Следственный комитет Российской Федерации
Следственное управление по Республике Дагестан

(наименование следственного подразделения Следственного комитета)

(управление, отдел, отделение)

Контрольное производство

№ 121 – 138

ФАМИЛИЯ _____

ИМЯ _____ **ОТЧЕСТВО** _____

НА _____ **л.**

37

Опись № _____ **Хранить** _____ **лет**

№ по описи _____ **Подпись** _____

_____ **год**

ОПИСЬ
документов по уголовному делу №12101820118000139 том №37

№ п.п.	Наименование документов	л.д.
1.	протокол допроса свидетеля Герейханова	1-5
2.	постановление и протокол о получении образцов для сравнительного исследования Герейханова	6-14
3.	протокол допроса свидетеля Бамматовой с копией паспорта	15-22
4.	постановление и протокол о получении образцов для сравнительного исследования Бамматовой .	23-31
5.	письмо о заключении договора энергоснабжения 2015г.	32
6.	договор энергоснабжения с приложениями № 05 01 29 1 000004 от 10 июня 2015г.	33-50
7.	письмо о заключении договора энергоснабжения 2015г. с отметкой о получении	51
8.	заявление на заключение договора энергоснабжения	52
9.	информация для заявителя	53
10.	договор 313 об осуществлении технологического присоединения	54-57
11.	акт осмотра (обследования) электроустановки	58-59
12.	акт об осуществлении технологического присоединения	60-61
13.	акт разграничения границ балансовой принадлежности сторон	62-63
14.	технические условия	64
15.	акт о выполнении технических условий	65
16.	ИНН Адамова Б.Ж.	66
17.	свидетельство о гос регистрации крестьянского фермерского хозяйства	67
18.	копия паспорта и СНИЛС Адамов Б.Ж.	68-70
19.	акт замены счетчика электроэнергии	71
20.	акт разграничения балансовой принадлежности и эксплуатационной ответственности за состояние и обслуживание электрохозяйства	72-73
21.	договор аренды земельного участка	74-77
22.	постановление Главы МО «Новолакский район»	78-80
23.	договор аренды земельного участка	81
24.	передаточный акт к договору аренды №10-14 от 27.06.2014г.	82
25.	акт технической проверки средств учета электроэнергии	83
26.	выписка из договора энергоснабжения №1 от 15.07.2021г.	84-85
27.	перечень точек поставки, средств учета и мест их установки	86
28.	выписка из ЕГРЮЛ ООО «Ласточка»	87-93
29.	карта ООО «Ласточка»	94
30.	решение №1 единственного учредителя ООО «Ласточка»	95
31.	ИНН ООО «Ласточка»	96-97
32.	приказ №1 по ООО «Ласточка»	98-100
33.	уведомление о расторжении договора энергоснабжения	101-103
34.	акт сверки за период с 01.01.2019 по 31.01.2020 между ПАО «ДЭСК» и дробилки индивидуального предпринимателя Адамова Б.Ж.	104-107
35.	акт об осуществлении технологического присоединения	108-110

36.	акт сверки взаиморасчетов за период с 01.01.2020 по 31.07.2021 между ПАО «Россети Северный Кавказ»-«Дагэнерго» и дробилки индивидуального предпринимателя Адамова Б.Ж.	111-113
37.	акт сверки взаиморасчетов за период с 01.07.2021 по 31.03.2022 между ПАО «Россети Северный Кавказ»-«Дагэнерго» и ООО «Ласточка»	114-116
38.	доверенность №02-290	117
39.	заявление на заключение договора энергоснабжения с юр лицом	118-119
40.	договор энергоснабжения с приложениями	120-143
41.	письмо Россети о заключении договора энергоснабжения 2021г.	144
42.	перечень точек поставки, средств учета и мест их установки	145
43.	отчет о потребленной электроэнергии за июль 2021г.	146
44.	договор энергоснабжения с приложениями	147-160
45.	договор энергоснабжения между ПАО «Россети» и ООО «Ласточка» от 15.07.2021г. с приложениями	161-178
46.	ИНН ООО «Ласточка»	179
47.	передаточный акт к договору аренды №10-14 от 27.06.2014	180
48.	договор аренды земельного участка	181
49.	акт об осуществлении технологического присоединения	182-184
50.	договор аренды земельного участка	185
51.	решение №1 единственного учредителя ООО «Ласточка»	186
52.	карта ООО «Ласточка»	187
53.	письмо Сбербанка о предоставлении информации с выпиской по счету ООО Ласточка	188-190
54.	протокол допроса потерпевшего Нурмагомедова Н.К.	191-199
55.	протокол допроса свидетеля Ибрагимгаджиева И.М.	200-205
56.	постановление и протокол о получении образцов для сравнительного исследования Ибрагимгаджиева И.М.	206-216
57.	протокол допроса свидетеля Адамова Б.Ж. с копией паспорта	217-221
58.	протокол допроса свидетеля Магомедалиевой Х.М. с копией паспорта	222-228
59.	постановление и протокол о получении образцов для сравнительного исследования Магомедалиевой Х.М.	229-237

Опись составил

Следователь по ОВД С.Н. Салихов

37 1

ПРОТОКОЛ
допроса свидетеля

г. Махачкала 09.04.2022 г.

Допрос начат в 11 ч 35 мин
Допрос окончен в 12 ч 45 мин

Следователь по ОВД первого отдела по расследованию особо важных дел следственного управления Следственного комитета Российской Федерации по Республике Дагестан подполковник юстиции Салихов С.Н., в помещении служебного кабинета № 224 СУ СК РФ по РД, расположенного по адресу: г. Махачкала, пр. Р.Гамзатова, д.12-а, с участием - нет, в соответствии со ст. 189, 190 (ч. 1 ст. 223) УПК РФ допросил по уголовному делу № 12101820118000139 в качестве свидетеля:

1.	Фамилия, имя и отчество	Герейханов
2.	Дата рождения	
3.	Место рождения	
4.	Место жительства и (или) регистрации, телефон	
5.	Гражданство	
6.	Образование	
7.	Семейное положение, состав семьи	
8.	Место работы или учебы, телефон	
9.	Отношение к воинской обязанности	
10.	Наличие судимости	
11.	Паспорт или иной документ удостоверяющий личность свидетеля	
12.	Иные данные о личности свидетеля	психиатра и нарколога не состоит, депутатом либо членом избирательной комиссии не является

Лица, участвующие в допросе, были заранее предупреждены о применении при производстве следственного действия технических средств – персональный компьютер на базе процессора «Intel Pentium Dual CPU 2,4 GHz», монитор марки «ASUS» лазерный принтер марки «HP Lazer Jet P2535» применяется следователем Салиховым С.Н. для набора текста протокола допроса и переноса его на бумажный носитель.

Свидетель _____ М.Г. Герейханов
(подпись) (инициалы, фамилия)

2

В соответствии с требованиями ч. 5 ст. 164 и ч. 10 ст. 166 УПК РФ свидетелю разъяснен порядок производства следственного действия, предусмотренный ст. 189 УПК РФ, а именно разъяснено, что перед допросом, если у следователя возникают сомнения, владеет ли допрашиваемое лицо языком, на котором ведется производство по уголовному делу, то он выясняет, на каком языке допрашиваемое лицо желает давать показания.

Задавать наводящие вопросы запрещается. В остальном следователь свободен при выборе тактики допроса.

Допрашиваемое лицо вправе пользоваться документами и записями.

По инициативе следователя или по ходатайству допрашиваемого лица в ходе допроса могут быть проведены фотографирование, аудио- и (или) видеозапись, киносъемка, материалы которых хранятся при уголовном деле и по окончании предварительного следствия опечатываются.

Если свидетель явился на допрос с адвокатом, приглашенным им для оказания юридической помощи, то адвокат присутствует при допросе и пользуется правами, предусмотренными частью второй статьи 53 УПК РФ. По окончании допроса адвокат вправе делать заявления о нарушениях прав и законных интересов свидетеля. Указанные заявления подлежат занесению в протокол допроса.

Свидетель _____ М.Г. Герейханов
(подпись) (инициалы, фамилия)

Перед началом допроса разъяснены права и обязанности свидетеля, предусмотренные частью четвертой ст. 56 УПК РФ:

1) отказаться свидетельствовать против самого себя, своего супруга (своей супруги) и других близких родственников, круг которых определен пунктом 4 статьи 5 УПК РФ. При согласии свидетеля дать показания он должен быть предупрежден о том, что его показания могут быть использованы в качестве доказательств по уголовному делу, в том числе и в случае его последующего отказа от этих показаний;

2) давать показания на родном языке или языке, которым он владеет;

3) пользоваться помощью переводчика бесплатно;

4) заявлять отвод переводчику, участвующему в его допросе;

5) заявлять ходатайства и приносить жалобы на действия (бездействие) и решения дознавателя, начальника подразделения дознания, начальника органа дознания, органа дознания, следователя, прокурора и суда;

6) являться на допрос с адвокатом в соответствии с частью пятой статьи 189 УПК РФ;

7) ходатайствовать о применении мер безопасности, предусмотренных частью третьей статьи 11 УПК РФ.

Мне разъяснены также положения ч. 5–9 ст. 56 УПК РФ, в соответствии с которыми: свидетель не может быть, принудительно подвергнут судебной экспертизе или освидетельствованию, за исключением случаев, предусмотренных ч. 1 ст. 179 УПК РФ;

свидетель не вправе:

1) уклоняться от явки по вызовам дознавателя, следователя или в суд;

2) давать заведомо ложные показания либо отказываться от дачи показаний;

3) разглашать данные предварительного расследования, ставшие ему известными в связи с участием в производстве по уголовному делу, если он был об этом заранее предупрежден в порядке, установленном ст. 161 УПК РФ;

в случае уклонения от явки без уважительных причин свидетель, может быть, подвергнут приводу;

за дачу заведомо ложных показаний либо отказ от дачи показаний свидетель несет ответственность в соответствии со ст. 307 и 308 УК РФ. За разглашение данных

предварительного расследования свидетель несет ответственность в соответствии со ст. 310 УК РФ.

Мне также разъяснено, что в соответствии со ст. 51 Конституции Российской Федерации я не обязан свидетельствовать против самого себя, своего супруга (своей супруги) и других близких родственников, круг которых определен п. 4 ст. 5 УПК РФ.

