать надлежащее техническое состояние и безопасность эксплуатируемых электрических сетей Абонента, приборов и оборудования.

3.3.5. Незамедлительно (в срок не более 24 часов) сообщать Гарантирующему поставщику об авариях, пожарах и об иных нарушениях возникших при пользовании электрической энергией, в том числе обо всех инцидентах, повлиявших на качественное энергоснабжение, как Абонента, так и третьих лиц, чьи электроустановки подключены от сетей, эксплуатируемых Абонентом.

3.3.6. Во всех случаях увеличения присоединенной и (или) максимальной (разрешенной) мощности или изменения схемы электроснабжения и категории по надежности энергоснабжения объектов Абонента и выполнить необходимые технические условия Сетевой организации и предоставить Гарантирующему поставщику в течение 5 календарных дней измененную схему электроснабжения и новый Акт разграничения балансовой принадлежности.

3.3.7. Обеспечить оборудование точек поставки по Договору измерительными комплексами (приборы учета, трансформаторы тока и напряжения), технические характеристики которых соответствуют требованиям действующего законодательства РФ.

3.3.8. В отношении допущенного в эксплуатацию измерительного комплекса обеспечить сохранность и целостность измерительного комплекса (приборов учета), а также пломб и (или) знаков визуального контроля.

3.3.9. Своевременно выполнять предписания Гарантирующего поставщика по замене, проверке измерительных приборов и изменению схем их подключения.

3.3.10. При выявлении фактов неисправности или утраты, истечения межповерочного интервала расчетного прибора учета (измерительного комплекса) незамедлительно сообщить об этом Гарантирующему поставщику и восстановить их в срок не превышающий 2-х месяцев.

3.3.11. Обеспечить беспрепятственный доступ представителям Гарантирующего поставщика и (или) Сетевой организации (с соблюдением порядка, предусмотренного законодательством РФ) в рабочее время суток не чаще 1 (одного) раза в месяц к электрическим установкам и приборам учёта (измерительным комплексам, системам учета) Абонента в целях проверок приборов учета, снятия показаний приборов учета и в иных случаях, предусмотренных действующим законодательством РФ.

3.3.12. В случае если от сетей Абонента подключены электроустановки других Абонентов, имеющих договорные отношения с Гарантирующим поставщиком, незамедлительно уведомлять о сроках и причинах ограничений подачи электроэнергии после предупреждения Гарантирующего поставщика об ограничении подачи электроэнергии.

3.3.13. Компенсировать затраты, понесенные Гарантирующим поставщиком, в связи с введением ограничения режима потребления и в связи с восстановлением режима потребления, на основании выставленного Абоненту счета.

3.3.14. Сообщать Гарантирующему поставщику в течение 3 календарных дней об утрате прав на энергопринимающее устройство и иное необходимое для заключения Договора электроснабжения оборудование, об изменениях в учредительных документах Абонента, в связи с реорганизацией, ликвидацией, а также об изменении расчетных счетов, почтовых и платежных реквизитов. В случае неуведомления (несвоевременного уведомления) Абонентом Гарантирующего поставщика об утрате (переходе) прав владения (пользования) энергопринимающими устройствами Абонент обязан возместить убытки, возникшие у Гарантирующего поставщика по причине неуведомления (несвоевременного уведомления).

3.3.15. Производить совместно с Гарантирующим поставщиком один раз в квартал или по требованию Гарантирующего поставщика сверку взаимных расчетов оплаты за потребленную электрическую энергию, с оформлением Акта сверки взаиморасчетов. В случае если в течение 14 календарных дней с момента получения акта сверки Абонент не подпишет его и не представит Гарантирующему поставщику мотивированные возражения по нему, акт сверки расчетов считается согласованным Абонентом.

3.3.16. Предоставлять с 20 по 23 число каждого месяца Гарантирующему поставщику показания приборов учета электроэнергии в соответствии с Приложением №5.

3.3.17. Возвратить Гарантирующему поставщику, в течение 7 календарных дней с момента получения, оформленные должным образом акты об оказании услуг, в случае невозвращения (несвоевременного возвращения) актов об оказании услуг, услуги считаются принятыми Абонентом в полном объеме.

3.3.18. Выполнять иные обязанности, предусмотренные действующим законодательством РФ.

3.4. Абонент имеет право:

3.4.1. Заявлять Гарантирующему поставщику об ошибках, обнаруженных в платежных документах.

3.4.2. С предварительного согласия Гарантирующего поставщика изменять количество принимаемой электроэнергии, установленное настоящим Договором, при условии возмещения расходов Гарантирующему поставщику по обеспечению подачи электроэнергии не в обусловленном Договором количестве.

3.4.3. В одностороннем порядке отказаться от исполнения Договора, при условии выполнения требований, установленных действующим законодательством РФ.

3.4.4. Осуществлять иные права, предусмотренные действующим законодательством РФ.

IV. ПОРЯДОК ДОПУСКА УСТАНОВЛЕННОГО ИЗМЕРИТЕЛЬНОГО ПРИБОРА УЧЕТА В ЭКСПЛУАТАЦИЮ И ПОРЯДОК ПРОВЕРКИ ПЕРЕД ЕГО ДЕМОНТАЖЕМ

4.1. Измерительные приборы учета должны соответствовать требованиям действующего законодательства РФ об обеспечении единства измерений, в том числе по классу их точности, должны быть допущены в эксплуатацию, иметь неповрежденные контрольные пломбы и (или) знаки визуального контроля.

4.2. При возникновении необходимости демонтировать в целях замены, ремонта или проверки ранее установленного измерительного комплекса или его отдельных составляющих, Абонент не менее чем за 10 рабочих дней направляет письменную заявку Гарантирующему поставщику о необходимости снятия показаний существующего прибора учета, осмотра его состояния и схемы подключения.

