

Утверждена
приказом Генерального директора
АО «Северо-Казахстанская
Распределительная Электросетевая
Компания»
от «10» 12 2019 г. № 17-1048

ТЕНДЕРНАЯ ДОКУМЕНТАЦИЯ
по закупке товаров, услуг для нужд
АО «Северо-Казахстанская Распределительная Электросетевая Компания»

Настоящая тендерная документация разработана в соответствии с Законом Республики Казахстан от 27 декабря 2018 года «О естественных монополиях» и Приказом Министра национальной экономики Республики Казахстан от 13 августа 2019 года № 73 «Об утверждении Правил осуществления деятельности субъектами естественных монополий», с целью предоставления потенциальным поставщикам информации об условиях и порядке проведения конкурса путем тендера.

1. Объявление о проведении тендера (конкурса)

АО «Северо-Казахстанская Распределительная Электросетевая Компания» объявляет о проведении тендера (конкурса).

Наименование тендера (наименование закупок товаров, работ, услуг в соответствии с наименованием закупок товаров, работ, услуг, указанным в Перечне):
товар - Электрическая энергия на хоз. нужды.

Лот № 1 - Электрическая энергия на хоз. нужды, в количестве 8 111 500 кВтч.

Цена за единицу, без учета налога на добавленную стоимость, закупаемого товара, работы и услуги по лоту, с учетом всех расходов, в том числе на транспортировку и страхование, уплату таможенных пошлин, налогов, сборов и другое: 16,02678 (шестнадцать тенге, 2678/100000) **тенге за 1 кВтч.**

Общая сумма в тенге, без учета налога на добавленную стоимость, выделенная на закупку товара, работы и услуги по лоту, с учетом всех расходов, в том числе на транспортировку и страхование, уплату таможенных пошлин, налогов, сборов и другое:

130 001 225,97 (сто тридцать миллионов одна тысяча двести двадцать пять, 97/100) тенге.

Условия платежа: оплата производится деньгами путем банковского перевода на расчетный счет Поставщика в следующем порядке: Окончательный расчет за истекший расчетный период Потребитель производит не позднее 12 числа следующего за расчетным месяцем. Расчетный период составляет один календарный месяц. Если последний день срока оплаты приходится на нерабочий день, то днем окончания срока считается ближайший последующий рабочий день. Потребитель самостоятельно получает платежный документ у Продавца.

услуга - Услуга по обеспечению готовности электрической мощности к несению нагрузки.

Лот № 2 - Услуга по обеспечению готовности электрической мощности к несению нагрузки, в количестве 1 услуга.

Цена за единицу, без учета налога на добавленную стоимость, закупаемого товара, работы и услуги по лоту, с учетом всех расходов, в том числе на транспортировку и страхование, уплату таможенных пошлин, налогов, сборов и другое: 153 575 000 **тенге за 1 услугу.**

Согласовано:

Заместитель генерального директора по распределению Политкин Е.Н.

Начальник УРиК Белозерова Е.В.

Начальник УМТО Липатова О.М.

Начальник ЮУ Джаманчолова Н.М.

Общая сумма в тенге, без учета налога на добавленную стоимость, выделенная на закупку товара, работы и услуги по лоту, с учетом всех расходов, в том числе на транспортировку и страхование, уплату таможенных пошлин, налогов, сборов и другое:

153 575 000 (сто пятьдесят три миллиона пятьсот семьдесят пять тысяч) тенге.

Условия платежа: оплата производится деньгами путем банковского перевода на расчетный счет Поставщика в следующем порядке: Потребитель оплачивает услугу по обеспечению Поставщика по настоящему Договору ежемесячно, не позднее тридцати календарных дней после завершения месяца оказания данной услуги.

Оплата фактического объема услуги по обеспечению, производится Потребителем на основании представленного Поставщиком к оплате соответствующего счета-фактуры и подписанного Сторонами акта оказанных услуг.

Порядок, размер, форма, сроки, банковские реквизиты для внесения обеспечения тендерной (конкурсной) заявки:

потенциальный поставщик при представлении тендерной заявки одновременно вносит гарантийное обеспечение в размере одного процента от стоимости закупаемых товаров, работ, услуг, предложенной в его тендерной заявке на расчетный счет АО «Северо-Казахстанская Распределительная Электросетевая Компания» ИИК KZ61914398558BC00239 в филиале ДБ АО «Сбербанк» г. Петропавловск БИК SABRKZKA.

Обеспечение тендерной заявки представляется в одном из следующих видов:

1) залога денег путем их внесения потенциальным поставщиком на соответствующий банковский счет субъекта естественной монополии;

2) банковской гарантии.

Срок действия обеспечения тендерной заявки не может быть менее срока действия самой тендерной заявки.

Потенциальные поставщики не вносят обеспечение тендерной заявки, если:

1) являются субъектами малого предпринимательства и объем предлагаемых ими товаров, работ, услуг в стоимостном выражении в целом, по тендеру не превышает шеститысячекратного размера месячного расчетного показателя;

2) являются организациями, производящими товары, работы и услуги, создаваемыми общественными объединениями инвалидов Республики Казахстан и объем предлагаемых ими товаров, работ, услуг в стоимостном выражении в целом, по тендеру не превышает восемнадцатитысячекратного размера месячного расчетного показателя.

Тендерные (конкурсные) заявки потенциальных поставщиков принимаются в срок до 13 часов 00 минут «27» декабря 2019 года, по адресу СКО, г. Петропавловск, ул. Жамбыла, 215, кабинет №5.

Конверты с тендерными (конкурсными) заявками вскрываются 15 часов 00 минут «27» декабря 2019 года, по адресу г. Петропавловск, ул. Шажимбаева, 144.

Тендерная (конкурсная) заявка, договор о закупках составляются на русском языке. В соответствии с законодательством Республики Казахстан о языках, в случае составления заявки/договора на государственном языке одновременно предоставляется на русском языке.

Полное наименование, почтовый и электронный адреса субъекта естественной монополии:

АО «Северо-Казахстанская Распределительная Электросетевая Компания». Почтовый адрес: 150 000, РК, СКО, г. Петропавловск, ул. Шажимбаева, 144, skr-seccdir@sevkazenergo.kz, info@sevkazenergo.kz.

Согласовано:

Заместитель генерального директора по распределению Политкин Е.Н.

Начальник УРиК Белозерова Е.В.

Начальник УМТО Липатова О.М.