Об уголовной ответственности за отказ от дачи показаний по ст. 308 УК РФ и за дачу заведомо ложных показаний по ст. 307 УК РФ предупрежден.

Свидетель _____ М.Г. Герейханов
(подпись) (инициалы, фамилия)

По существу, уголовного дела могу показать следующее: русским языком владею, давать показания желаю на русском языке, в услугах переводчика и адвоката не нуждаюсь.

Вопрос: Вам на обозрение предъявляется оригинал договора энергоснабжения № 4 от 13.12.2021 года на 8-ми листах, между ООО «Ласточка» и ООО «Электрон», согласно которого ООО «Ласточка» обязуется поставлять электрическую энергию (мощность) в адрес ООО «Электрон» что Вы можете пояснить по этому поводу?

Ответ: осмотрев предъявленный мне на обозрение оригинал договора энергоснабжения № 4 от 13.12.2021 года на 8-ми листах, между ООО «Ласточка» и ООО «Электрон», согласно которого ООО «Ласточка» обязуется поставлять электрическую энергию (мощность) в адрес ООО «Электрон» я могу пояснить следующее.

В указанном договор на последнем листе в графе «Поставщик» подпись похожа на мою, и если я ее ставил, то указанный договор скорее всего я подписал по просьбе Гаджилаева Тагира в декабре 2021 года, когда приходил в ООО «Электрон», чтобы уточнить нашли ли мне замену в качестве генерального директора. При этом Гаджилаев Тагир попросил меня подписать различные документы от имени ООО «Ласточка» при этом объяснил, что это все законно и никаких последствий для меня это не будет иметь.

Я подписал эти документы, которые касались вопросов энергоснабжения, особо не вникая в их суть. Скорее всего я мог подписать и указанный договор № 4 от 13.12.2021 года. Я сам указанный договор не составлял и не заполнял, и не собирался продолжать осуществлять финансово-хозяйственную деятельность от имени генерального директора ООО «Ласточка» и в том числе реализовывать электрическую энергию в адрес ООО «Электрон». При этом Гаджилаев Т. убеждал что это все законно, и что скоро у ООО «Ласточка» будет новый директор.

Таким образом я сам не был инициатором подписания указанного договора, и кем непосредственно готовился проект указанного договора энергоснабжения № 4 от 13.12.2021 я не знаю. Рукописные записи на первом и последнем листе указанного договора выполнены не мною, кто их заполнил я не знаю

Вопрос: Вам на обозрение предъявляется оригинал приложение №3 от 13.12.2021 к договору энергоснабжения № 4 от 13.12.2021 на 17-ти листах, между ПАО «Россети Северный Кавказ» и ООО «Ласточка», согласно которого ООО «Ласточка» обязуется поставлять электрическую энергию (мощность) в адрес ООО «Электрон» что Вы можете пояснить по этому поводу?

Ответ: осмотрев предъявленный мне на обозрение оригинал приложение №3 от 13.12.2021 к договору энергоснабжения № 4 от 13.12.2021 на 17-ти листах, «Перечень точек поставки, средств учета и места их установки (в том числе расчётных и контрольных приборов, а также приборов учета реактивной мощности) я могу пояснить следующее.

На последнем листе указанного приложения в графе «Поставщик» подпись похожа на мою, и если я ее ставил, то указанный договор скорее всего я подписал при аналогичных обстоятельствах что и сам договор энергоснабжения № 4 от 13.12.2021 года по просьбе Гаджилаева Тагира.

Кем непосредственно готовилось указанное приложение о точках поставки, откуда они были получены или взяты я не знаю.

Вопрос: Вам на обозрение предъявляется оригинал договора энергоснабжения № 0501291000368 от 15.07.2021 на 9-ти листах приложениями №1, 1а, № 2а, 3, №4, №5.1, №7 на 16 листах, что Вы можете пояснить по этому поводу?

Ответ: осмотрев предъявленный мне на обозрение оригинал договора энергоснабжения № 0501291000368 от 15.07.2021 на 9-ти листах приложениями №1, 1а, № 2а, 3, №4, №5.1, №7 на 16 листах я могу пояснить следующее. Как я уже ранее говорил я никакого отношения к его подписанию не имел так как на тот период я еще не был назначен генеральным директором ООО Ласточка». Указанный договор и приложения я вижу впервые и не имею никакого отношения к его составлению.

Я не знаю где находится объект «Дробилка», указанный в приложении №2-а: расположенный по адресу: РД в Кумторкалинского района, с. Новочуртах

Вопрос: Вам на обозрение предъявляется второй оригинал договора энергоснабжения № 0501291000368 от 15.07.2021 на 9-ти листах приложениями №1, 1а, № 2а, 3, №4, №5.1, №7 на 16 листах, что Вы можете пояснить по этому поводу?

Ответ: осмотрев предъявленный мне на обозрение оригинал договора энергоснабжения № 0501291000368 от 15.07.2021 на 9-ти листах приложениями №1, 1а, № 2а, № 3, № 3 №4, №5, № 6 на 9 листах я могу пояснить следующее. Как я уже ранее говорил я никакого отношения к его подписанию не имел так как на тот период я еще не был назначен генеральным директором ООО Ласточка». Указанный договор и приложения я вижу впервые и не имею никакого отношения к его составлению.

Рукописные записи на договоре и в приложениях учинены не мною.

Вопрос: Из показаний Исмаиловой Ш.Г. следует, она в период работы в ООО «Электрон» в должности главного бухгалтера кассу не вела и никому

никогда в том числе Вам наличные денежные средства в сентябре октябре 2021 года не выдавала. Кассу в ООО Электрон вела Алибекова Зухра и в тот момент всеми наличными денежными средствами в ООО «Электрон» распоряжался Закилов Р.А., что Вы можете пояснить по этому поводу?

Ответ: Действительно ранее в своих показаниях я допустил неточности так как не знал, что Исмаилова Ш.Г. являлась главным бухгалтером ООО «Электрон» и думал, что она просто является бухгалтером, а что касается Алибековой Зухры я думал, что она ее помощница, так как они вдвоем сидели в одном кабинете на втором этаже. И наличные денежные средства на проведение строительных работ по устройству площадки для технопарка ООО Ласточка я получал в их кабинете от Алибековой Зухры в присутствии Исмаиловой Ш.Г.

Так же в последствии, когда Абдурагимов З.М. после начала работ пропал и не выходил на связь, указания в бухгалтерию ООО «Электрон» выдавать мне наличные денежные средства, давал Закилов Р.А. Кроме того, при получении наличных денежных средств я иногда расписывался в расходных ордерах на которых стояла моя фамилия и дата получения денег, которые оставались в бухгалтерии. Как я понимал это были документы для внутреннего пользования, чтобы знать сколько именно я получил денег на строительные работы. Какого-либо отчета о расходовании полученных средств я в бухгалтерию ООО «Электрон» не предоставлял.

Много мною прочитано с моих слов записано верно

Свидетель _____ М.Г. Герейханов
(подпись) (инициалы, фамилия)

Перед началом, в ходе либо по окончании допроса свидетеля от Герейханова М.Г. заявления не поступили.

Свидетель _____ М.Г. Герейханов
(подпись) (инициалы, фамилия)

По окончании допроса протокол предъявлен для ознакомления свидетелю Герейханову М.Г. При этом указанному лицу, разъяснено его право делать подлежащие внесению в протокол оговоренные и удостоверенные его подписью замечания о его дополнении и уточнении. Ознакомившись с протоколом путем личного прочтения, свидетель Герейханов М.Г. замечания о его дополнении и уточнении не сделал.

Свидетель _____ М.Г. Герейханов
(подпись) (инициалы, фамилия)

Настоящий протокол составлен в соответствии со ст. 166 (167) и 190 УПК РФ.

Следователь по ОВД
подполковник юстиции С.Н. Салихов

20.5. 6

ПОСТАНОВЛЕНИЕ
о получении образцов для сравнительного исследования

г. Махачкала 09.04.2022 г.

Следователь по особо важным делам первого отдела по расследованию особо важных дел следственного управления Следственного комитета Российской Федерации по Республике Дагестан подполковник юстиции Салихов С.Н., рассмотрев материалы уголовного дела № 12101820118000139,

УСТАНОВИЛ:

Настоящее уголовное дело возбуждено 30.07.2021 по ч. 4 ст. 159 УК РФ по факту хищения руководством ООО «Электрон» денежных средств, полученных за реализованную электроэнергию.

В период времени с 01.07.2020 по 01.07.2021 исполняющий обязанности генерального директора ООО «Электрон» Кимпаев К.М. в сговоре с Абдурагимовым в З.М., осуществляющим фактическое руководство указанной энергосбытовой организацией и территориальной сетевой организацией ООО «ДагЭнерЖи» и другими неустановленными лицами, заведомо зная об отсутствии договора купли-продажи электроэнергии (мощности) с ПАО «Россети Северный Кавказ», являющийся гарантирующим поставщиком на территории Республики Дагестан, вводя в заблуждение своих потребителей, регулярно получали от них на расчетный счет ООО «Электрон» оплату за потребляемую электроэнергию, всего на общую сумму 356 377 482 рублей и распоряжались ими по своему усмотрению.

В настоящее время по уголовному делу получены сведения о том, что должностные лица ООО «Электрон» с целью продолжения осуществления противоправной деятельности по сбору денежных средств с потребителей электроэнергии, привлекли для этих целей ООО «Ласточка» (ОГРН-1215000071758, ИНН- 5038159504) с которым заключили договор электроснабжения.

В настоящее время для установления всех обстоятельств, имеющих значение для уголовного дела необходимо получить образцы подписи и почерка свидетеля Герейханова Минатуллы Герейхановича, который указан в ЕГРЮЛ в качестве генерального директора.

На основании изложенного, руководствуясь ст. 202 УПК РФ,

П О С Т А Н О В И Л :

Получить образцы подписи и почерка у свидетеля Герейханова Минатуллы Герейхановича.

Следователь по ОВД
подполковник юстиции С.Н. Салихов

Настоящее постановление мне объявлено «9» 04 2022г.

М.Г. Герейханова

20.6.