Гарантирующий поставщик, получивший указанный запрос, обязан в течение 15 рабочих дней со дня его получения согласовать его с Сетевой организацией и передать лицу, направившему запрос, ответ такой Сетевой организации (пункт 148 Основных положений функционирования розничных рынков электрической энергии).

4.3. Допуск установленного прибора учета в эксплуатацию должен быть осуществлен не позднее месяца, следующего за датой его установки. Для этого Абонент должен направить письменную заявку на осуществления допуска в эксплуатацию измерительного прибора в адрес Гарантирующего поставщика.

4.4. Гарантирующий поставщик обязан уведомить о дате, времени и месте проведения процедуры допуска, а также лиц, участие которых в процедуре допуска прибора учета в эксплуатацию, в соответствии с действующим законодательством, является обязательным.

4.5. В ходе процедуры допуска прибора учета в эксплуатацию проверке подлежат место установки и схема подключения прибора учета (в том числе проверка направления тока в электрической цепи), состояние прибора учета (наличие или отсутствие механических повреждений на корпусе прибора учета и пломб поверителя) и измерительных трансформаторов (при их наличии), а также соответствие вводимой в эксплуатацию прибора учета требованиям раздела 10 Основных положений функционирования розничных рынков электрической энергии, в части его метрологических характеристик. Если прибор учета вводится в систему учета, то при этом должны быть выполнены следующие условия:

Договор
«Северные электрические сети»
филиал
«Северные электрические сети»

«Северные электрические сети»

СОГЛАСОВАНО
Секретарь контрольной комиссии
Филиал АО «Тюменьэнерго»
Северные электрические сети

- 4.6. По окончании проверки в местах и способом, которые определены в соответствии с законодательством РФ об обеспечении единства измерений и о техническом регулировании, подлежит установке контрольная одноразовая номерная пломба (далее - контрольная пломба) и (или) знаки визуального контроля.
- 4.7. Процедура допуска измерительного прибора в эксплуатацию завершается составлением акта допуска измерительного прибора в эксплуатацию в соответствии с п. 154 Основных положений функционирования розничных рынков электрической энергии.
- 4.8. При заключении Договора в отношении энергопринимающих устройств до завершения процедуры их технологического присоединения, допуск в эксплуатацию прибора учета, установленного в процессе технологического присоединения энергопринимающих устройств Абонента, организует Сетевая организация в рамках осуществления мероприятий по технологическому присоединению. Акт допуска прибора учета в эксплуатацию может быть предоставлен Гарантирующему поставщику Сетевой организацией или Абонентом. В случае отсутствия указанного документа Гарантирующий поставщик определяет объем потребления электрической энергии в соответствии с п. 5.3. настоящего Договора.

УЧЕТ ЭЛЕКТРОЭНЕРГИИ, ПОРЯДОК РАСЧЕТОВ И ТАРИФЫ

- 5.1. Количество электрической энергии определяется ежемесячно в порядке, определенном настоящим Договором и действующим законодательством РФ.
- 5.2. Фактический объем поставленной электрической энергии определяется исходя из показаний приборов учета. Объем потребленной электрической энергии за расчетный период определяется как разность показаний приборов учета текущего и предыдущего периода на момент снятия показаний.
- 5.3. Определение объемов электрической энергии осуществляется в соответствии с *Приложением № 4* к настоящему Договору, на основании показаний расчетного прибора учета, а при его временном отсутствии по причине утраты, неисправности или иным причинам, - исходя из показаний контрольного прибора учета, который на этот период времени признается расчетным, а в случае отсутствия контрольного прибора учета - расчетным способом согласно п. 179 Основных положений функционирования розничных рынков электрической энергии.
- 5.4. В случае непредоставления Абонентом показаний приборов учета в сроки, установленные п.3.3.16. настоящего Договора объем потребления электрической энергии определяется в соответствии с п.166 Основных положений функционирования розничных рынков электрической энергии.
- 5.5. В случае выявления Гарантирующим поставщиком и (или) Сетевой организацией факта безучетного или бездоговорного потребления электрической энергии расчет объема безучетного или бездоговорного потребления электрической энергии осуществляется в порядке и в соответствии с пунктами 192-196 Основных положений функционирования розничных рынков электрической энергии.
- 5.6. В случае 2-кратного недопуска к расчетному прибору учета, установленному в границах энергопринимающих устройств Абонента, для проведения контрольного снятия показаний или проведения проверки приборов учета объем потребления электрической энергии и оказанных услуг по передаче электрической энергии начиная с даты, когда произошел факт 2-кратного недопуска, вплоть до даты допуска к расчетному прибору учета определяется в порядке, установленном пунктом 166 Основных положений функционирования розничных рынков электрической энергии для определения таких объемов начиная с третьего расчетного периода для случая непредоставления показаний прибора учета в установленные сроки.
- 5.7. В случае неисправности, утраты или истечения срока межповерочного интервала расчетного прибора учета либо его демонтажа в связи с поверкой, ремонтом или заменой определение объема потребления электрической энергии и оказанных услуг по передаче электрической энергии осуществляется в порядке, установленном пунктом 166 Основных положений функционирования розничных рынков электрической энергии для случая непредоставления показаний прибора учета в установленные сроки.
- 5.8. За поставленную электрическую энергию Абонент уплачивает Гарантирующему поставщику установленную Приказом Департамента тарифной политики, энергетики и жилищно-коммунального комплекса ЯНАО:
- а) с 01.01.2017г. стоимость за каждые отпускаемые 1000 кВт/час 6 383 руб. без учета НДС;
- б) с 01.07.2017г. стоимость за каждые отпускаемые 1000 кВт/час 6 185 руб. без учета НДС;
- утвержденные приказом Департаментом тарифной политики, энергетики и жилищно-коммунального комплекса Ямало-Ненецкого автономного округа.