Начальник ЮУ Джаманчолова Н.М.

Секретарь тендерной (конкурсной) комиссии:
Рябкова Алина Александровна, специалист по договорной деятельности отдела договоров
и организации тендеров, телефон 8-7152-31-43-55, A.Ryabkova@sevkazenergo.kz

Генеральный директор



А. А. Казановский

Согласовано:
Заместитель генерального директора по распределению Политкин Е.Н.
Начальник УРиК Белозерова Е.В.
Начальник УМТО Липатова О.М.
Начальник ЮУ Джаманчалова Н.М.



2.1. Техническая спецификация закупаемых товаров (работ, услуг)

Номер закупок (тендера):	-
Наименование закупок (тендера) (наименование закупок товаров, работ, услуг в соответствии с наименованием закупки товаров, работ, услуг, указанным в Перечне):	Электрическая энергия на хоз. нужды
Номер лота:	1
Наименование лота:	Электрическая энергия на хоз. нужды
Описание лота:	Электрическая энергия на хоз. нужды
Дополнительное описание лота:	приобретаемая на границе балансовой принадлежности
Количество (объем) закупаемых товаров, работ, услуг:	8 111 500
Единица измерения:	кВтч.
Место выполнения работ	г. Петропавловск, ул. А.Шажимбаева, 144
Срок выполнения работ:	1-4 квартал 2020 г.
Описание и требуемые функциональные, технические, качественные и эксплуатационные характеристики закупаемых работ:	Потребление электроэнергии, необходимое для обслуживания основного производства, но непосредственно не связанное с технологическими процессами передачи и распределения электроэнергии

Председатель тендерной комиссии

А. А. Казановский

Согласовано:

Заместитель генерального директора по распределению Политкин Е.Н.

Начальник УРиК Белозерова Е.В.

Начальник УМТО Липатова О.М.

Начальник ЮУ Джаманчалова Н.М.

2.2. Техническая спецификация закупаемых товаров (работ, услуг)

Номер закупок (тендера):	-
Наименование закупок (тендера) (наименование закупок товаров, работ, услуг в соответствии с наименованием закупки товаров, работ, услуг, указанным в Перечне):	Услуга по обеспечению готовности электрической мощности к несению нагрузки.
Номер лота:	2
Наименование лота:	Услуга по обеспечению готовности электрической мощности к несению нагрузки.
Описание лота:	Услуга по обеспечению готовности электрической мощности к несению нагрузки.
Дополнительное описание лота:	
Количество (объем) закупаемых товаров, работ, услуг:	1 услуга
Единица измерения:	
Место выполнения работ	г. Петропавловск, ул. А.Шажимбаева, 144
Срок выполнения работ:	январь-декабрь 2020 г.
Описание и требуемые функциональные, технические, качественные и эксплуатационные характеристики закупаемых работ:	Прогнозная максимальная величина потребления электрической мощности на предстоящий год – 16 МВт

Председатель тендерной комиссии

А. А. Казановский

Согласовано:

Заместитель генерального директора по распределению Политкин Е.Н.

Начальник УРиК Белозерова Е.В.

Начальник УМТО Липатова О.М.

Начальник ЮУ Джаманчалова Н.М.

3.1. Проект договора:
по Лоту № 1 - Электрическая энергия на хоз. нужды

Типовой договор _____
электроснабжения для потребителей,
использующих электрическую энергию не для бытовых нужд

г. Петропавловск

« _____ » _____ 20__ г.

_____, осуществляющее электроснабжение потребителей на основании _____, именуемое в дальнейшем «Продавец», в лице _____, действующего на основании _____, с одной стороны, и АО «Северо-Казахстанская Распределительная Электросетевая Компания» именуемое в дальнейшем «Потребитель», в лице Генерального директора Казановского А.А., действующего на основании Устава, с другой стороны, именуемые в дальнейшем Стороны, заключили настоящий договор электроснабжения (далее - договор) о нижеследующем:

Глава 1. Основные понятия, используемые в Договоре

1.1. В Договоре используются следующие основные понятия:

- 1) расчетный период - период времени, определяемый договором на электроснабжение, за который потребленная электрическая энергия учитывается и предъявляется к оплате потребителю;
- 2) потребитель - физическое или юридическое лицо, потребляющее на основе договора электрическую энергию;
- 3) прибор коммерческого учета - техническое устройство, предназначенное для коммерческого учета электрической мощности, электрической или тепловой энергии, разрешенное к применению в порядке, установленном законодательством Республики Казахстан;
- 4) система коммерческого учета электрической энергии - совокупность приборов коммерческого учета для определения расхода электрической энергии и мощности (счетчик электрической энергии, измерительные трансформаторы тока и напряжения) и устройство (коммутационный аппарат), соединенные между собой по установленной схеме;
- 5) точка продажи электрической энергии - точка, расположенная на границе ответственности энергопередающей организации, с которой энергоснабжающая организация имеет договор на передачу электрической энергии».

Иные понятия и термины, используемые в настоящем Договоре, применяются в соответствии с законодательством Республики Казахстан в области электроэнергетики и в сферах естественных монополий.

Глава 2. Предмет Договора

2.1. Продавец обязуется подавать Потребителю электрическую энергию до точки продажи, а Потребитель обязуется производить оплату за потребленную электрическую энергию в порядке и на условиях согласно Договору.

2.2. Договор заключается с Потребителем только при наличии у него оборудования, непосредственно присоединенного к электрическим сетям в порядке, установленном действующим законодательством Республики Казахстан в области электроэнергетики, и приборов коммерческого учета.

Согласовано:

Заместитель генерального директора по распределению Политкин Е.Н.

Начальник УРиК Белозерова Е.В.

Начальник УМТО Липатова О.М.

Начальник ЮУ Джаманчалова Н.М.

2.3. При исполнении настоящего договора Продавец и Потребитель обязуются соблюдать Гражданский кодекс РК, Закон РК Об электроэнергетике, Правила пользования электрической энергией, Правила устройства электроустановок, Правила организации и функционирования розничного рынка электрической энергии, а также доступа и предоставления услуг на данном рынке, Правила технической эксплуатации, Правила техники безопасности при эксплуатации электроустановок потребителей и иные нормативные акты Республики Казахстан.