7

ПРОТОКОЛ
получения образцов для сравнительного исследования

г. Махачкала 09.04.2022

Получение образцов начато в ____ ч ____ мин
Получение образцов окончено в ____ ч ____ мин

Следователь по особо важным делам первого отдела по расследованию особо важных дел следственного управления Следственного комитета Российской Федерации по Республике Дагестан подполковник юстиции Салихов С.Н на основании постановления от 05.06.2021 по уголовному делу № 12101820118000039 в соответствии со ст. 202 УПК РФ получил от свидетеля Герейханова Минатуллы Герейхановича образцы для сравнительного исследования.

Перед началом следственного действия участвующим лицам разъяснены их права, обязанности, ответственность, а также порядок производства получения образцов для сравнительного исследования.

Участвующие лица: _____ (подпись) *М.Г. Герейханов* (инициалы, фамилия)

Специалисту _____ разъяснены его права, обязанности и ответственность, предусмотренные ст. 58 (57) УПК РФ.

Об уголовной ответственности за дачу заведомо ложных показаний по ст. 307 УК РФ предупрежден.

Специалист _____ (подпись) _____ (инициалы, фамилия)

Лица, участвующие в следственном действии, были заранее предупреждены о применении при производстве получения образцов для сравнительного исследования технических средств ---не применялись.

У Герейханова М.М. получены образцы его подписи и почерка на 6. листах.

В ходе следственного действия применялись -фотосъемка, видеозапись, киносъемка и т.п. не проводилась

Материалы фото, кино, аудио- и (или) видеозаписи не воспроизводились.

К протоколу прилагаются - нет

_____ (подпись) *М.Г. Герейханов* (инициалы, фамилия лица, у которого получены образцы)

Перед началом, в ходе либо по окончании получения образцов для сравнительного исследования от участвующих лиц свидетеля Герейханова М.Г. и защитника заявления **не поступили.**

_____ (подпись) *М.Г. Герейханов* (инициалы, фамилия лица, у которого получены образцы)

Специалист _____ (подпись) _____ (инициалы, фамилия)

20.6.

Протокол предъявлен для ознакомления всем лицам, участвовавшим в получении образцов для сравнительного исследования. При этом указанным лицам разъяснено их право делать подлежащие внесению в протокол оговоренные и удостоверенные подписями этих лиц замечания о его дополнении и уточнении. Ознакомившись с протоколом путем личного прочтения участники получения образцов для сравнительного исследования замечаний о его дополнении и уточнении не сделали.

(подпись) *М.Г. Герейханов*
(инициалы, фамилия лица, у которого получены образцы)

Защитник

(подпись) (инициалы, фамилия)

Настоящий протокол составлен в соответствии со ст. 166 (167) и ч. 1 ст. 202 УПК РФ.

Следователь по ОВД
подполковник юстиции С.Н. Салихов

Образцы почерка Герейханова Минатуллы Герейхановича

ООО „Электрон" Начальник службы реализации
Магомедалиевой Х.М. 111123 г. Москва Электродный
проезд д 6 стр 1 116 774 642 2271 88722-67-01-76
Герейханов Минатулла Герейханович
ООО „Лесовичка" генерального директора Барышниковой
Ольги Александровны 05 01 291 000 368 15/07.2021.

ООО „Электрон" Начальник службы реализации
Магомедалиевой Х.М. 111123 г. Москва Электродный
проезд д 6 стр 1 116 774 642 2271 88722-67-01-76
Герейханов Минатулла Герейханович
ООО „Лесовичка" генерального директора Барышниковой
Ольги Александровны 05 01 291 000 368 15/07.2021.

ООО „Электрон" Начальник службы реализации
Магомедалиевой Х.М. 111123 г. Москва Электродный
проезд д 6 стр 1 116 774 642 2271 88722-67-01-76
Герейханов Минатулла Герейханович
ООО „Лесовичка" генерального директора Барышниковой
Ольги Александровны 05 01 291 000 368 15/07.2021.

ООО „Электрон" Начальник службы реализации
Магомедалиевой Х.М. 111123 г. Москва Электродный
проезд д 6 стр 1 116 774 642 2271 88722-67-01-76
Герейханов Минатулла Герейханович
ООО „Лесовичка" генерального директора Барышниковой
Ольги Александровны 05 01 291 000 364 15/07.2021.

Образцы почерка Герейханова Минатуллы Герейхановича

ООО «Электрон" Начальник службы реализации
Маломуслимовой Х.М. 111123 г. Москва Электродный
проезд д 6 стр 1. 116 774 642 2271 88722-67-01-36
Герейханов Минатулла Герейханович
ООО «Ласточка" Генерального директора Барышниковой
Ольги Александровны. 05 01 291 000 368 15/07.2021

ООО. Электрон" Начальник службы реализации
Маломуслимовой Х.М. 111123 г. Москва Электродный
проезд д 6 стр 1 116 774 642 2271 88722-67-01-36
Герейханов Минатулла Герейханович.
ООО «Ласточка" Генерального директора Барышниковой
Ольги Александровны 05 01 291 000 369 15/07.2021

ООО „Электрон" Начальник службы реализации
Маломуслимовой. Х.М. 111123 г. Москва Электродный
проезд д 6 стр. 1. 116 774 642 22 71 88722-67-01-36
Герейханов Минатулла Герейханович.
ООО. Ласточка" Генерального директора Барышниковой
Ольги Александровны 05 01 291 000 364 15/07.2021.

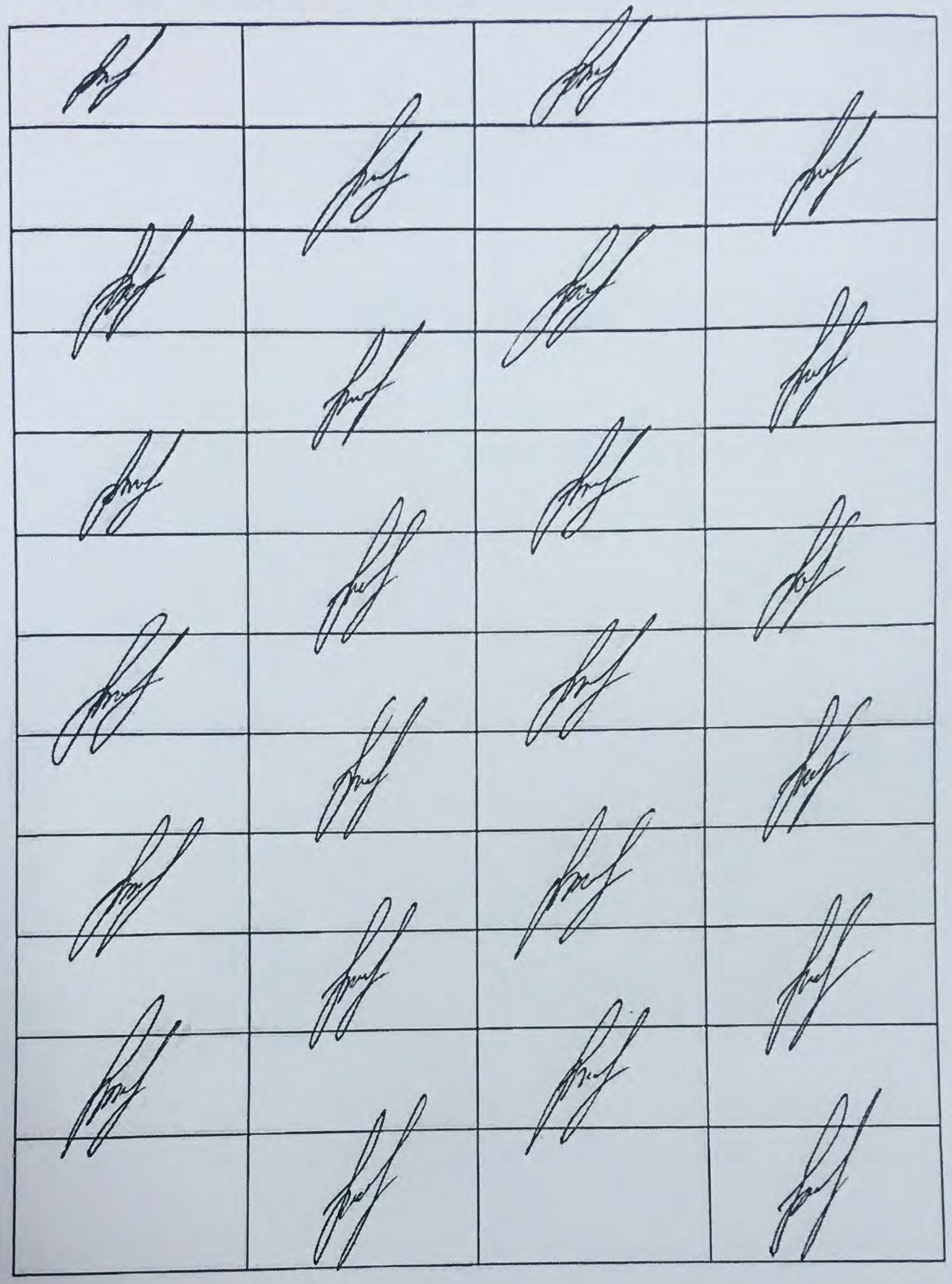
Образцы почерка Герейханова Минатуллы Герейхановича

ООО «Электрон" Начальник службы реализации
Малопеременовой Х.М. 111123, г. Москва Электродный
проезд д 6 стр 1. 116 774 642 2271 8 8722 - 67-01-36.
Герейханов Минатулла Герейханович
ООО. "Восточка" Генерального директора Барышниковой
Ольги Александровной. 0501291000368 15/07.2021