- 5.9. Изменение тарифов в период действия настоящего Договора не требует его переоформления. Нормативно-правовой акт Департамента тарифной политики, энергетики и жилищно-коммунального комплекса ЯНАО является основанием, для изменения Гарантирующим поставщиком тарифа в одностороннем порядке со дня, указанного в документе. Абонент извещается об изменении тарифов путем размещения указанной информации уполномоченными органами исполнительной власти в средствах массовой информации.
- 5.10. Расчеты по настоящему Договору производятся Абонентом не позднее 10-го числа периода следующего за расчетным путем перечисления денежных средств, на расчетный счет Гарантирующего поставщика согласно предоставленным счетам-фактурам и актам об оказании услуг. Получение счетов-фактур и актов об оказании услуг осуществляется Абонентом по адресу: г. Салехард, ул. Губкина 13А, каб. 105, в срок с 3-6 число ежемесячно.

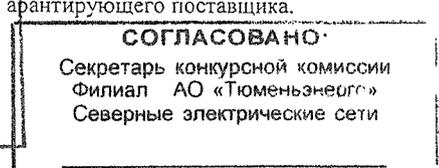
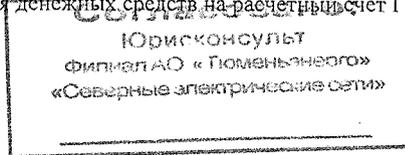
При наличии у Абонента системы электронного документооборота «Диадок» Гарантирующий поставщик в электронном виде через компании СКБ Контур направляет Абоненту счет-фактуры и акты об оказании услуг в электронном виде в срок с 3-6 число месяца, следующего за расчетным периодом.

- 5.11. Абонент обязуется перечислять Гарантирующему поставщику в порядке предварительной оплаты аванс в размере 50 % потребляемой электроэнергии до 15 числа месяца, в котором происходит потребление электрической энергии. Размер аванса за электроэнергию, потребляемую в текущем месяце, определяется как 50% от объема фактически потребленной электроэнергии за предыдущий расчетный период (предшествующий месяц). Оплата аванса Абонентом осуществляется на основании счета на оплату, оформляемого Гарантирующим поставщиком одновременно со счетами-фактурами и актами об оказании услуг за электрическую энергию, потребленную в предыдущем расчетном периоде.

- 5.12. В случае поступления платежа, недостаточного для полного исполнения Абонентом обязательств, по настоящему Договору, либо с неопределенным назначением платежа, поступившие средства относятся в счет оплаты ранее возникших обязательств Абонента, в порядке календарной очередности их возникновения, если иное не предусмотрено соглашением сторон. Вне зависимости от назначения платежа, в первую очередь погашается задолженность по судебным расходам, затем - неустойка (штраф, пени) за нарушение обязательств по оплате оказанных услуг, в оставшейся части - основная задолженность. В случае введения ограничения потребления, в первую очередь погашаются затраты, связанные с введением ограничения (полного или частичного) и восстановления режима потребления, в оставшейся части - основная задолженность.

- 5.13. Каждая форма безналичных расчетов должна быть заполнена, только на один вид услуг. Оформление оплаты нескольких видов услуг одним банковским документом по настоящему Договору не допускается. Оплата должна быть оформлена за каждый вид услуг отдельно с указанием на номер Договора, Счета-фактуры и акта об оказании услуг.

- 5.14. Датой оплаты считается дата поступления денежных средств на расчетный счет Гарантирующего поставщика.



VI. ПОРЯДОК ПОЛНОГО И (ИЛИ) ЧАСТИЧНОГО ОГРАНИЧЕНИЯ РЕЖИМА ПОТРЕБЛЕНИЯ ЭЛЕКТРИЧЕСКОЙ ЭНЕРГИИ В СЛУЧАЕ НАРУШЕНИЯ АБОНЕНТАМИ СВОИХ ОБЯЗАТЕЛЬСТВ, А ТАКЖЕ В СЛУЧАЕ НЕОБХОДИМОСТИ ПРИНЯТИЯ НЕОТЛОЖНЫХ МЕР ПО ПРЕДОТВРАЩЕНИЮ ИЛИ ЛИКВИДАЦИИ АВАРИЙ

- 6.1. Ограничение режима потребления электрической энергии Абонента (вводится в связи с наступлением обстоятельств, указанных в п. 2 Правил полного и (или) частичного ограничения режима потребления электрической энергии, утвержденных Постановлением Правительства РФ от 04.05.2012 г. № 442 (далее - Правила ограничения № 442), и в порядке, определенном этими Правилами.
- 6.2. Гарантирующий поставщик вправе инициировать введение ограничения режима потребления электрической энергии Абонента (в том числе в отношении отдельно используемых им объектов) в порядке и в соответствии с Правилами ограничения № 442.
- 6.3. Подача электрической энергии Абоненту возобновляется не позднее чем через 24 часа с момента устранения Абонентом оснований для введения ограничения режима потребления, за исключением случая, предусмотренного п. 23 Правил ограничения № 442.
- 6.4. Затраты (расходы), связанные с введением ограничения режима потребления электрической энергии и последующим его восстановлением в случаях, предусмотренных Правилами ограничения № 442, компенсируются инициатору введения ограничения Абонентом.

VII. ОТВЕТСТВЕННОСТЬ СТОРОН

7.1. Гарантирующий поставщик несет ответственность:

- 7.1.1. За качество и количество отпущенной электроэнергии в соответствии с действующим законодательством РФ.
- 7.1.2. За вред, причиненный Абоненту в размере и порядке, определяемых в соответствии с действующим законодательством РФ.

7.2. Абонент несет ответственность:

- 7.2.1. За вред, причиненный Гарантирующему поставщику в размере и порядке определяемых в соответствии с действующим законодательством РФ.
- 7.3. Гарантирующий поставщик не несет ответственности перед Абонентом за снижение качества и недоотпуск электроэнергии в следующих случаях:

- при возникновении форс-мажорных обстоятельств;
- неправомерных действиях персонала Абонента;
- в связи с условиями введения ограничения подачи электроэнергии, изложенными в разделе VI настоящего Договора.