Глава 3. Учет потребляемой электроэнергии

3.1. Количество электрической энергии, поданной Продавцом и принятой Потребителем, определяется показаниями приборов коммерческого учета, а при их отсутствии или временном нарушении - расчетным путем. Система коммерческого учета электрической энергии, в целях недопущения несанкционированного потребления электрической энергии, должна иметь пломбы энергопередающей (энергопроизводящей) организацией.

3.2. Количество приборов коммерческого учета отражается в перечне приборов коммерческого учета согласно Приложению № 1 к настоящему Договору - Перечень приборов коммерческого учета.

3.3. Для учета потребляемой электроэнергии ПКУ устанавливается на границе балансовой принадлежности электрической сети. При этом ПКУ электрической энергии Потребителей располагаются в местах, обеспечивающих беспрепятственный доступ для их осмотра представителем энергопередающей (энергопроизводящей) организации.

Граница балансовой принадлежности и эксплуатационной ответственности сторон определяется в Акте разграничения балансовой принадлежности и эксплуатационной ответственности сторон. В случае установки прибора коммерческого учета электрической энергии не на границе балансовой принадлежности электрической сети потери электрической энергии на участке от границы балансовой принадлежности электрической сети до места установки приборов коммерческого учета электрической энергии относятся на договорной основе к владельцу, на балансе которого находится указанный участок электрической сети, и определяются расчетным путем энергопередающей (энергопроизводящей) организацией.

3.4. Ежемесячно в период с 13 по 28 число текущего месяца не позднее 21-00 часа производится снятие показаний ПКУ электроэнергии представителями Продавца или энергопередающей организации. Дистанционное снятие показаний при использовании автоматизированных систем коммерческого учета электрической энергии допускается в любое время.

Допускается самообслуживание Потребителя при снятии показаний ПКУ. Потребитель ежемесячно в период с 20-го числа и до последнего числа текущего месяца вправе самостоятельно снять показания ПКУ электрической энергии и передать их Продавцу посредством электронного сервиса «Личный кабинет» на сайте www.sevkazenergo.kz. При этом для начисления будут использованы показания, имеющие большее значение и поступившие от Потребителя или энергопередающей организации до конца текущего месяца.

Ошибки, допущенные Потребителем при снятии показаний и оплате платежных документов, учитываются Продавцом и (или) энергопередающей организацией по мере их выявления в пределах срока, не превышающего шести месяцев.

3.5. При невозможности снятия показаний ПКУ электрической энергии, и если при этом Потребитель самостоятельно не предоставит сведения о количестве использованной им электрической энергии, расчет потребления производится по среднесуточному расходу электрической энергии за предыдущий период. При этом период расчета по среднесуточному расходу электрической энергии не превышает трех расчетных периодов, по истечении которых подача электрической энергии прекращается.

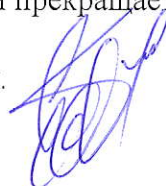
Согласовано:

Заместитель генерального директора по распределению Политкин Е.Н.

Начальник УРиК Белозерова Е.В.

Начальник УМТО Липатова О.М.

Начальник ЮУ Джаманчалова Н.М.



3.6. При обнаружении нарушения коммерческого учета не по вине Потребителя (в случае целостности и соответствия пломб, указанным в предыдущем акте установки или инструментальной проверки прибора учета) расчет потребления производится энергопередающей организацией по среднесуточному расходу предыдущего или последующего расчетного периода, в котором средства и схема учета электрической энергии были исправны. Период расчета составляет со дня обнаружения нарушения до дня восстановления коммерческого учета, но не более тридцати календарных дней.

Коммерческий учет восстанавливается Потребителем в течение 30 (тридцать) календарных дней срок со дня обнаружения нарушения.

По истечении тридцати календарных дней со дня обнаружения нарушения, если коммерческий учет не восстановлен, расчет производится по разрешенной мощности согласно техническим условиям, а при отсутствии технических условий по номинальному току вводного коммутационного аппарата с учетом часов использования 24 часа в сутки.

3.7. При обнаружении:

- 1) самовольного подключения к сетям энергопередающей (энергопроизводящей) организации;
- 2) подключения приемников электроэнергии помимо ПКУ электрической энергии;
- 3) повреждении стекла и корпуса ПКУ;
- 4) отсутствие, нарушение, повреждение, несоответствие пломбы (клейма) или пломбировочного устройства о первичной или периодической поверке организации имеющей на это право (по заключению данной организации);
- 5) нарушении, повреждении, несоответствии или отсутствии пломбировочного устройства энергопередающей (энергопроизводящей) организации в местах, ранее установленных энергопередающей (энергопроизводящей) организации;
- 6) изменении схемы включения ПКУ, трансформаторов тока и напряжения;
- 7) искусственного торможения диска ПКУ;
- 8) установки приспособлений, искажающих показания ПКУ,

производится перерасчет по разрешенной мощности согласно техническим условиям, а при отсутствии технических условий по номинальному току вводного коммутационного аппарата с учетом часов использования 24 часа в сутки.

Период перерасчета определяется за все время со дня последней замены ПКУ или последней инструментальной проверки схемы его включения, но не выше срока исковой давности.

Объем неучтенной или недоучтенной электроэнергии, согласно перерасчету, предъявляется к оплате Потребителю по отпускному тарифу, действующему в текущем расчетном периоде.

3.8. Для определения величины потребления электрической энергии на очередной год Потребитель не позднее чем за 30 (тридцать) календарных дней до начала года, предшествующего году поставки, подает предварительную заявку о поставке электрической энергии по форме, согласно Приложению №2 к настоящему Договору - Предварительная заявка о поставке электрической энергии.

Глава 4. Условия и порядок оплаты электроэнергии

4.1. Потребитель, выступающий юридическим лицом, до 26 (двадцать шестого) числа предыдущего месяца, подает и согласовывает с Продавцом предварительную заявку о поставке электрической энергии по форме, согласно Приложению № 1 к настоящему Договору. Потребитель производит оплату стоимости заявленного объема на предстоящий расчетный период до последнего дня месяца, предшествующего заявленному, на основании счета-извещения, выставяемого Потребителю. Окончательный расчет за истекший расчетный период Потребитель производит не

Согласовано:

Заместитель генерального директора по распределению Политкин Е.Н.

Начальник УРиК Белозерова Е.В.

Начальник УМТО Липатова О.М.

Начальник ЮУ Джаманчолова Н.М.