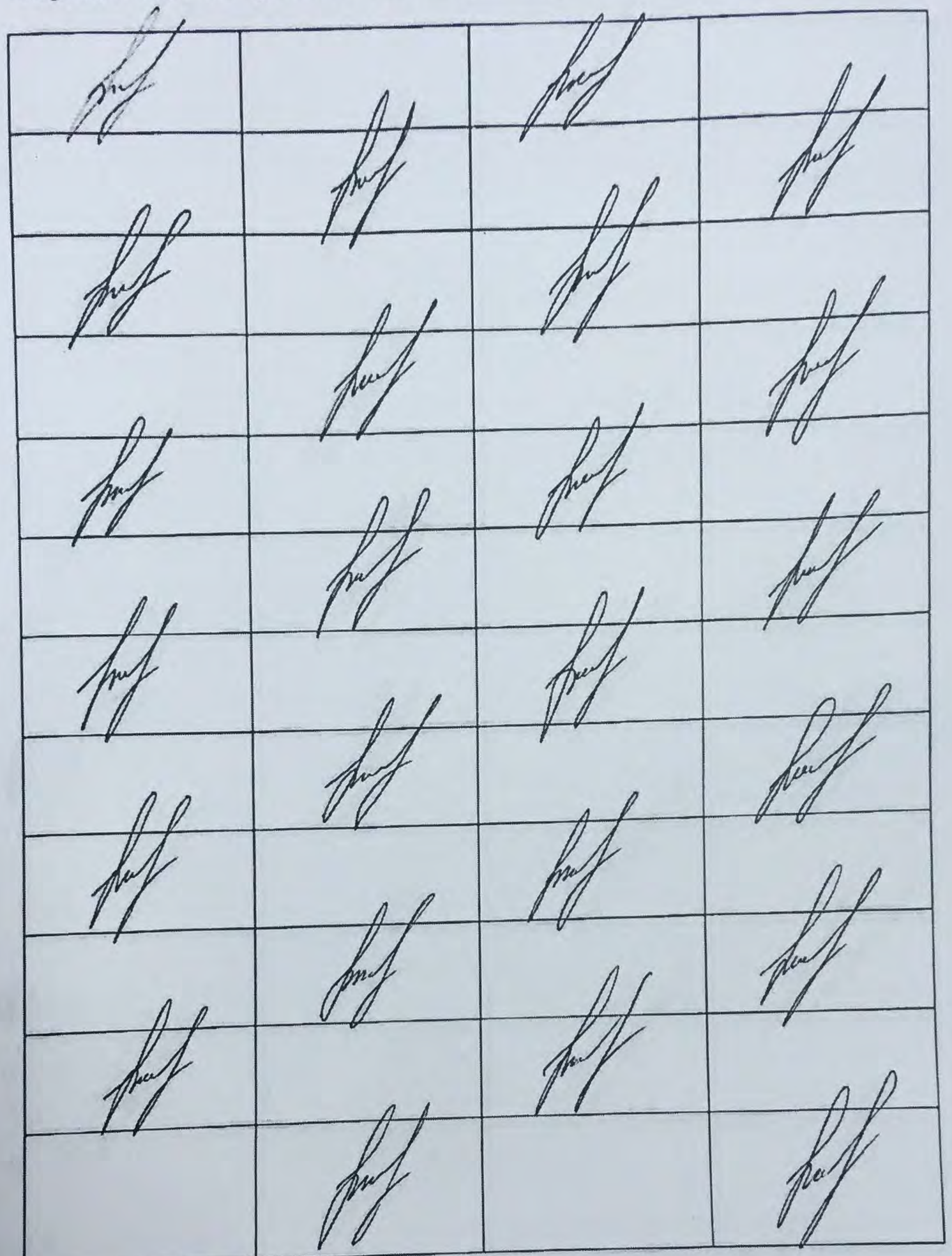
ООО «Электрон" Начальник службы реализации
Малопеременовой Х.М. 111123 г. Москва Электродный
проезд д 6 стр 1. 116 774 642 2271 8 8722 - 67 - 01 - 36
Герейханов Минатулла Герейханович
ООО. "Восточка" Генерального директора Барышниковой
Ольги Александровны. 0501291000368 15/07. 2021

ООО. Электрон" Начальник службы реализации
Малопеременовой Х.М. 111123 г. Москва Электродный
проезд д 6 стр 1. 116 774 642 2271 8 8722 - 67 - 01. - 36
Герейханов Минатулла Герейханович
ООО. Восточка" Генерального директора Барышниковой
Ольги Александровны 0501291000368 15/07.2021.

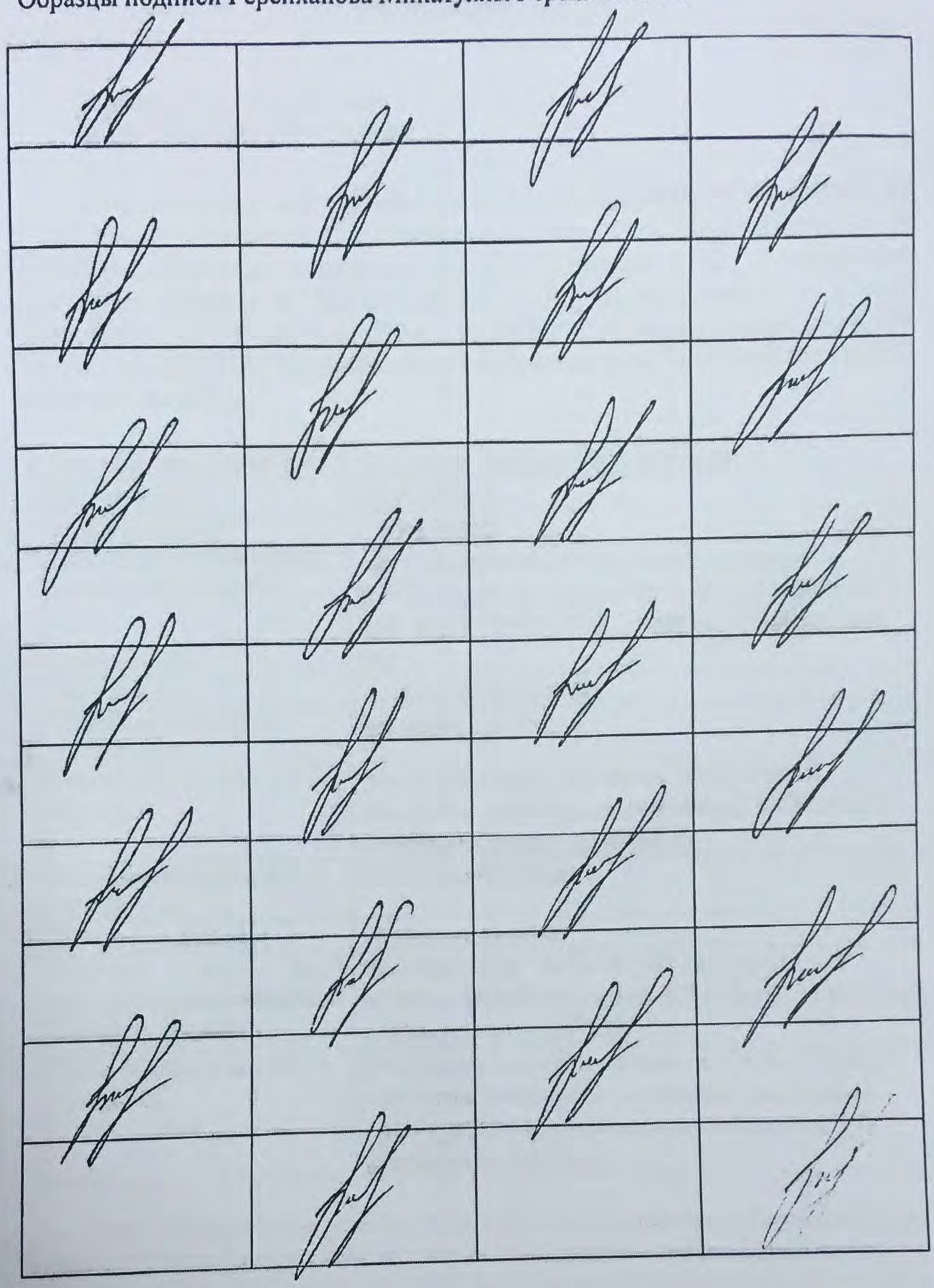
Образцы подписи Герейханова Минатуллы Герейхановича



Образцы подписи Герейханова Минатуллы Герейхановича



Образцы подписи Герейханова Минатуллы Герейхановича



/ 5

ПРОТОКОЛ
допроса свидетеля

г. Махачкала 11.04.2022 г.

Допрос начат в 15 ч 10 мин
Допрос окончен в 17 ч 50 мин

Следователь по ОВД первого отдела по расследованию особо важных дел следственного управления Следственного комитета Российской Федерации по Республике Дагестан полковник юстиции Салихов С.Н., в помещении служебного кабинета № 224 СУ СК РФ по РД, расположенного по адресу: г. Махачкала, пр. Р.Гамзатова, д.12-а, с участием - нет, в соответствии со ст. 189, 190 (ч. 1 ст. 223) УПК РФ допросил по уголовному делу № 12102820019000033 в качестве свидетеля:

1.	Фамилия, имя и отчество	Бамматова
2.	Дата рождения	
3.	Место рождения	
4.	Место жительства и (или) регистрации, телефон	
5.	Гражданство	
6.	Образование	
7.	Семейное положение, состав семьи	
8.	Место работы или учебы, телефон	
9.	Отношение к воинской обязанности	
10.	Наличие судимости	
11.	Паспорт или иной документ удостоверяющий личность свидетеля	
12.	Иные данные о личности свидетеля	психиатра и нарколога не состоит, выборным лицом, депутатом или членом избирательной комиссии не является.

Лица, участвующие в допросе, были заранее предупреждены о применении при производстве следственного действия технических средств – персональный компьютер на базе процессора «Intel Pentium Dual CPU 2,4 GHz», монитор марки «ASUS» лазерный принтер марки «HP Lazer Jet P2535» применяется следователем Салиховым С.Н. для набора текста протокола допроса и переноса его на бумажный носитель.

Свидетель _____ А.И. Бамматова
(подпись) (инициалы, фамилия)

В соответствии с требованиями ч. 5 ст. 164 и ч. 10 ст. 166 УПК РФ свидетелю разъяснен порядок производства следственного действия, предусмотренный ст. 189 УПК РФ, а именно разъяснено, что перед допросом, если у следователя возникают сомнения, владеет ли допрашиваемое лицо языком, на котором ведется производство по уголовному делу, то он выясняет, на каком языке допрашиваемое лицо желает давать показания.

Задавать наводящие вопросы запрещается. В остальном следователь свободен при выборе тактики допроса.

Допрашиваемое лицо вправе пользоваться документами и записями.

По инициативе следователя или по ходатайству допрашиваемого лица в ходе допроса могут быть проведены фотографирование, аудио- и (или) видеозапись, киносъемка, материалы которых хранятся при уголовном деле и по окончании предварительного следствия опечатываются.