7.4. Стороны несут ответственность за неисполнение или ненадлежащее исполнение обязательств по Договору в соответствии с действующим законодательством и настоящим Договором.

7.5. Кроме предусмотренных настоящим Договором санкций, Сторона, нарушившая Договор, возмещает другой Стороне реальный ущерб.

7.6. Уплата неустойки, а также возмещение причиненного реального ущерба не освобождает виновную Сторону от выполнения обязанностей, предусмотренных настоящим Договором.

7.7. Абонент несвоевременно и (или) не полностью оплативший потребленные услуги - до 10 числа месяца, следующего за расчетным, обязан уплатить Гарантирующему поставщику пени в размере 1/130 ключевой ставки Банка России, действующей на день уплаты пени, от подлежащей перечислению суммы за каждый день просрочки.

7.8. За несвоевременное внесение Абонентом аванса в соответствии с п.5.11. Договора за оказываемые услуги - до 15 числа расчетного месяца Абонент уплачивает Гарантирующему поставщику пени в размере 1/300 ключевой ставки Банка России, действующей на день уплаты пени, от подлежащей перечислению суммы за каждый день просрочки.

Оплата Абонентом пени за просрочку внесения аванса не освобождает и не исключает уплаты пени за несвоевременную оплату потребленных услуг.

7.9. Сторона освобождается от уплаты неустойки (штрафа, пеней), если докажет, что неисполнение или ненадлежащее исполнение обязательств произошло вследствие непреодолимой силы или по вине другой Стороны.

VIII. ОСНОВАНИЯ И ПОРЯДОК ИЗМЕНЕНИЯ И РАСТОРЖЕНИЯ ДОГОВОРА

8.1. Любые изменения к настоящему Договору имеют силу только в том случае, если они оформлены в письменном виде и подписаны каждой из Сторон Договора.

8.2. В других случаях все изменения и дополнения к действующему Договору считаются принятыми, если Сторона, получившая их, в тридцатидневный срок с момента получения не ответит отказом.

8.3. Расторжение Договора возможно по соглашению Сторон, по решению суда, в случае одностороннего отказа Стороны Договора от исполнения Договора в соответствии с действующим законодательством.

IX. ПРОЧИЕ УСЛОВИЯ

9.1. Настоящий Договор вступает в силу со дня подписания сторонами и действует до 31 декабря 2017 года. Действие договора распространяется на правоотношения, возникшие с 01 января 2017 года. Договор считается продленным на определенный срок и на условиях, указанных в уведомлении Абонента, направленного в адрес Гарантирующего поставщика за 10 дней до окончания срока действия настоящего Договора. Любые изменения и дополнения в настоящий Договор вносятся по взаимному согласию Сторон и оформляются дополнительным соглашением.

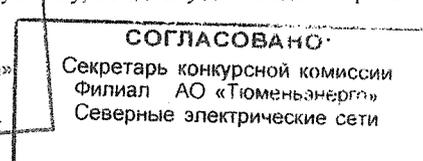
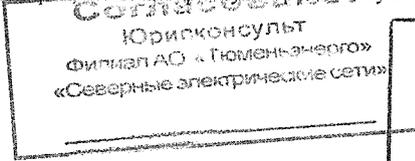
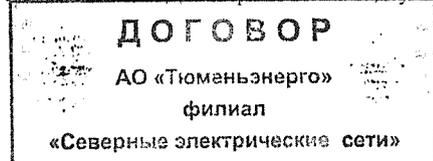
9.2. При выполнении настоящего Договора Стороны руководствуются: Гражданским Кодексом Российской Федерации, Федеральным законом от 26.03.2003 N 35-ФЗ "Об электроэнергетике", Постановлением Правительства РФ от 04.05.2012 N 442 "О функционировании розничных рынков электрической энергии, полном и (или) частичном ограничении режима потребления электрической энергии", Постановлением Правительства РФ от 27.12.2004 N 861 "Об утверждении Правил недискриминационного доступа к услугам по передаче электрической энергии и оказания этих услуг, Правил недискриминационного доступа к услугам по оперативно-диспетчерскому управлению в электроэнергетике и оказания этих услуг, Правил недискриминационного доступа к услугам администратора торговой системы оптового рынка и оказания этих услуг и Правил технологического присоединения энергопринимающих устройств потребителей электрической энергии, объектов по производству электрической энергии, а также объектов электросетевого хозяйства, принадлежащих сетевым организациям и иным лицам, к электрическим сетям" и иными нормативно-правовыми актами в сфере электроэнергетики.

9.3. Все споры или разногласия, возникающие между Сторонами по настоящему Договору или в связи с ним, разрешаются путем переговоров между Сторонами.

В случае не достижения согласия при рассмотрении спорных вопросов, Сторона, выдвинувшая требование, направляет другой Стороне претензию, которая рассматривается последней в 10-дневный срок с момента ее получения. В случае не рассмотрения претензии или оставления претензии без удовлетворения в указанный срок, Сторона, направившая претензию, имеет право после истечения этого срока обратиться за защитой своих прав в Арбитражный суд Ямало-Ненецкого автономного округа.

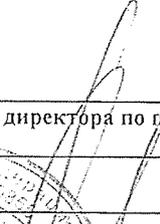
9.4. Порядок и основания внесения изменений в настоящий Договор и его расторжение определяются в соответствии с действующим законодательством РФ.

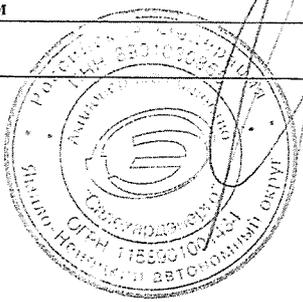
9.5. Настоящий Договор составлен в двух экземплярах, имеющих равную юридическую силу, по одному для каждой стороны.