позднее 12 числа следующего за расчетным месяца. Расчетный период составляет один календарный месяц. Если последний день срока оплаты приходится на нерабочий день, то днем окончания срока считается ближайший последующий рабочий день. Потребитель самостоятельно получает платежный документ у Продавца.

В случае наличия автоматизированной системы коммерческого учета электрической энергии, основанной на применении приборов коммерческого учета со смарт-картой, оплата за потребленную электрическую энергию производится Потребителем в самостоятельно определяемом объеме без выставления платежного документа.

В целях оперативного получения платежного документа для оплаты Потребитель формирует его в электронном виде через сервис «Личный кабинет» на сайте www.sevkazenergo.kz, либо может получить устно информацию о размере платежа в Call-центре Продавца.

4.2. Введение в действие новых тарифов осуществляется после предварительного уведомления потребителей не менее чем за 3 (три) рабочих дня через средства массовой информации и не является основанием для перезаключения данного Договора.

4.3. При наличии непогашенных обязательств Потребителя за предыдущие периоды оплата в первую очередь направляется на их погашение.

4.4. В случае просрочки оплаты за электроэнергию, предусмотренную договором, Потребитель выплачивает Продавцу неустойку в размере ставки рефинансирования Национального Банка Республики Казахстан, действующей на день уплаты этих сумм, за каждый день просрочки.

Глава 5. Права и обязанности Потребителя

5.1. Потребитель имеет право:

- 1) получать электрическую энергию в соответствии с заключенным договором;
- 2) требовать от энергопроизводящей, энергопередающей и энергоснабжающей организаций возмещения реального ущерба, причиненного недопоставкой или поставкой некачественной электрической энергии, в соответствии с условиями заключенного договора;
- 3) обращаться в суд для решения спорных вопросов, связанных с заключением и исполнением договора;
- 4) производить оплату за потребленную электрическую энергию по дифференцированным тарифным системам учета в порядке, установленном законодательством Республики Казахстан (для физических лиц);
- 5) иные права, предусмотренные законодательством Республики Казахстан.

5.2. Потребитель обязан:

- 1) поддерживать надлежащее техническое состояние электро- и энергоустановок и приборов коммерческого учета, находящихся в собственности потребителей, выполнять требования к их техническому состоянию в соответствии с нормативными правовыми актами Республики Казахстан в области электроэнергетики;
- 2) соблюдать режимы энергопотребления, определенные договором купли-продажи электрической энергии;
- 3) выполнять нормативные требования, направленные на поддержание стандартной частоты электрической энергии в единой электроэнергетической системе Республики Казахстан;
- 4) своевременно оплачивать отпущенную, переданную и потребленную электрическую энергию согласно заключенному договору;
- 5) допускать работников энергоснабжающих и энергопередающих организаций к приборам коммерческого учета, а также работников органа по государственному энергетическому надзору и контролю, уполномоченных представителей местных

Согласовано:

Заместитель генерального директора по распределению Политкин Е.Н.

Начальник УРиК Белозерова Е.В.

Начальник УМТО Липатова О.М.

Начальник ЮУ Джаманчалова Н.М.

исполнительных органов для осуществления контроля технического состояния и безопасности эксплуатации электро- и энергоустановок.

б) немедленно сообщать Продавцу об авариях, пожарах, неисправностях в работе приборов коммерческого учета электроэнергии и иных нарушениях, возникающих при использовании электрической энергией;

7) нести иные обязанности, предусмотренные действующим законодательством.

Глава 6. Права и обязанности Продавца

6.1. Продавец посредством привлечения энергопередающей организации, имеет право:

1) приостановить исполнение Договора, в случае неоплаты Потребителем использованной им электрической энергии, при условии письменного предупреждения не менее чем за 30 (тридцать) рабочих дней способом, позволяющим подтвердить факт получения

Потребителем или его представителем;

Письменное предупреждение о возможности приостановления исполнения Договора Продавец направляет Потребителю в случае отсутствия предварительной оплаты заявленного объема электроэнергии в установленный срок, фактическое приостановление исполнения договора Продавец производит в случае неоплаты использованной электрической энергии за расчетный период и по истечении 30 (тридцати) рабочих дней с даты предупреждения.

2) полностью или частично прекратить подачу электрической энергии в иных случаях и в сроки, установленные Правилами пользования электрической энергией.

3) обращаться в суд для решения спорных вопросов, связанных с заключением и исполнением договора;

4) иные права, предусмотренные законодательством Республики Казахстан.

6.2. Продавец обязан:

1) предоставлять электрическую энергию в соответствии с заключенным договором;

2) возместить Потребителю в полном объеме причиненный ему реальный ущерб;

3) письменно уведомить Потребителя не менее чем за 30 (тридцать) рабочих дней до приостановления полностью или частично подачу электрической энергии за неоплату способом, позволяющим подтвердить факт получения уведомления Потребителем или его представителем;

4) информировать Потребителя о тарифах на услуги электроснабжения, их изменении путем размещения объявления в средствах массовой информации не менее чем за 3 (три) рабочих дня, а также с указанием информации о данных изменениях в платежных документах;

5) обеспечивать прием платежей от Потребителя за предоставляемую ему электрическую энергию через собственные кассы, а также банки и организации, осуществляющие отдельные виды банковских операций;

6) ежемесячно представлять Потребителю платежный документ для оплаты за потребленную электрическую энергию;

7) информировать Потребителя о планируемом прекращении подачи электрической энергии в связи с проведением со стороны энергопередающих организаций плановых работ по ремонту оборудования и подключению новых потребителей не позднее, чем за три календарных дня до отключения;

8) предоставлять электрическую энергию по тарифам, согласованным государственным органом, осуществляющим руководство в сфере естественных монополий.

Глава 7. Ответственность сторон

7.1. В случаях неисполнения или ненадлежащего исполнения обязательств по договору электроснабжения, стороны обязаны возместить причиненный реальный ущерб в добровольном порядке либо в случае не достижения договоренности - по решению суда.

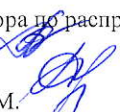
Согласовано:

Заместитель генерального директора по распределению Политкин Е.Н.

Начальник УРиК Белозерова Е.В.

Начальник УМТО Липатова О.М.

Начальник ЮУ Джаманчалова Н.М.