Если свидетель явился на допрос с адвокатом, приглашенным им для оказания юридической помощи, то адвокат присутствует при допросе и пользуется правами, предусмотренными частью второй статьи 53 УПК РФ. По окончании допроса адвокат вправе делать заявления о нарушениях прав и законных интересов свидетеля. Указанные заявления подлежат занесению в протокол допроса.

Свидетель _____ А.И. Бамматова
(подпись) (инициалы, фамилия)

Перед началом допроса разъяснены права и обязанности свидетеля, предусмотренные частью четвертой ст. 56 УПК РФ:

1) отказаться свидетельствовать против самого себя, своего супруга (своей супруги) и других близких родственников, круг которых определен пунктом 4 статьи 5 УПК РФ. При согласии свидетеля дать показания он должен быть предупрежден о том, что его показания могут быть использованы в качестве доказательств по уголовному делу, в том числе и в случае его последующего отказа от этих показаний;

2) давать показания на родном языке или языке, которым он владеет;

3) пользоваться помощью переводчика бесплатно;

4) заявлять отвод переводчику, участвующему в его допросе;

5) заявлять ходатайства и приносить жалобы на действия (бездействие) и решения дознавателя, начальника подразделения дознания, начальника органа дознания, органа дознания, следователя, прокурора и суда;

6) являться на допрос с адвокатом в соответствии с частью пятой статьи 189 УПК РФ;

7) ходатайствовать о применении мер безопасности, предусмотренных частью третьей статьи 11 УПК РФ.

Мне разъяснены также положения ч. 5–9 ст. 56 УПК РФ, в соответствии с которыми: свидетель не может быть, принудительно подвергнут судебной экспертизе или освидетельствованию, за исключением случаев, предусмотренных ч. 1 ст. 179 УПК РФ;

свидетель не вправе:

1) уклоняться от явки по вызовам дознавателя, следователя или в суд;

2) давать заведомо ложные показания либо отказываться от дачи показаний;

3) разглашать данные предварительного расследования, ставшие ему известными в связи с участием в производстве по уголовному делу, если он был об этом заранее предупрежден в порядке, установленном ст. 161 УПК РФ;

в случае уклонения от явки без уважительных причин свидетель, может быть, подвергнут приводу;

за дачу заведомо ложных показаний либо отказ от дачи показаний свидетель несет ответственность в соответствии со ст. 307 и 308 УК РФ. За разглашение данных предварительного расследования свидетель несет ответственность в соответствии со ст. 310 УК РФ.

17

Мне также разъяснено, что в соответствии со ст. 51 Конституции Российской Федерации я не обязан свидетельствовать против самого себя, своего супруга (своей супруги) и других близких родственников, круг которых определен п. 4 ст. 5 УПК РФ.

Об уголовной ответственности за отказ от дачи показаний по ст. 308 УК РФ и за дачу заведомо ложных показаний по ст. 307 УК РФ предупрежден.

Свидетель _____ А.И. Бамматова
(подпись) (инициалы, фамилия)

По существу, уголовного дела могу показать следующее: русским языком владею, давать показания желаю на русском языке, в услугах переводчика и адвоката не нуждаюсь.

Вопрос следователя: Когда и при каких обстоятельствах был заключен договор энергоснабжения между «ПАО Россети Северный Кавказ» - «Дагэнерго» и ООО «Ласточка»?

Ответ свидетеля: По поводу заключения договора энергоснабжения между «ПАО Россети Северный Кавказ» - «Дагэнерго» и ООО «Ласточка» я могу пояснить следующее.

Ранее с июня 2015 года между ОАО «Дагестанская энергосбытовая компания» в качестве «Гарантирующего поставщика» и ИП Адамова Бейбулата Жаншаховича в качестве «Потребителя» был заключен типовой договор энергоснабжения от 10.07.2015 № 05 01 29 1 000004. Согласно указанного договора ИП Адамов Б.Ж. приобретал и потреблял электрическую энергию через свой трансформатор (ЗТП - 160 кВт) установленный и подключенный в сел. Новочуртах, Кумторкалинского район (Новострой), от подстанции «Полигон Солнце» фидер 4 с разрешенной максимальной мощностью пользования 70 КВт. на объекте «Дробилка».

В последующем 29.01.2021 года ИП Адамов Б.Ж. направили в наш адрес уведомление о расторжении договора энергоснабжении в связи с заключением договора энергоснабжения с ООО «Электрон».

В июле 2021 года, я находилась в ежегодном отпуску и иногда по просьбе руководства приходила на работу для формирования «полезного отпуска» то есть ежемесячного отчета.

В это время когда я находилась на работе ко мне подошел ранее незнакомый мужчина по имени Марат с заявлением на листе формата А4 с рукописным текстом о заключении договора энергоснабжения с юридическим лицом с ООО «Ласточка».

При этом я дала ему незаполненный бланк типового заявления на заключение договора энергоснабжения где на оборотной стороне указан перечень необходимых документов для заключения договора. Он взял его ушел и затем он принес все эти документы и исходя из их содержания я своей рукой заполнила текст заявления, в котором указала все необходимые сведения. В настоящее время я не знаю кто именно подписал указанное заявление от имени ООО «Ласточка». После того как я получила весь необходимый пакет документов я зашла к начальнику отделения Ибрагимгаджиеву И.М. и поставила визу на заявлении чтобы оформить договор энергоснабжения.

Был знаком ли Ибрагимгаджиев С.М. с мужчиной по имени Марат я не знаю.

После того как я проверила все документам, которые принес Марат от имени ООО «Ласточка я увидела, что ИП Адамов Б.Ж. свой трансформатор и объект недвижимости «Дробилка» передает ООО «Ласточка» и в свою очередь ООО «Ласточка» намеревается заключить договор энергоснабжения на объект «Дробилка» ранее принадлежащий» ИП Адамову Б.Ж.

После этого я подготовила на компьютере на своем рабочем месте по адресу г. Махачкала, Степной поселок, ул. Халимбекаульская, д. 52, типовой договора энергоснабжения от 15.07.2021 год № 050129100036В, согласно которого ПАО Россети в качестве «Гарантирующего поставщика», реализует электрическую энергию ООО «Ласточка» в качестве Потребителя на объекте «Дробилка» через трансформатор (ЗТП - 160 кВт) установленный и подключенный в сел. Новочуртах, Кумторкалинского района (Новострой), от подстанции «Полиго» Солнце» фидер 4 с разрешенной максимальной мощностью пользования 70 КВт. ранее находившийся у ИП Адамова Б.Ж.

Я распечатала указанный договор в двух экземплярах на 24 листах и передала на подпись Ибрагимгаджиеву И.М. который подписал их и затем подготовила в двух экземплярах письмо в адрес ООО Ласточка № 19/1 от 15.07.2021 и подписала их у Ибрагимгаджиева И.И. и один экземпляр письма с двумя договорами передала Марату, который на моем экземпляра написал, что получил и указал свой номер 8 967 403 74 36. После этого я больше Марата не видал и каким образом он вернул подписанный директором ООО Ласточка наш экземпляр договора я не знаю, после того как я передала ему оба экземпляра договора я ушла в отпуск и на работе до конца отпуска не появлялась.

Затем в марте 2022 года ко мне обратился ИП Адамов Б.Ж. для заключения договора энергоснабжения, на свой объект «Дробилка» и я ему объяснила, что на его объект же заключен договор энергоснабжения с ООО «Ласточка», и ему чтобы на свое имя перезаключить договор энергоснабжения необходимо расторгнуть договор между ПАО Россети и ООО «Ласточка» и после составления акта технического проверки прибора учета и погашения задолженности ООО «Ласточка» мы может заключить новый договор энергоснабжения с ним на эту точку учета объект «Дробилка».

Прошу приобщить к протоколу моего допроса копии документов по заключению договоров энергоснабжения с ИП Адамов Б.Ж. и ООО «Ласточка, а также бланк типового договора энергоснабжения между Потребителями и ПАО «Россети».

Вопрос следователя: Вам на обозрение предъявляется оригинал договора энергоснабжения от 15.07.2021 № 050129100036В заключенного между ПАО «Россети Северный Кавказ» в качестве «Гарантирующего поставщика» в лице Ибрагимгаджиева Ибрагимгаджи Магомедгасановича и ООО «Ласточка» в качестве «Потребителя» в лице Барышниковой Ольги Александровны вместе с приложениями № 1, 1А, 2а, 3, 5.1, 7 всего на 24-ти листах. Что Вы можете пояснить по этому поводу?

Ответ свидетеля: Осмотрев предъявленный мне на обозрение оригинал

19

договора энергоснабжения от 15.07.2021 № 0501291000368 заключенного между ПАО «Россети Северный Кавказ» в качестве «Гарантирующего поставщика» в лице Ибрагимгаджиева Ибрагимгаджи Магомедгасановича и ООО «Ласточка» в качестве «Потребителя» в лице Барышниковой Ольги Александровны вместе с приложениями № 1, 1А, 2а, 3, 5.1, 7 всего на 24-ти листах я могу пояснить следующее.

Это именно тот договор энергоснабжения, который я готовила по заявлению от ООО «Ласточка» и который я передавала их представителю по имени Марат при вышеуказанных мною обстоятельствах.

Что касается штампа на 8 листе протокола энергоснабжения с отметкой следующего содержания: «С протокола разногласий № 01 от 30.07.2021 без протокола разногласий недействителен» я могу пояснить, что указанный протокол разногласий в мой адрес не поступал и я его никогда не видела. При поступлении протокола разногласий они направляются в юридический отдел где они рассматриваются.

Вопрос следователя: Вам на обозрение предъявляется оригинал договора энергоснабжения от 15.07.2021 № 0501291000368 на 9-ти листах заключенного между ПАО «Россети Северный Кавказ» в качестве «Гарантирующего поставщика» в лице Ибрагимгаджиева Ибрагимгаджи Магомедгасановича и ООО «Ласточка» в качестве «Покупателя» в лице Барышниковой Ольги Александровны вместе с приложениями № 1, 1А, 2, 3, 3, 4, 4, 5, 6, а всего на 19-ти листах. Поясните, когда и при каких обстоятельствах был заключен указанный договор? Кем и при каких обстоятельствах он подписан? Кем непосредственно готовился текст указанного договора? Кем именно учинены рукописные записи на первом листе и других листах договора?