- 9.6. Приложения: №1-Акт разграничения балансовой принадлежности.
 №1А-Расчет потерь электроэнергии.
 №2 - Акт присоединения электрических сетей.
 №3 - Перечень энергообъектов.
 №4 - Расчет лимитов потребления электроэнергии.
 №5 - Показания приборов учета электроэнергии.
 №6 - Журнал контроля состояния средств измерения и учёта электроэнергии.

Х. ЮРИДИЧЕСКИЕ АДРЕСА И БАНКОВСКИЕ РЕКВИЗИТЫ СТОРОН

Гарантирующий поставщик	Абонент
Акционерное общество «Салехардэнерго»	Акционерное общество энергетики и электрификации «Тюменьэнерго»
629008 ЯНАО, г. Салехард, ул. Свердлова, д.39, а/я 42	Место нахождения Общества: Россия, г.Сургут, Тюменская область, Ханты-Мансийский автономный округ - Югра, ул. Университетская, д.4 Почтовый адрес общества: 628408 Россия, г.Сургут, Тюменская область, Ханты-Мансийский автономный округ - Югра, ул. Университетская, д.4
р/с 40702810967450000995 к/с 30101810800000000651	р/с 40702810267170101719 к/с 30101810800000000651
Западно - Сибирский банк ПАО Сбербанк	Западно - Сибирский банк ПАО Сбербанк, г.Тюмень
ИНН 8901030855 КПП 891450001 БИК 047102651	ИНН 8602060185 КПП 997450001 БИК 047102651
ОГРН 1158901001434	Полномочный представитель: филиал Северные электрические сети: Почтовый адрес: 629300 Россия, г. Новый-Уренгой, Тюменская обл., ЯНАО, Северо-Восточная промзона, а/я 932 ИНН/КПП 8602060185/890402002 Телефон: (3494)23-89-76, 23-89-24, 93-02-27 Факс: (3494) 23-89-09, 93-02-38
Заместитель генерального директора по правовым вопросам	Директор филиала
м/п  /А.В. Дубровских/	м/п /Д.А. Домашний/



один экземпляр договора
 после подписания вернуть по адресу:
 г.Салехард ул. Губкина,13а каб. 108

ДОГОВОР
 АО «Тюменьэнерго»
 филиал
 «Северные электрические сети»

Согласовано:
 Юрисконсульт
 филиал АО «Тюменьэнерго»
 «Северные электрические сети»

СОГЛАСОВАНО
 Секретарь конкурсной комиссии
 Филиал АО «Тюменьэнерго»
 Северные электрические сети

А К Т
разграничения балансовой принадлежности
и эксплуатационной ответственности

Гарантирующий поставщик в лице: *главного инженера АО «Салехардэнерго» Пизняка А.И.*, с одной стороны, и Абонент: *АО «Тюменьэнерго» Северные электрические сети, в лице директора филиала Домашнего Д.А.*, с другой стороны, составили настоящий Акт о нижеследующем: на день составления акта, электроснабжение Потребителя производится от ниже перечисленных сетей и подстанций предприятия.

1. Возможность присоединения мощности: 500 кВт

2. Объект: *ПС 110 кВ «Северное сияние»*

Адрес: *Западная часть города*

Источник питания	Напряжение кВ	Граница балансовой принадлежности и эксплуатационной ответственности
Ф.6кВ № 36	6	На контактах линейного разъединителя в месте присоединения кабельной линии
яч. № 13		
ПС «Турбинная»		
КРУН-3		

3. Установлены счетчики коммерческого учета активной, реактивной энергии.

Место установки учета	Напряжение кВ	Тип Счетчика	Класс Точности	Поверка	Номер Счетчика	Показания на день состав. Акта
ВРУ	6	Меркурий 230 АМ-03	0.5 S	2015	23916966	

Трансформаторы тока			Трансформаторы напряжения		
Тип	Класс точности	Коефф. Трансф.	Тип	Класс точности	Коефф. Трансф.
Т 066 УЗ	0,5	400/5, κ=80	-	-	-

4. Гарантирующий поставщик обязуется поддерживать напряжение 380/220 В, с нормально допустимыми ±5% и предельно допустимыми ±10% отклонениями напряжения δU_y на выводах приемников электрической энергии, от номинального напряжения электрической сети, в соответствии ГОСТа 13109-97 п.5.2.

5. Категория электроустановки (токоприемники потребителей)

Наименование Электроустановок (токоприемников)	Категория, группа	Мощность (силовая)	Мощность (освещение)
<i>ПС 110 кВ «Северное сияние»</i>	III	500 кВт	-
<i>Западная часть города</i>			

6. При аварии в энергосистеме, Гарантирующий поставщик имеет право отключить питание электроприемников на время ликвидации аварийной ситуации без предупреждения. Напряжение после ликвидации аварии будет подводиться без предупреждения.

Настоящий акт является неотъемлемой частью договора на пользование электроэнергией.

Гарантирующий поставщик

Абонент



А.И. Пизняк

« » 201 г.

« » 201 г.

ДОГОВОР
АО «Тюменьэнерго»
филиал
«Северные электрические сети»

Согласовано:
Юриисконсульт
Филиал АО «Тюменьэнерго»
«Северные электрические сети»

СОГЛАСОВАНО:
Секретарь конкурсной комиссии
Филиал АО «Тюменьэнерго»
Северные электрические сети

А К Т
разграничения балансовой принадлежности
и эксплуатационной ответственности

Гарантирующий поставщик в лице: *главного инженера АО «Салехардэнерго» Пизняка А.И.*, с одной стороны, и Абонент: *АО «Тюменьэнерго» Северные электрические сети, в лице директора филиала Домашнего Д.А.*, с другой стороны, составили настоящий Акт о нижеследующем: на день составления акта, электроснабжение Потребителя производится от ниже перечисленных сетей и подстанций предприятия.