7.2. Стороны не несут материальной ответственности за перерывы в подаче энергии, вызванные форс-мажорными обстоятельствами (стихийные явления, военные действия и т.п.), а также обстоятельствами, не зависящими от сторон (хищение или повреждение линий электропередачи и другого оборудования и т.п.). Также Продавец не несет материальной ответственности за перерывы в подаче энергии, возникшие при передаче энергии по сетям сторонних владельцев, не являющихся энергопередающими организациями и не состоящими в договорных отношениях с Продавцом.

7.3. Энергопередающая организация составляет Потребителю акт о нарушении, отключает его и производит перерасчет в порядке и случаях, установленных Правилами пользования электрической энергией.

7.4. Стороны обязуются незамедлительно уведомлять друг друга об изменении своего наименования, адреса местожительства, фактического местонахождения и иных реквизитов, необходимых для исполнения условий договора.

Глава 8. Заключительное положение

8.1. Договор считается заключенным со дня его подписания сторонами, сроком до окончания календарного года. В случае, если договор заключен не с 01 января календарного года, то договор действует по 31 декабря года, в котором он заключен. Ежегодно данный Договор считается продленным на следующий календарный год и на тех же условиях, какие были предусмотрены Договором при его заключении, если за месяц до окончания срока его действия не последует письменного заявления одной из Сторон об отказе от продления данного Договора.

Договор может быть изменен по соглашению сторон.

Данный договор составлен в двух экземплярах по одному для каждой из сторон. Продавец после подписания направляет сканированный договор Потребителю на электронную почту, указанную Потребителем. Потребитель самостоятельно получает один экземпляр договора на бумажном носителе в канцелярии Продавца не позднее 1 (одного) рабочего дня со дня получения сканированного договора от Продавца, а по истечению этого срока - в отделении почты.

8.2. В случае возникновения спорных вопросов между Продавцом и Потребителем, связанных с исполнением условий данного Договора, Продавец в течение 3 (трех) рабочих дней уведомляет Потребителя для решения спорных вопросов в добровольном порядке. В случае не достижения договоренности решения спорных вопросов осуществляется по решению суда, по месту исполнения данного Договора.

8.3. Все изменения и дополнения, вносимые по договоренности сторон в Договор, не должны противоречить положениям Договора, оформляются в виде дополнительного соглашения, подписываются уполномоченными представителями сторон и оформляются в установленном законодательством порядке.

8.4. Данный договор составлен в двух экземплярах по одному для каждой из сторон.

8.5. Потребитель не вправе передавать полностью или частично свои права и обязанности по настоящему договору третьей Стороне без письменного согласия Продавца.

8.6. Настоящим Потребитель дает согласие Продавцу на сбор, обработку и хранение персональных данных о нем, находящихся у Продавца или которые поступят в указанный источник в будущем, в целях исполнения условий Договора, а также распространение персональных данных о Потребителе во все государственные/негосударственные органы, организации, в том числе не исключая судебные органы.

Настоящим Потребитель подтверждает, что какого-либо дополнительного согласия на сбор, обработку и распространение его персональных данных не требуется и каких-либо претензий к Продавцу в дальнейшем касательно сбора, обработки и распространения им персональных данных Потребителя для исполнения настоящего Договора иметь не будет.

8.7. Договор с Потребителями заключается на основании следующих документов:

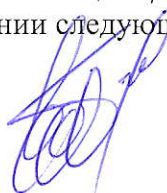
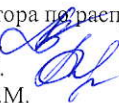
Согласовано:

Заместитель генерального директора по распределению Политкин Е.Н.

Начальник УРиК Белозерова Е.В.

Начальник УМТО Липатова О.М.

Начальник ЮУ Джаманчалова Н.М.



- 1) копии акта разграничения балансовой принадлежности электрических сетей и эксплуатационной ответственности сторон со схемой подключения потребителя к электрическим сетям;
 - 2) копии акта приемки системы коммерческого учета электрической энергии;
 - 3) копии справки о государственной регистрации (для юридических лиц);
 - 4) копии справки о зарегистрированных правах на недвижимое имущество или копии правоустанавливающего документа на объект электроснабжения;
 - 5) копии приказа (доверенности) на лицо, уполномоченное на подписание договора на электроснабжение, с приложением документа, удостоверяющего личность, за исключением первого руководителя организации (для юридических лиц);
 - 6) копии технических условий;
 - 7) письменного согласия на сбор и обработку персональных данных;
- Предоставление технических условий при смене владельца объектов не требуется.

Глава 9. Реквизиты сторон

«Потребитель»:

АО «Северо-Казахстанская Распределительная Электросетевая Компания»
г. Петропавловск, ул. А. Шажимбаева, 144
БИК SABRKZKA
БИН 990140000196
ИИК KZ61914398558BC00239
Филиал ДБ АО «Сбербанк»
г. Петропавловск
Свидетельство о постановке на учет по НДС серия 48001
№ 0004662 от 22.08.2012г.

Генеральный директор

_____ **А. А. Казановский**

«Продавец»

Наименование _____

Адрес _____

ИИК _____ в _____, БИК _____

БИН /ИИН _____,

Св-во о регистрации юр.лица № _____

e-mail: _____

Согласовано:

Заместитель генерального директора по распределению Политкин Е.Н.

Начальник УРиК Белозерова Е.В.

Начальник УМТО Липатова О.М.

Начальник ЮУ Джаманчалова Н.М.



Перечень приборов коммерческого учета

№ п/п	Наименование объекта (адрес) и место установки коммерческого учета	Тип счетчика, заводской номер	Дата выпуска	Показания	Дата поверки эл. счетчика	№ трансформатора в тока (т.т.), (фазы А, В, С)	Коэффициент трансформатора в тока	Дата гос. поверки трансформаторов тока	Коэффициент трансформаторов напряжения	Расчетный коэффициент
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11

Поставщик:

Потребитель:

Генеральный директор

_____ **А.А. Казановский**

Согласовано:

Заместитель генерального директора по распределению Политкин Е.Н.

Начальник УРиК Белозерова Е.В.

Начальник УМТО Липатова О.М.

Начальник ЮУ Джаманчалова Н.М.



**Планируемые объемы поставки электрической энергии для
АО «Северо-Казахстанская Распределительная Электросетевая Компания»
на 2020 год**

№ п/п	Месяц	тыс. кВт.ч	Итого в квартал, тыс.кВт.ч
1	Январь	1 364,0	3 600,0
2	Февраль	1 179,0	
3	Март	1 057,0	
4	Апрель	660,0	1072,5
5	Май	271,0	
6	Июнь	141,5	
7	Июль	115,0	461,0
8	Август	127,0	
9	Сентябрь	219,0	
10	Октябрь	619,0	2978,0
11	Ноябрь	1 011,0	
12	Декабрь	1 348,0	
	ИТОГО	8 111,5	8 111,5

Поставщик:

Потребитель:

Генеральный директор

_____ **А.А. Казановский**

Согласовано:

Заместитель генерального директора по распределению Политкин Е.Н.