Ответ свидетеля: Осмотрев предъявленный мне на обозрение оригинал договора энергоснабжения от 15.07.2021 № 0501291000368 на 9-ти листах заключенного между ПАО «Россети Северный Кавказ» в качестве «Гарантирующего поставщика» в лице Ибрагимгаджиева Ибрагимгаджи Магомедгасановича и ООО «Ласточка» в качестве «Покупателя» в лице Барышниковой Ольги Александровны вместе с приложениями № 1, 1А, 2, 3, 3, 4, 4, 5, 6 всего на 19-ти листах я могу пояснить следующее.

Указанной договор я впервые увидела в январе 2022 года, когда из головного офиса энергосбыта потребовали прикрепить скан-образы договора энергоснабжения с ООО Ласточка» к программе СТЭК-Энерго. При этом обнаружив указанный договор, я увидела, что он полностью не заполнен, а именно на первом листе не заполнены сведения ФИО начальника отделения Ибрагимгаджиева И.М., сведения о его доверенности, а также на номер договора и дата на каждом листе, после чего я дописала своей рукой эти сведения. При этом я видела, что договор подписан и заверен печатями обеих сторон. Что касается рукописных записей на первом листе в графе «Покупатель» и на 8 листе реквизиты покупателя «ООО «Ласточка» они уже были учинены, и я их не заполняла, Кем именно выполнены рукописные записи в указанных графах мне неизвестно. Так же мною не заполнялись рукописным текстом приложения к указанному договору. Они уже были оставлены, подписаны и заверены

печатями.

Ознакомившись с текстом указанного договора энергоснабжения на 9-тидлистах я могу пояснить что он не соответствует тексту ранее подготовленного мною договора энергоснабжения с ООО «Ласточка». Кто именно подготовил текс указанного договора энергоснабжения я не знаю, у нас таких бланков договоров не имеется и как я знаю такие договора в филиале ПАО «Россети Северный Кавказ» - Дагэнерго» не заключаются, и они заключается только руководством ПАО «Россети Северный Кавказ в г. Пятигорске.

Вопрос следователя: Вам на обозрение предъявляется оригинал заявления на заключение договора энергоснабжения с юридическим лицом на бланке в адрес начальника Центрального энергосбытового отделения ПАО «Россети Северный Кавказ» Ибрагимгаджиева И.М., что Вы можете пояснить по этому поводу?

Ответ свидетеля: осмотрев предъявленный мне на обозрение оригинал заявления на заключение договора энергоснабжения с юридическим лицом на бланке в адрес начальника Центрального энергосбытового отделения ПАО «Россети Северный Кавказ» Ибрагимгаджиева И.М. я могу пояснить следующее.

Это именно тот бланк заявления, о котором я выше давала свои показания. А именно я его заполнила своей рукой и завизировала у начальника отделения Ибрагимгаджиева И.М. когда ко мне обратился представитель ООО «Ласточка» по имени Марат с заявлением о заключении договора энергоснабжения.

Вопрос следователя: Вам на обозрение предъявляется оригинал заявления на заключение договора энергоснабжения с юридическим лицом на листе формата А 4 исполненный рукописным текстом в адрес начальника Центрального энергосбытового отделения ПАО «Россети Северный Кавказ» Ибрагимгаджиева И.М., что Вы можете пояснить по этому поводу?

Ответ свидетеля: осмотрев предъявленный мне на обозрение оригинал заявления на заключение договора энергоснабжения с юридическим лицом на листе формата А 4 исполненный рукописным текстом в адрес начальника Центрального энергосбытового отделения ПАО «Россети Северный Кавказ» Ибрагимгаджиева И.М. я могу пояснить следующее.

Это именно то заявление, с которым ко мне обратился представитель ООО Ласточка по имени Марат о котором я выше давала свои показания.

При этом я ему дала наш бланк заявления, на котором на оборотной стороне имеется перечень документов необходимых для заключения договора энергоснабжения, после чего Марат через некоторое время предоставил все необходимые документы, для заключения договора энергоснабжения.

Вопрос следователя: Вам на обозрение предъявляется оригинал письма № 19/1 от 15.07.2021 «О заключении договора энергоснабжения 2021» в адрес ООО «Ласточка» что Вы можете пояснить по этому поводу?

Ответ свидетеля: осмотрев предъявленный мне на обозрение оригинал письма № 19/1 от 15.07.2021 «О заключении договора энергоснабжения 2021» в адрес ООО «Ласточка» я могу пояснить следующее.

21

Это именно то сопроводительное письмо, которое я приготовила вместе с проектами двух экземпляров договора энергоснабжения с ООО Ласточка о которых я выше давала показания. И именно на этом экземпляре письма Марат своей рукой написал: «Получил» и номер своего телефона: «8 9674037436».

данное лично прочитано с моих слов записано верно, замечаний дополнений нет.

Свидетель _____ А.И. Бамматова
(подпись) (инициалы, фамилия)

Перед началом, в ходе либо по окончании допроса свидетеля от Бамматовой А.И. заявления не поступили.

Свидетель _____ А.И. Бамматова
(подпись) (инициалы, фамилия)

По окончании допроса протокол предъявлен для ознакомления свидетелю Бамматовой А.И. При этом указанному лицу, разъяснено ее право делать подлежащие внесению в протокол оговоренные и удостоверенные ее подписью замечания о его дополнении и уточнении. Ознакомившись с протоколом путем личного прочтения, свидетель Бамматова А.И. замечания о его дополнении и уточнении не сделала.

Свидетель _____ А.И. Бамматова
(подпись) (инициалы, фамилия)

Настоящий протокол составлен в соответствии со ст. 166 (167) и 190 УПК РФ.

Следователь по ОВД
подполковник юстиции С.Н. Салихов

К данному допросу приобщается копия документов врученных свидетелем Бамматовой на листах.

св. – ль Бамматова А.И.

20.5.

ПОСТАНОВЛЕНИЕ
о получении образцов для сравнительного исследования

г. Махачкала 11.04.2022 г.

Следователь по особо важным делам первого отдела по расследованию особо важных дел следственного управления Следственного комитета Российской Федерации по Республике Дагестан подполковник юстиции Салихов С.Н., рассмотрев материалы уголовного дела № 12101820118000139,

УСТАНОВИЛ:

Настоящее уголовное дело возбуждено 30.07.2021 по ч. 4 ст. 159 УК РФ по факту хищения руководством ООО «Электрон» денежных средств, полученных за реализованную электроэнергию.

В период времени с 01.07.2020 по 01.07.2021 исполняющий обязанности генерального директора ООО «Электрон» Кимпаев К.М. в сговоре с Абдурагимовым в З.М., осуществляющим фактическое руководство указанной энергосбытовой организацией и территориальной сетевой организацией ООО «ДагЭнерЖи» и другими неустановленными лицами, заведомо зная об отсутствии договора купли-продажи электроэнергии (мощности) с ПАО «Россети Северный Кавказ», являющийся гарантирующим поставщиком на территории Республики Дагестан, вводя в заблуждение своих потребителей, регулярно получали от них на расчетный счет ООО «Электрон» оплату за потребляемую электроэнергию, всего на общую сумму 356 377 482 рублей и распоряжались ими по своему усмотрению.

В настоящее время по уголовному делу получены сведения о том, что должностные лица ООО «Электрон» с целью продолжения осуществления противоправной деятельности по сбору денежных средств с потребителей электроэнергии, привлекли для этих целей ООО «Ласточка» (ОГРН-1215000071758, ИНН- 5038159504) с которым заключили договор электроснабжения.

В настоящее время для установления всех обстоятельств, имеющих значение для уголовного дела необходимо получить образцы подписи и почерка свидетеля Бамматовой Аминат Ибадуллаевны.

На основании изложенного, руководствуясь ст. 202 УПК РФ,

ПОСТАНОВИЛ:

Получить образцы подписи и почерка у свидетеля Бамматовой Аминат Ибадуллаевны

Следователь по ОВД
подполковник юстиции С.Н. Салихов

Настоящее постановление мне объявлено «11» 04 2022 г.

Бамматова А.И.

~~М.Г. Герейханова~~

20.6. 24

ПРОТОКОЛ
получения образцов для сравнительного исследования

г. Махачкала 11.04.2022

Получение образцов начато в 17 ч 55 мин
Получение образцов окончено в 18 ч 10 мин

Следователь по особо важным делам первого отдела по расследованию особо важных дел следственного управления Следственного комитета Российской Федерации по Республике Дагестан подполковник юстиции Салихов С.Н на основании постановления от 05.06.2021 по уголовному делу № 12101820118000039 в соответствии со ст. 202 УПК РФ получил от свидетеля Бамматовой Аминат Ибадуллаевны образцы для сравнительного исследования.

Перед началом следственного действия участвующим лицам разъяснены их права, обязанности, ответственность, а также порядок производства получения образцов для сравнительного исследования.

Участвующие лица: _____ (подпись) *А.И. Бамматова* (инициалы, фамилия)

Специалисту _____ разъяснены его права, обязанности и ответственность, предусмотренные ст. 58 (57) УПК РФ.

Об уголовной ответственности за дачу заведомо ложных показаний по ст. 307 УК РФ предупрежден.

Специалист _____ (подпись) _____ (инициалы, фамилия)

Лица, участвующие в следственном действии, были заранее предупреждены о применении при производстве получения образцов для сравнительного исследования технических средств ---не применялись.

У Бамматовой Аминат Ибадуллаевны получены образцы ее подписи и почерка на 6 с листах.

В ходе следственного действия применялись -фотосъемка, видеозапись, киносъемка и т.п. не проводилась

Материалы фото, кино, аудио- и (или) видеозаписи не воспроизводились.

К протоколу прилагаются - нет

_____ (подпись) *А.И. Бамматова* (инициалы, фамилия лица, у которого получены образцы)

Перед началом, в ходе либо по окончании получения образцов для сравнительного исследования от участвующих лиц свидетеля Бамматовой А.И. и защитника заявления **не поступили.**

_____ (подпись) *А.И. Бамматова* (инициалы, фамилия лица, у которого получены образцы)

Специалист _____ (подпись) _____ (инициалы, фамилия)

20.6. 25

Протокол предъявлен для ознакомления всем лицам, участвовавшим в получении образцов для сравнительного исследования. При этом указанным лицам разъяснено их право делать подлежащие внесению в протокол оговоренные и удостоверенные подписями этих лиц замечания о его дополнении и уточнении. Ознакомившись с протоколом путем личного прочтения участники получения образцов для сравнительного исследования замечаний о его дополнении и уточнении не сделали.