1. Возможность присоединения мощности: **500 кВт**

2. Объект: *Строительный городок* Адрес: 5 км. от г. Салехард, р-н подъездной автодороги на полигон ТБО

Источник питания	Напряжение кВ	Граница балансовой принадлежности и эксплуатационной ответственности
ТП № 271	6	На изоляторах отпаечной опоры

3. Установлены счетчики коммерческого учета активной, реактивной энергии.

Место установки учета	Напряжение кВ	Тип Счетчика	Класс Точности	Поверка	Номер Счетчика	Показания на день состав. Акта
ВРУ	6	Меркурий 230 ART-03	0.5 S		20299056	

Трансформаторы тока			Трансформаторы напряжения		
Тип	Класс точности	Коефф. Трансф.	Тип	Класс точности	Коефф. Трансф.
ТШП	0,5	1000/5, к=200	-	-	-

4. Гарантирующий поставщик обязуется поддерживать напряжение 380/220 В, с нормально допустимыми $\pm 5\%$ и предельно допустимыми $\pm 10\%$ отклонениями напряжения δU_y на выводах приемников электрической энергии, от номинального напряжения электрической сети, в соответствии ГОСТа 13109-97 п.5.2.

5. Категория электроустановки (токоприемники потребителей)

Наименование Электроустановок (токоприемников)	Категория, группа	Мощность (силовая)	Мощность (освещение)
<i>Строительный городок</i>	III	500 кВт	-
5 км. от г. Салехард, р-н подъездной автодороги на полигон ТБО			

6. При аварии в энергосистеме, Гарантирующий поставщик имеет право отключить питание электроприемников на время ликвидации аварийной ситуации без предупреждения. Напряжение после ликвидации аварии будет подводиться без предупреждения.

Настоящий акт является неотъемлемой частью договора на пользование электроэнергией.

Гарантирующий поставщик

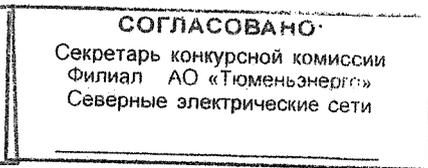
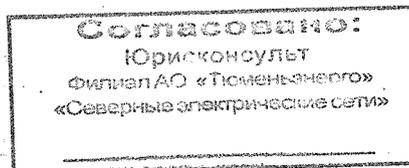
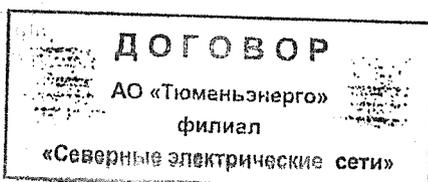
Абонент



А.И. Пизняк

« » 201 г.

« » 201 г.



А К Т
разграничения балансовой принадлежности
и эксплуатационной ответственности

Гарантирующий поставщик в лице: *главного инженера АО «Салехардэнерго» Пизняка А.И.*, с одной стороны, и Абонент: *АО «Тюменьэнерго» Северные электрические сети, в лице директора филиала Домашнего Д.А.*, с другой стороны, составили настоящий Акт о нижеследующем: на день составления акта, электроснабжение Потребителя производится от ниже перечисленных сетей и подстанций предприятия.

1. Возможность присоединения мощности: 500 кВт

2. Объект: ПС 110 кВ «Полярник»

Адрес: Северная часть города

Источник питания	Напряжение кВ	Граница балансовой принадлежности и эксплуатационной ответственности
Ф.36 яч. №13 ПС «Турбинная» КРУН-3	6	На контактах линейного разъединителя в месте присоединения кабельной линии

3. Установлены счетчики коммерческого учета активной, реактивной энергии.

Место установки учета	Напряжение кВ	Тип Счетчика	Класс Точности	Поверка	Номер Счетчика	Показания на день состав. Акта
ВРУ	0,4	Меркурий 230 ART-03	0.5 S	2015	22622054	

Трансформаторы тока			Трансформаторы напряжения		
Тип	Класс точности	Коефф. Трансф.	Тип	Класс точности	Коефф. Трансф.
ТШП-066-1-10УЗ	0,5	1000/5, k=200	-	-	-

4. АО «Салехардэнерго» обязуется поддерживать напряжение 380/220 В, с нормально допустимыми $\pm 5\%$ и предельно допустимыми $\pm 10\%$ отклонениями напряжения δU_y на выводах приемников электрической энергии, от номинального напряжения электрической сети, в соответствии ГОСТа 13109-97 п.5.2.

5. Для проведения ремонтов ЛЭП и оборудования в электросети АО «Салехардэнерго», Потребитель будет отключен на время ремонта.

6. Категория электроустановки (токоприемники потребителей)

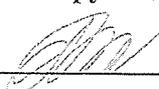
Наименование Электроустановок (токоприемников)	Категория, группа	Мощность (силовая)	Мощность (освещение)
Площадка ПС 110/6/6 кВ «Полярник»	III	500 кВт	-
Северная часть 1км севернее основной застройки			

6. При аварии в энергосистеме, Гарантирующий поставщик имеет право отключить питание электроприемников на время ликвидации аварийной ситуации без предупреждения. Напряжение после ликвидации аварии будет подводиться без предупреждения.

Настоящий акт является неотъемлемой частью договора на пользование электроэнергией.

Гарантирующий поставщик

Абонент



А.И. Пизняк

« » 201 г.

« » 201 г.

ДОГОВОР
АО «Тюменьэнерго»
филиал
«Северные электрические сети»

Согласовано:
Юриисконсульт
Филиал АО «Тюменьэнерго»
«Северные электрические сети»

СОГЛАСОВАНО
Секретарь конкурсной комиссии
Филиал АО «Тюменьэнерго»
Северные электрические сети

Согласовано:

Главный инженер
АО "Салехардэнерго"
А.И.Пизняк
" " " 201 г.