Начальник УРиК Белозерова Е.В.

Начальник УМТО Липатова О.М.

Начальник ЮУ Джаманчалова Н.М.

3.2. Проект договора:
по Лоту № 2 - Услуга по обеспечению готовности электрической мощности к несению нагрузки.

**Типовой договор
на оказание услуги по обеспечению готовности электрической мощности к несению нагрузки**

« ____ » _____ 20__ г.

_____ (место заключения договора)

Акционерное общество «Северо-Казахстанская Распределительная Электросетевая Компания», БИН 990140000196, именуемое в дальнейшем «Потребитель», свидетельство о государственной регистрации Министерство юстиции Республики Казахстан Департамента юстиции Северо-Казахстанской области от 15.01.2010 года в лице Генерального директора **Казановского А.А.**, действующего на основании Устава именуемое в дальнейшем «Потребитель», с одной стороны и

_____,
(наименование единого закупщика, справка о государственной регистрации,

дата и орган выдачи)

в лице _____,

(должность, Ф.И.О.)

действующего на основании

_____,
(наименование документа)

именуемое в дальнейшем «Поставщик», с другой стороны, в дальнейшем вместе также именуемые «Стороны», заключили настоящий договор на оказание услуги по обеспечению готовности электрической мощности к несению нагрузки (далее - Договор) о нижеследующем.

Глава 1. Основные положения

1. В настоящем Договоре используются следующие понятия и определения:

1) контрольный период - отрезок времени календарного дня с 17:00 до 23:00 часов местного времени (с понедельника по пятницу, за исключением праздничных дней);

2) расчетный период - период, определенный в Договоре как период времени, равный одному календарному месяцу с 00:00 часов первого дня до 24:00 часов (время средневропейское - время меридиана Гринвича плюс один час) последнего дня месяца, за который производится расчет услуги по обеспечению готовности электрической мощности к несению нагрузки;

3) системный оператор - национальная компания, осуществляющая централизованное оперативно-диспетчерское управление, обеспечение параллельной работы с энергосистемами других государств, поддержание баланса в энергосистеме, оказание системных услуг и приобретение вспомогательных услуг у субъектов оптового рынка электрической энергии, а также передачу электрической энергии по национальной электрической сети, ее техническое обслуживание и поддержание в эксплуатационной готовности;

Согласовано:

Заместитель генерального директора по распределению Политкин Е.Н.

Начальник УРиК Белозерова Е.В.

Начальник УМТО Липатова О.М.

Начальник ЮУ Джаманчалова Н.М.



4) региональный профиль нагрузки - согласованный (определенный) системным оператором алгоритм расчета почасовых значений потребления (сальдо-перетока) электрической энергии потребителей рынка мощности;

5) комплекс коммерческого учета - оборудование, необходимое для коммерческого учета, расположенное между определенной точкой коммерческого учета и точкой подключения к устройству сбора информации;

6) уполномоченный орган - государственный орган, осуществляющий руководство в области электроэнергетики;

7) прогнозный спрос на электрическую мощность - разработанный Системным оператором документ, определяющий прогнозные величины максимального в году потребления электрической мощности субъектов оптового рынка электрической энергии и необходимые резервы электрической мощности единой электроэнергетической системы Казахстана;

8) услуга по обеспечению готовности электрической мощности к несению нагрузки - услуга, оказываемая единым закупщиком, по обеспечению готовности аттестованной в установленном порядке электрической мощности генерирующих установок в единой электроэнергетической системе Республики Казахстан к несению нагрузки;

Иные понятия и определения, используемые в настоящих Правилах, применяются в соответствии с законодательством Республики Казахстан в области электроэнергетики.

Глава 2. Предмет Договора

2. Настоящий Договор заключается сроком на один календарный год.

3. Поставщик обязуется оказывать, а Потребитель принимать и оплачивать услугу по обеспечению готовности электрической мощности к несению нагрузки (далее - услуга по обеспечению) в соответствии с условиями настоящего Договора и требованиями законодательства Республики Казахстан в области электроэнергетики.

4. Технические условия и характеристики оказания услуг: Приложение №1 Список приборов коммерческого учета электрической энергии и методика расчета фактического объема оказанных услуг по обеспечению готовности электрической мощности к несению нагрузки.

5. Цена, по которой Потребитель обязуется оплачивать услугу по обеспечению Поставщика по настоящему Договору, для соответствующего календарного года (далее - договорная цена), определяется Поставщиком согласно Правилам расчета и размещения на интернет-ресурсе единым закупщиком цены на услугу по обеспечению готовности электрической мощности к несению нагрузки, утвержденным приказом Министра энергетики Республики Казахстан от 3 декабря 2015 года № 685 (зарегистрирован в Реестре государственной регистрации нормативных правовых актов за № 12474).

Договорная цена в течение соответствующего календарного года остается неизменной (фиксированной).

6. Объем услуги по обеспечению, который обязан по настоящему Договору потреблять Потребитель (далее - договорной объем), для соответствующего календарного года определяется согласно Правилам организации и функционирования рынка электрической мощности, утвержденным приказом Министра энергетики Республики Казахстан от 27 февраля 2015 года № 152 (зарегистрирован в Реестре государственной регистрации нормативных правовых актов за № 10612) (далее - Правила рынка мощности).

Изменение договорного объема в течение соответствующего календарного года осуществляется согласно Правилам рынка мощности.

Согласовано:

Заместитель генерального директора по распределению Политкин Е.Н.

Начальник УРиК Белозерова Е.В.

Начальник УМТО Липатова О.М.

Начальник ЮУ Джаманчолова Н.М.

Договорной объем на 2020 год составляет 16,0 МВт.