_____ *А.И. Бамматова*
(подпись) (инициалы, фамилия лица, у которого получены образцы)

Защитник

_____ _____
(подпись) (инициалы, фамилия)

Настоящий протокол составлен в соответствии со ст. 166 (167) и ч. 1 ст. 202 УПК РФ.

Следователь по ОВД
подполковник юстиции С.Н. Салихов

Образцы почерка Бамматовой Аминат Ибадуллаевны

Ибрагимгаджиев Ибрагимгаджи Магомедгасанович

11/01-2021г N 29-290 ЭС/юр. ООО Лабиринт

Генерального директора Захарычевой Ольги Александровны

Устава от 15/04-2021г N 0501291000368

904205202853!

141205 рождения, Московская обл. г. Пушкино, ул. Ленина дом 6 кв 204.

Ибрагимгаджиев Ибрагимгаджи Магомедгасанович

11/01-2021г N 29-290/ЭС-юр ООО Лабиринт

Генерального директора Захарычевой Ольги Александровны

Устава от 15/04-2021г N 0501291000368.

904205202853!

111205, рождения, Московская обл. г. Пушкино, ул. Ленина дом 5 кв. 204

Образцы почерка Бамматовой Аминат Ибадуллаевны

Ибрагимгаджиева Ибрагимгаджиева Магомедгасановича

11/01-2021г №23-290 Ж/пр ООО Ласточка

Генерального директора Харитоновой Ольги Александровны Устава от 15/04.2021г №0501291000368 504205202853Н

141205 РФ, Московская обл. г. Пушкино, пр.Ц. Фрунзе дом 5 кв 204.

Ибрагимгаджиева Ибрагимгаджи Магомедгасановича

11/01-2021г №23-290 Ж/пр ООО Ласточка

Генерального директора Харитоновой Ольги Александровны

Устава от 15/04.2021г №0501291000368

504205202853Н 141205

РФ Московская обл. г. Пушкино, пр.Ц.Фрунзе 5 кв. 204

Образцы почерка Бамматовой Аминат Ибадуллаевны

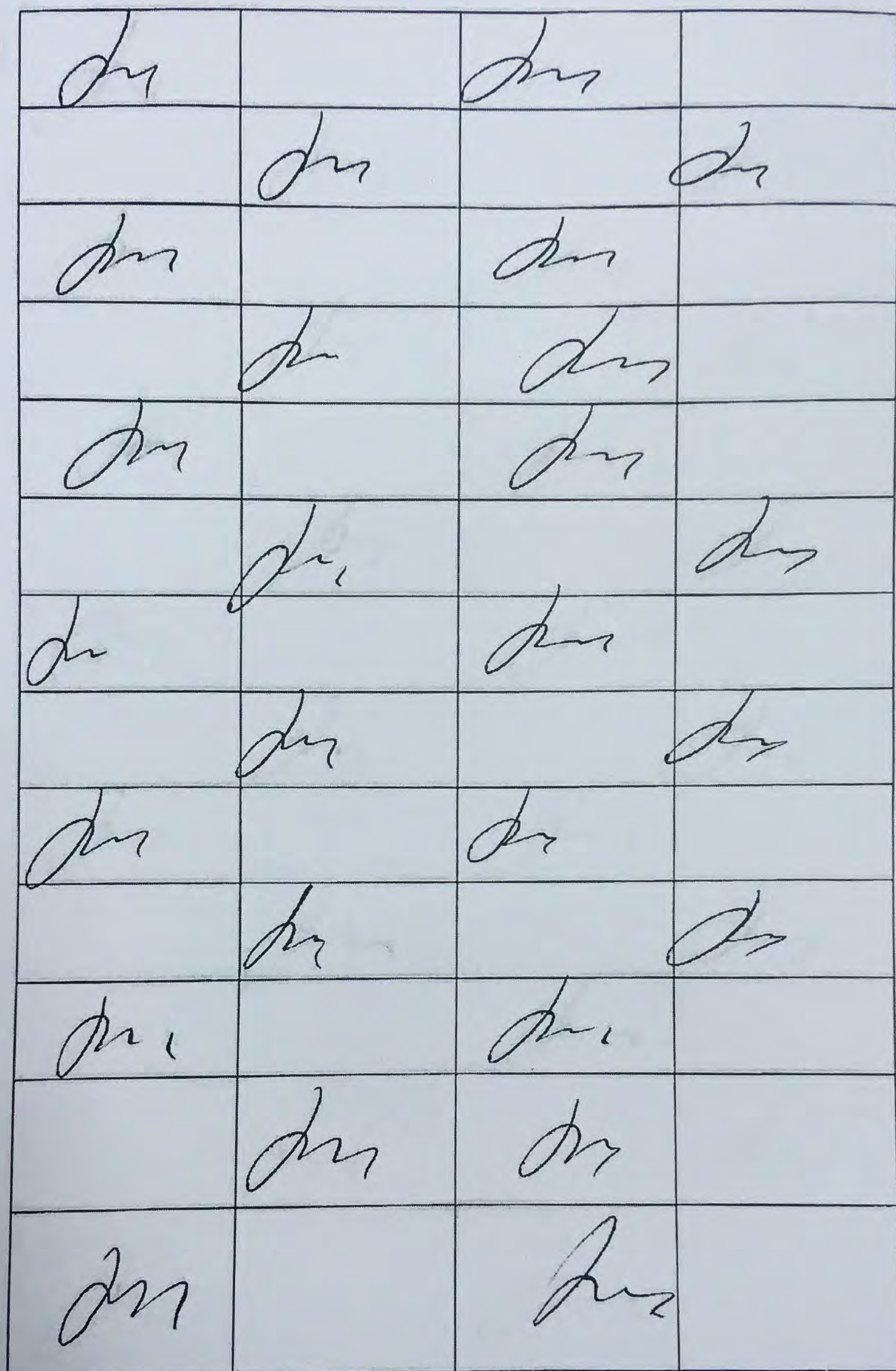
Ибрагимгаджиев Ибрагимгаджи Магомедгаджиевич
11/01-2021 №29-290Э/юр. ООО Каспий
Генерального директора Бариновой Ольги Александ-
ровны. Устава от 15/04.2021г №0501291000368
9047205202853Л

141205, РФ, Московская обл. г. Пушкино, пр. И. Арланд-ров
5 кв 204.

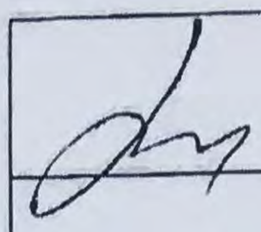
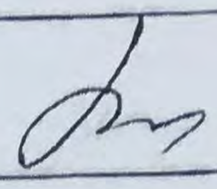
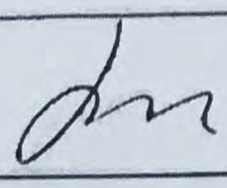
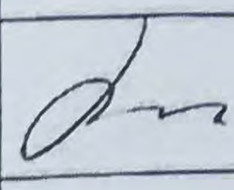
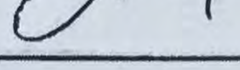
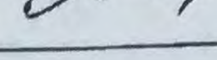
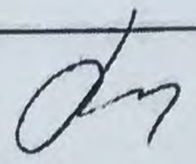
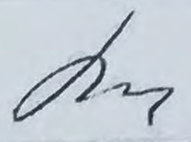
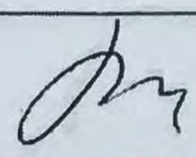
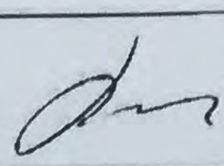
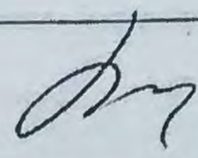
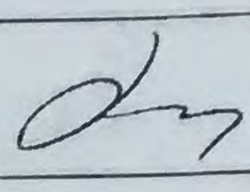
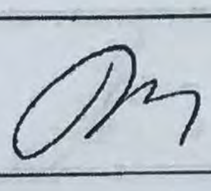
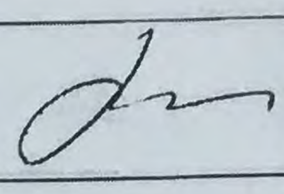
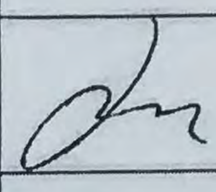
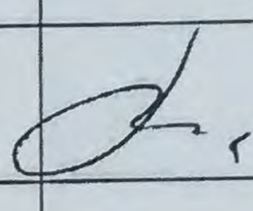
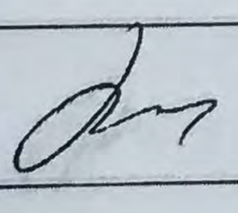
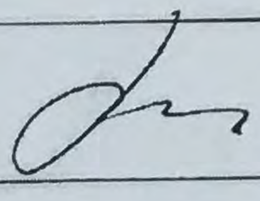
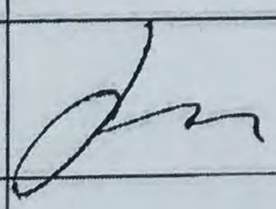
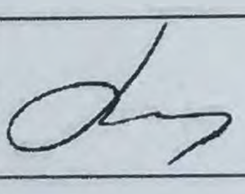
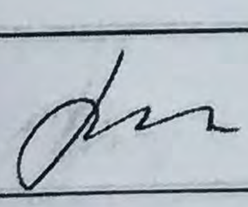
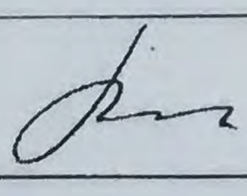
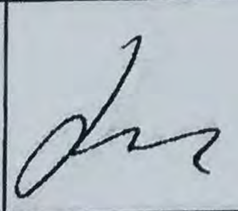
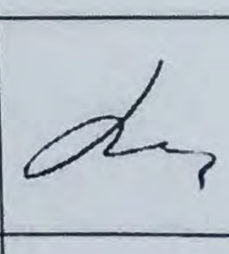
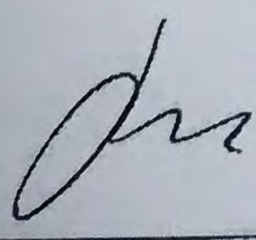
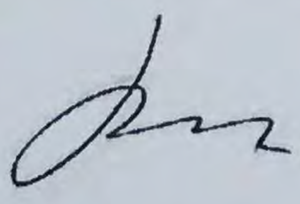
Ибрагимгаджиев Ибрагимгаджи Магомедгаджиевич
11/01-2021 №29-290Э/юр. ООО Каспий
Генерального директора Бариновой Ольги
Александровны. Устава от 15/04.2021г №0501291000368
9047205202853Л
141205, РФ, Московская обл. г. Пушкино, пр. И. Арланд-ров 5 кв
204.