Согласовано:
Директор филиала АО "Тюменьэнерго"
Северные электрической сети
Д.А. Домашний
" " " 201 г.

Расчет потерь электроэнергии холостого хода и нагрузочных потерь в силовом трансформаторе ТП-271

Наименование ТП и ЛС	Кол-во трансформаторов		Тип трансформатора				Паспортные данные трансформаторов				Число часов работы трансформатора за расчетный период	Среднее значение напряжения обмотки ВН	Потери электроэнергии холостого хода в трансформаторе	Расчетный ток нагрузки обмотки НН	Расчетный ток нагрузки обмотки ВН	Сопротивление трансформатора	Нагрузочные потери мощности трансформатора	Нагрузочные потери энергии за расчетный период	Суммарные потери энергии за расчетный период
	шт		ТМ	Т	U _{ВН ном.} кВ	S _{ном.} МВА	ΔP _{хх} кВт	ΔP _{кз} кВт	T _{раб} час	U _{вн ср} кВ									
ТП 271 "Строительный городок" 5 км. от г. Салехард, р-н подьездной автодороги на полигон ТБО	1		ТМ		6	0,63	1,054	8,061	8760	6	9,23	801,9	50,91	0,73	5,69	49,81	59,04		
	2	3			4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16		
						630	паспортные данные	паспортные данные	24*365			ток по 0,4 кВ	ток по 6 кВ						

Примечание: 1. Расчет произведен для периода 1 год (365 дней) 2016 г.

Согласовано:
Установлен трансформатор мощностью 630 кВА
Филиал АО "Тюменьэнерго"
«Северные электрические сети»

ДОГОВОР
АО "Тюменьэнерго"
Филиал
«Северные электрические сети»

2. Расчетная нагрузка составит 500 кВт, на ТП № 271 установлен трансформатор мощностью 630 кВА
Расчетная нагрузка 500 кВт
в месяц потери в трансформаторе ТП 271 составляют:
59 040 кВт/ч : 12 мес = 4 920 кВт/ч

Зам. начальника отдела реализации

А.Г. Маслаков

СОГЛАСОВАНО

Секретарь конкурсной комиссии
Филиал АО "Тюменьэнерго"
Северные электрические сети

Приложение № 1а к договору № 323-Э от 27.12.2016 г.

Согласовано:

Директор филиала АО "Томенэнерго"
Северные электрический сети

Д.А. Домашний

" " " 201 г.

Согласовано:

Главный инженер
АО "Салхардэнерго"

А.И.Пизняк

" " " 2016 г.

Расчет потерь электроэнергии холостого хода и нагрузочных потерь в силовом трансформаторе ТП-295

Наименование ТП и ПС	Кол-во трансформаторов		Тип трансформатора					Паспортные данные трансформаторов			Число часов работы трансформатора за расчетный период	Среднее значение напряжения обмотки ВН	Потери электроэнергии холостого хода в трансформаторе	Расчетный ток нагрузки обмотки НН	Расчетный ток нагрузки обмотки ВН	Сопротивление трансформатора	Нагрузочные потери трансформатора	Нагрузочные потери энергии за расчетный период	Суммарные потери энергии за расчетный период	
	шт		U _{вл ном.}	S _{ном.}	ΔP _{хх}	ΔP _{кз}	T _{рпб}	U _{вл ср}	ΔW _{хх}	I _{max}										I _{max}
			кВ	МВА	кВт	кВт	час	кВ	тыс. кВтч	А	А	Ом	кВт	тыс. кВтч	тыс. кВтч	тыс. кВтч	тыс. кВтч	тыс. кВтч	тыс. кВтч	
ТП 295 ПС 110 "Полярник"	1		6	0,63	0,38	7,987	8760	6	3,33	801,8753739	50,91	0,72	5,63	49,35						52,68
	2		4	5	6		8	9	10	11	12	13	14	15						16
				630	паспортные данные	паспортные данные	24*365			ток по 0,4 кВ	ток по 6 кВ									

Примечание: 1. Расчет произведен для периода 1 год (365 дней, 8760 часов)

2. Расчетная нагрузка составит 500 кВт, на ТП № 295 установлен 1 трансформатор мощностью 630 кВА

Расчетная нагрузка 500 кВт

в месяц потери в трансформаторе ТП 271 составляют:

52 680 кВт/ч ; 12 мес = 4 390 кВт/ч

Согласовано:
Филиал АО "Томенэнерго"
«Северные электрические сети»

ДОГОВОР
АО «Томенэнерго»
филиал
«Северные электрические сети»

СОГЛАСОВАНО
Секретарь конкурсной комиссии
Филиал АО «Томенэнерго»
Северные электрические сети

А.Г. Маслаков

Зам. начальника отдела реализации

АКТ
присоединения электрических сетей

«Гарантирующий поставщик» в лице: **Главного инженера
АО «Салехардэнерго»
Пизняка Александра Ивановича**

с одной стороны, и «Абонент» в лице: **Директора филиала
АО «Тюменьэнерго»
Северные электрические сети
Домашнего Дениса Александровича**

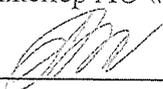
с другой стороны,

составили настоящий акт о том, что:

Объекты, расположенные по адресу: согласно Приложения № 3 по состоянию на 01.01.2017 г. подключены к электрическим сетям Гарантирующего поставщика. По присоединению к электрическим сетям Абонент претензий не имеет.

«Гарантирующий поставщик»
Главный инженер АО «Салехардэнерго»

«Абонент»



Пизняк Александр Иванович

« _____ » _____ 201 г.

« _____ » _____ 201 г.