Глава 3. Права и обязанности Сторон

7. Потребитель имеет право:

- 1) получать услугу по обеспечению в соответствии с настоящим Договором и законодательством Республики Казахстан об электроэнергетике;
- 2) подавать Поставщику заявку на изменение договорного объема согласно Правилам рынка мощности;
- 3) требовать от Поставщика выполнения обязанностей по настоящему Договору;
- 4) покупать электрическую энергию на оптовом и розничном рынках электрической энергии в пределах договорного объема, за исключением случаев, когда время осуществления покупки электрической энергии не приходится на контрольные периоды, с учетом технических ограничений на потребление электрической энергии, вводимых системным оператором согласно Правилам рынка мощности;
- 5) обращаться в судебные органы для решения спорных вопросов, связанных с заключением и исполнением настоящего Договора.

8. Потребитель обязан:

- 1) своевременно оплачивать услугу по обеспечению Поставщика согласно настоящему Договору;
- 2) направлять системному оператору прогнозные заявки на потребление согласно Правилам рынка мощности;
- 3) ежедневно передавать системному оператору информацию о фактических почасовых объемах электрической энергии, потребленной за прошедшие сутки при наличии автоматизированной системы коммерческого учета электрической энергии, а также информацию о фактических почасовых объемах электрической энергии, отпущенной в сеть электрической станцией, входящей в состав Потребителя и не являющейся отдельным юридическим лицом, за прошедшие сутки;
- 4) ежемесячно, при наличии автоматизированной системы коммерческого учета электрической энергии, фиксировать фактическую максимальную величину электрической мощности потребления за расчетный период;
- 5) ежемесячно фиксировать и передавать системному оператору информацию о фактическом объеме потребления электрической энергии за расчетный период, в том числе о фактическом объеме потребления электрической энергии на розничном рынке электрической энергии, о фактических почасовых значениях выработки электрической энергии электрических станций, входящих в состав Потребителя, их отпуска в сеть и собственного потребления электрической энергии за расчетный период;
- 6) обеспечить наличие и работоспособность измерительных комплексов коммерческого учета электроэнергии с подключением к автоматизированной системе коммерческого учета электроэнергии системного оператора;
- 7) допускать работников системного оператора к приборам коммерческого учета для целей снятия показаний, проверки технического состояния цепей телеизмерений и систем коммерческого учета;
- 8) незамедлительно уведомлять Поставщика об изменении своего наименования, юридического адреса, фактического местонахождения и иных реквизитов, необходимых для исполнения настоящего Договора, а также о ликвидации в соответствии с законодательством Республики Казахстан с уведомлением единого закупщика за 30 дней до принятия соответствующего решения;

Согласовано:

Заместитель генерального директора по распределению Политкин Е.Н.

Начальник УРиК Белозерова Е.В.

Начальник УМТО Липатова О.М.

Начальник ЮУ Джаманчалова Н.М.

9) подавать заявки системному оператору, согласованные с поставщиками электрической энергии, для включения в суточный график производства-потребления электрической энергии, включая оперативные корректировки, в пределах, определенных подпунктом 4) пункта 7 настоящего Договора;

10) осуществлять иные функции (действия), предусмотренные Правилами рынка мощности.

9. Поставщик имеет право:

1) требовать от Потребителя оплаты услуги по обеспечению в соответствии с настоящим Договором;

2) направлять Системному оператору заявки на ввод (снятие) технических ограничений на потребление электрической энергии Потребителя согласно Правилам рынка мощности;

3) по запросу государственных органов в пределах их компетенции предоставлять информацию о деятельности Потребителя на рынке электрической мощности;

4) обращаться в суд для решения спорных вопросов, связанных с заключением и исполнением настоящего Договора.

10. Поставщик обязан:

1) оказывать услугу по обеспечению в соответствии с настоящим Договором и Правилами рынка мощности;

2) незамедлительно уведомлять Потребителя об изменении своего наименования, юридического адреса, фактического местонахождения и иных реквизитов, необходимых для исполнения настоящего Договора.

3) осуществлять иные функции (действия), предусмотренные Правилами рынка мощности.

Глава 4. Оплата услуги по обеспечению

11. Потребитель оплачивает услугу по обеспечению Поставщика по настоящему Договору ежемесячно, не позднее тридцати календарных дней после завершения месяца оказания данной услуги.

Оплате со стороны Потребителя подлежит фактически оказанный Поставщиком за расчетный период (календарный месяц) объем услуги по обеспечению (далее - фактический объем услуги по обеспечению)

Фактический объем услуги по обеспечению определяется Поставщиком согласно Правилам рынка мощности.

12. Оплата фактического объема услуги по обеспечению, указанная в пункте 11 настоящего Договора, производится Потребителем на основании представленного Поставщиком к оплате соответствующего счета-фактуры и подписанного Сторонами акта оказанных услуг.

13. Если Потребитель оспаривает правильность выставленного счета-фактуры, он уведомляет Поставщика в течение пяти календарных дней со дня его получения и представляет Поставщику письменное заявление с изложением возражений. Потребитель обязан оплатить не оспоренную часть счета-фактуры согласно части первой пункта 11 настоящего Договора.

14. При наличии задолженности за предыдущие расчетные периоды, в первую очередь оплата направляется на погашение этой задолженности. В случае, если за расчетный период Потребитель оплатил Поставщику сумму, превышающую сумму, указанную в соответствующем счете-фактуре, разница этого превышения автоматически засчитывается в авансовый платеж следующего расчетного периода.

Согласовано:

Заместитель генерального директора по распределению Политкин Е.Н.

Начальник УРиК Белозерова Е.В.

Начальник УМТО Липатова О.М.

Начальник ЮУ Джаманчалова Н.М.

15. Оплата Потребителем фактических объемов услуги по обеспечению осуществляется посредством зачисления соответствующих объемов денег на текущий счет Поставщика по реквизитам, указанным в настоящем Договоре.

16. Счет-фактура представляется Поставщиком Потребителю в срок не позднее пятнадцати рабочих дней со дня завершения соответствующего расчетного периода.

Глава 5. Организация учета

17. Значения электрической мощности, используемые при определении фактического максимального за расчетный период (календарный месяц) значения электрической мощности потребления потребителя рынка мощности, определяются по данным автоматизированной системы коммерческого учета, обеспечивающей передачу данных почасового учета из базы данных автоматизированной системы коммерческого учета электроэнергии по согласованным протоколам в центральную базу данных автоматизированной системы коммерческого учета электроэнергии системного оператора. При отсутствии данных автоматизированной системы коммерческого учета электрической энергии (далее - АСКУЭ) у системного оператора, значения электрической мощности, используемые при определении фактического максимального за расчетный период (календарный месяц) значения электрической мощности потребления потребителя рынка мощности, определяются по региональному профилю нагрузки. Региональный профиль нагрузки определяется как разница фактического почасового графика потребления электрической энергии региона и почасовых данных по потреблению субъектов оптового рынка электрической энергии и контрактных потребителей энергоснабжающих организаций по присоединениям, оснащенным АСКУЭ. Для субъектов оптового рынка электрической энергии, расположенных в одном регионе (области, энергоузле) и не располагающих почасовыми данными АСКУЭ о количестве потребленной (полученной) электрической энергии в полном объеме, региональная электросетевая компания определяет региональный профиль нагрузки, согласованный с системным оператором, для каждого месяца отдельно.