Настоящий акт является неотъемлемым приложением к договору на отпуск электрической энергии на объект указанные в приложении №3.

ДОГОВОР
АО «Тюменьэнерго»
филиал
«Северные электрические сети»

Согласовано:
Юриисконсульт
Филиал АО «Тюменьэнерго»
«Северные электрические сети»

СОГЛАСОВАНО
Секретарь конкурсной комиссии
Филиал АО «Тюменьэнерго»
Северные электрические сети

Приложение № 3 к Договору № 323-Э от "27" декабря 2016 г.

Согласовано:
 Директор филиала АО "Тюменьэнерго"
 Северные электрические сети
 Д.А. Домашний
 " _____ " _____ 2016 г.

Согласовано:
 Главный инженер
 АО "Салехардэнерго"
 А.И.Пизняк
 " _____ " _____ 2016 г.

Перечень энергонаблюдаемых объектов

№ п/п	Наименование	Адрес	Измеряемая энергия	Марка счётчика	№ счётчика	Ктт
1	Строительный городок	5 км от МО г. Салехард, р-н подъездной автодороги на полигон ТБО	Активная	Меркурий 230 ARF 03	20299056	200
2	ПС 110 кВ "Северное сияние" (ТП № 296)	Западная часть города	Активная	Меркурий 230 AM-03	23916966	80
3	ПС 110 кВ "Полярник" (ТП № 295)	Северная часть города	Активная	Меркурий 230 ART-03	22622054	80
4	Потери ТП № 296	Западная часть города	По расчету P = 5 295 кВт/ч/мес.			
5	Потери ТП № 295	Северная часть города	По расчету P = 4 390 кВт/ч/мес.			
6	Потери по ТП-271	5 км от МО г. Салехард, р-н подъездной автодороги на полигон ТБО	По расчету P = 4 920 кВт/час/мес.			

Согласовано:
 Юридический отдел
 филиала АО "Тюменьэнерго"
 «Северные электрические сети»

 Зам. начальника отдела реализации

А.Г. Маслаков

ДОГОВОР
 АО «Тюменьэнерго»
 филиал
 «Северные электрические сети»

СОГЛАСОВАНО
 Секретарь конкурсной комиссии
 филиала АО «Тюменьэнерго»
 Северные электрические сети

Согласовано:

Директор филиала

АО "Тюменьэнерго"

Северные электрические сети

_____ Д.А. Домашний

" _____ " _____ 201 г.

Согласовано:

Главный инженер

АО "Салехардэнерго"

_____ А.И.Пизняк

" _____ " _____ 201 г.

РАСЧЕТ

1. **Объект:** Строительный городок (ТП № 271)

Адрес: 5 км. от МО г.Салехард, р-н подъездной автодороги на полигон ТБО

$$W_{\text{пр}} = 500 \text{ кВт} * 24 \text{ ч.} * 365 \text{ дн.} = 4\,380\,000 \text{ кВт/ч/год}$$

Потери ТП № 271: Р год. = 59 040 кВт/ч/год

Среднемесячный лимит электроэнергии составляет 369 920 кВт/ч/мес

2. **Объект:** ПС 110 кВ "Северное сияние" (ТП № 296)

Адрес: Западная часть города

$$W_{\text{пр}} = 500 \text{ кВт} * 24 \text{ ч} * 365 \text{ дн.} = 4\,380\,000 \text{ кВт/ч}$$

Потери ТП № 296: Р год. = 63 540 кВт/ч/год

Среднемесячный лимит электроэнергии составляет 370 295 кВт/ч/мес

3. **Объект:** ПС 110 кВ "Полярник" (ТП № 295)

Адрес: Западная часть города

$$W_{\text{пр}} = 500 \text{ кВт} * 24 \text{ ч} * 365 \text{ дн.} = 4\,380\,000 \text{ кВт/ч}$$

Потери ТП № 295: Р год. = 52 680 кВт/ч/год

Среднемесячный лимит электроэнергии составляет 369 390 кВт/ч/мес

Итого лимит потребления электроэнергии по объектам Абонента составляет :

13 315 260 кВт/ч/год

Расчет составлен по формуле $W_{\text{пр}} = P_{\text{уст}} * t * Z$, где:

$W_{\text{пр}}$ - расход электроэнергии

$P_{\text{уст}}$ - установленная мощность

t - часы работы в сутки

Z - рассчитываемый период 1 год

Зам. начальника отдела реализации

А.Г. Маслаков

Исп.: техник ОР Круглова Н.Н.

тел.: 3-45-03

ДОГОВОР
АО «Тюменьэнерго»
филиал
«Северные электрические сети»

Согласовано:
Юриисконсульт
Филиал АО «Тюменьэнерго»
«Северные электрические сети»

СОГЛАСОВАНО
Секретарь конкурсной комиссии
Филиал АО «Тюменьэнерго»
Северные электрические сети

Показания приборов учёта электроэнергии _____ 2016 г.

на объектах _____
(наименование организации) _____
(Ф.И.О. абонента)

№ п/п	Объект	Адрес объекта	№ электросчетчика	Транс ф. Тока	Показания электросчетчика, кВт		Разница кВт/ч	Коэф-циент трансф орм.	Итого, кВт/ч	К оплате, руб.	
					текущие	предыду щие				18%	НДС
										6,383	18%
										6,185	НДС

Отчёт составил _____ / _____ (должность) _____ « ____ » _____ 20__ г.

Отчёт принял _____ / _____ (должность) _____ « ____ » _____ 20__ г.

ДОГОВОР
АО «Тюменьэнерго»
филиал
«Северные электрические сети»

СОГЛАСОВАНО
Секретарь конкурсной комиссии
Филиал АО «Тюменьэнерго»
Северные электрические сети

СОГЛАСОВАНО:
Юрисконсульт
Филиал АО «Тюменьэнерго»
«Северные электрические сети»