18. Региональный профиль нагрузки определяется согласно Правилам рынка мощности.

Глава 6. Ответственность Сторон

19. За невыполнение или ненадлежащее выполнение обязательств по настоящему договору Стороны несут ответственность в соответствии с законодательством Республики Казахстан.

20. За неоплату счета-фактуры к моменту наступления срока оплаты по нему, Поставщик вправе начислять неустойку по неоплаченным Потребителем суммам, начиная со дня, следующего за днем окончания срока платежа. По просроченным суммам Поставщик вправе требовать от Потребителя уплаты неустойки, рассчитанной, исходя из полутора кратной ставки рефинансирования, установленной Национальным Банком Республики Казахстан на день фактического исполнения Потребителем денежного обязательства, за каждый день просрочки платежа.

21. Ответственность за последствия, возникшие в результате ввода системным оператором технических ограничений на потребление электрической энергии Потребителя, при условии, что данный ввод технических ограничений осуществлен системным оператором на основании соответствующей заявки Поставщика, направленной

Согласовано:

Заместитель генерального директора по распределению Политкин Е.Н.

Начальник УРиК Белозерова Е.В.

Начальник УМТО Липатова О.М.

Начальник ЮУ Джаманчалова Н.М.

системному оператору в соответствии с Правилами рынка мощности, несет Потребитель. Поставщик и системный оператор ответственности не несут.

Глава 7. Обстоятельства непреодолимой силы

22. Обстоятельства непреодолимой силы определяются в соответствии с Гражданским кодексом Республики Казахстан.

23. Стороны освобождаются от ответственности за неисполнение или ненадлежащее исполнение обязательств по настоящему Договору, если это явилось следствием обстоятельств непреодолимой силы. В этом случае ни одна из Сторон не будет иметь права на возмещение убытков. Ни одна из Сторон не освобождается от обязанностей по настоящему Договору, возникающих до наступления обстоятельств непреодолимой силы.

24. Если одна из Сторон оказывается не в состоянии выполнить свои обязательства по настоящему Договору в течение шестидесяти календарных дней со дня наступления обстоятельств непреодолимой силы, другая Сторона имеет право расторгнуть Договор.

Глава 8. Рассмотрение споров

25. Все споры или разногласия, возникающие из существа настоящего Договора, разрешаются путем переговоров Сторон.

26. В случае недостижения согласия, все споры и разногласия по настоящему Договору разрешаются в судах по местонахождению Поставщика в соответствии с гражданским законодательством Республики Казахстан.

Глава 9. Прочие положения

27. Взаиморасчеты между Сторонами по настоящему Договору производятся в национальной валюте Республики Казахстан.

28. Отношения Сторон, вытекающие из настоящего Договора и неурегулированные им, регулируются законодательством Республики Казахстан в области электроэнергетики.

29. Информация, содержащаяся в настоящем Договоре, является конфиденциальной и не подлежит раскрытию и/или передаче третьим Сторонам без письменного согласия Сторон, за исключением случаев предусмотренных настоящим Договором и случаев, установленных законодательством Республики Казахстан.

30. Все изменения, дополнения и приложения к настоящему Договору действительны и имеют силу только в том случае, если они составлены в письменной форме и подписаны обеими Сторонами.

31. Настоящий договор вступает в силу со дня его подписания и действует до «___» _____ 20__ года.

32. Настоящий Договор составляется в двух экземплярах, на государственном и русском языках, по одному экземпляру для каждой Стороны. Оба экземпляра имеют равную юридическую силу.

Глава 10. Реквизиты Сторон

33. Юридические адреса, банковские реквизиты и подписи Сторон

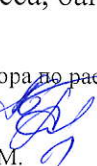
Согласовано:

Заместитель генерального директора по распределению Политкин Е.Н.

Начальник УРиК Белозерова Е.В.

Начальник УМТО Липатова О.М.

Начальник ЮУ Джаманчалова Н.М.



«Потребитель»:

АО «Северо-Казахстанская
Распределительная Электросетевая
Компания»
г. Петропавловск, ул. А. Шажимбаева, 144
БИК SABRKZKA
БИН 990140000196
ИИК KZ61914398558BC00239
Филиал ДБ АО «Сбербанк»
г. Петропавловск
Свидетельство о постановке на учет по НДС
серия 48001
№ 0004662 от 22.08.2012г.

Генеральный директор

_____ **А. А. Казановский**
(подпись)
М.П.

Наименование Поставщика

Адрес:

Телефон:

Банковские данные:

_____ **Ф.И.О.**

(подпись)

М.П.

Согласовано:

Заместитель генерального директора по распределению Политкин Е.Н.

Начальник УРиК Белозерова Е.В.

Начальник УМТО Липатова О.М.

Начальник ЮУ Джаманчолова Н.М.



Список приборов коммерческого учета электрической энергии и методика расчета фактического объема оказанных услуг по обеспечению готовности электрической мощности к несению нагрузки для АО "Северо-Казахстанская Распределительная Электросетевая Компания"

№ п.	Место расположения точек учета		АСКУЭ: наличие(+) / отсутствие(-)	Использование точки уч. в расчетах как : (А, П, Т, К)	Счетчик			Трансформаторы тока			Трансформаторы напряжения			Расч. Коэфф	
	Наименование ПС	Наименование присоединения			№ счетчика	Тип	Кл. точн.	Тип	КТТ	Кл. точн.	Тип	КТН	Кл. точн.		
	3							0	2	2	3	4	5	6	1

Поставщик:

Потребитель:

_____ А. Казановский

Согласовано:
Заместитель генерального директора по распределению Политкин Е.Н.
Начальник УРиК Белозерова Е.В.
Начальник УМТО Липатова О.М.
Начальник ЮУ Джаманчолова Н.М.