Ибрагимгаджиев Ибрагимгаджи Магомедгаджиевич
11/01.2021г №29-290Э/юр. ООО "Каспий"
Генерального директора Бариновой Ольги
Александровны Устава от 15/04.2021г №0501291000368
9047205202853Л
141205 РФ, Московская обл. г. Пушкино, пр. И. Арланд
ров 5 кв 204.

Образцы подписи Бамматовой Аминат Ибадуллаевны



Образцы подписи Бамматовой Аминат Ибадуллаевны

ОАО «ХОЛДИНГ МРСК»
ОТКРЫТОЕ АКЦИОНЕРНОЕ ОБЩЕСТВО
«ДАГЕСТАНСКАЯ ЭНЕРГОСБЫТОВАЯ КОМПАНИЯ»
ОАО «ДАГЕСТАНСКАЯ ЭНЕРГОСБЫТОВАЯ КОМПАНИЯ»

ул. Дахадаева, 73, г. Махачкала, Республика Дагестан, 367020, Тел: (8722) 67-87-51,
Факс: (8722) 68-21-10, e-mail: sbyt@dagenergo.ru, web-site: www.dagosk.ru

25/06 2015 г.№611-1-

Рук. Адамов Б.Ж.

О заключении договора энергоснабжения 2015 г.

Направляем для оформления проекты договоров энергоснабжения на 2015 год с учетом выхода новых правил «О функционировании розничных рынков электрической энергии, полном или частичном ограничении режима потребления электрической энергии» утвержденные Постановлением Правительства РФ от 4 мая 2012г.№442.
Просим Вас, подписать договор энергоснабжения, скрепить печатью и один экземпляр вернуть Центральное отделение ОАО «Дагестанская энергосбытовая компания».

Приложение:
1.Договор энергоснабжения на 2015 г.на14 л. в 2 экз.

Начальник
Центрального отдел. Ибрагимгаджиев.И.М.

Исп:

0501251000038СКИ2114 Вед 4 сл.2

ДОГОВОР ЭНЕРГОСНАБЖЕНИЯ

«10» Июня 2015 г. № 05 01 29 1 000004 г.(с.)Махачкала

ОАО «Дагестанская энергосбытовая компания»,именуемое в дальнейшем «Гарантирующий поставщик», в лице начальника Центрального отделения ОАО «ДЭСК» Ибрагимгаджиева Ибрагимгаджи Магомедгасановича ,действующего на основании доверенности от «01» Января 2015 г. № 03-34, с одной стороны, и Дробилки ,именуемое в дальнейшем «Потребитель», в лице Индивидуальный предприниматель Адамова Бейбулата Жаншаховича , действующего на основании Свидетельства, с другой стороны, при совместном упоминании именуемые в дальнейшем Стороны, заключили настоящий Договор о нижеследующем:

ПОНЯТИЯ ИСПОЛЬЗУЕМЫЕ В ТЕКСТЕ НАСТОЯЩЕГО ДОГОВОРА

Потребитель - потребитель электрической энергии, приобретающий электрическую энергию (мощность) для собственных бытовых и (или) производственных нужд;

Сетевая организация - организация, владеющая на праве собственности или на ином установленном федеральными законами основании объектами электросетевого хозяйства, с использованием которых такая организация оказывает услуги по передаче электрической энергии, а также осуществляет в установленном порядке технологическое присоединение энергопринимающих устройств (энергетических установок) юридических и физических лиц к электрическим сетям.;

Точка поставки - место исполнения обязательств по договорам энергоснабжения, купли-продажи (поставки) электрической энергии (мощности), оказания услуг по передаче электрической энергии и услуг, оказание которых является неотъемлемой частью процесса поставки электрической энергии потребителям, используемое для определения объема взаимных обязательств субъектов розничных рынков по указанным договорам, расположенное, если иное не установлено законодательством Российской Федерации об электроэнергетике, на границе балансовой принадлежности энергопринимающих устройств потребителя, объектов по производству электрической энергии (мощности) производителя электрической энергии (мощности), объектов электросетевого хозяйства сетевой организации, определенной в акте разграничения балансовой принадлежности, а до составления в установленном порядке акта разграничения балансовой принадлежности - в точке присоединения энергопринимающего устройства потребителя (объекта электроэнергетики) к объектам электросетевого хозяйства смежного субъекта электроэнергетики;

Бездоговорное потребление электрической энергии - самовольное подключение энергопринимающих устройств к объектам электросетевого хозяйства и (или) потребление электрической энергии в отсутствие заключенного в установленном порядке договора, обеспечивающего продажу электрической энергии (мощности) на розничных рынках;

Безучетное потребление электрической энергии - потребление электрической энергии с нарушением установленного договором энергоснабжения (купли-продажи (поставки) электрической энергии (мощности), договором оказания услуг по передаче электрической энергии) порядка учета электрической энергии со стороны потребителя, выразившимся во вмешательстве в работу прибора учета (системы учета), обязанность по обеспечению целостности и сохранности которого возложена на потребителя, в том числе в нарушении (повреждении) пломб и (или) знаков визуального контроля, нанесенных на прибор учета (систему учета), в несоблюдении установленных договором сроков извещения об утрате (неисправности) прибора учета (системы учета), а также в совершении потребителем иных действий (бездействий), которые привели к искажению данных об объеме потребления электрической энергии (мощности);

иные используемые в настоящем договоре понятия и определения имеют значение, определенное федеральными законами и нормативными правовыми актами в области электроэнергетики.

1. ПРЕДМЕТ ДОГОВОРА.

1.1. Гарантирующий поставщик обязуется осуществлять продажу электрической энергии (мощности), 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 потребителям в точках поставки Потребителя, согласованных в Приложении 3 к настоящему Договору, а Потребитель обязуется оплачивать приобретаемую электрическую энергию (мощность) и оказанные услуги.

2. ПРАВА И ОБЯЗАННОСТИ СТОРОН.

2.1. Гарантирующий поставщик обязуется:

2.1.1. Обеспечить продажу в точках поставки электрической энергии, качество и параметры которой должны соответствовать техническим регламентам с соблюдением величин аварийной и технологической брони, а также иным обязательным требованиям, установленным государственными стандартами и иными обязательными правилами или предусмотренным настоящим договором.

2.1.2. Урегулировать от своего имени, но в интересах и за счет Потребителя отношения по оказанию услуг по передаче электрической энергии путем заключения соответствующего договора с сетевой организацией, к сетям которой в установленном порядке присоединены энергопринимающие устройства Потребителя, а также отношения по оказанию иных неразрывно связанных с процессом снабжения электроэнергией услуг.

2.1.3. Обеспечить прием показаний приборов учета от Потребителяспособами, допускающими возможность удаленной передачи сведений о показаниях приборов учета (телефон, факс, сеть «Интернет» и др.)

2.1.4. В течение 5 рабочих дней со дня получения от Потребителя уведомления, предусмотренного пунктом 2.4.3. настоящего Договора направить Потребителю счет для оплаты всех услуг, указанных в пункте 2.4.3. настоящего Договора.

2.1.5. Надлежащим образом исполнять иные обязанности, возложенные на Гарантирующего поставщика условиями настоящего Договора и действующим законодательством РФ.

2.2. Гарантирующий поставщик имеет право:

2.2.1.В одностороннем порядке отказаться от исполнения настоящего Договора полностью, в случае если Потребителем не исполняются или исполняются ненадлежащим образом обязательства по оплате приобретаемой электроэнергии, уведомив об этом Потребителя за 10 рабочих дней до предполагаемой даты отказа от настоящего Договора.

2.2.2. Инициировать полное и (или) частичное ограничение режима потребления электрической энергии (приостановить исполнение обязательств по настоящему Договору) в следующих случаях:

а) неисполнения или ненадлежащего исполнения Потребителем обязательств по оплате электрической энергии (мощности) и оказанных услуг, если это привело к образованию задолженности в размере, соответствующем денежным обязательствам Потребителя не менее чем за один период между установленными в пункте 7.1. настоящего Договора сроками платежа (далее – неисполнение или ненадлежащее исполнение Потребителем своих обязательств);

б) прекращение обязательств Сторон по настоящему Договору, если не вступил в силу новый договор энергоснабжения, заключенный с Потребителем;

в) выявления безучетного потребления электрической энергии;

г)установление факта ненадлежащего присоединения энергопринимающих устройств или объектов электроэнергетики;

д) наличие обращения Потребителя;

е) нарушение Потребителем введенного ранее в отношении него ограничения режима потребления при сохранении обстоятельств из числа указанных в настоящем пункте, послуживших основанием для его введения;

ж)невыполнении Потребителем условий настоящего Договора, касающихся обеспечения функционирования устройств релейной защиты, противоаварийной и режимной автоматики, устройств компенсации реактивной мощности.

Помимо вышеперечисленных случаев полное и (или) частичное ограничение режима потребления электрической энергии может быть инициировано сетевой организацией в иных случаях, предусмотренных действующим законодательством.

Полное и (или) частичное ограничение режима потребления электрической энергии по инициативе Гарантирующего поставщика (Сетевой организации) осуществляется в порядке, установленном Правилами полного и (или) частичного ограничения режима потребления электрической энергии, утвержденными Постановлением Правительства РФ от 04.05.2012 № 442, а в случае изменения или отмены указанных Правил – в соответствии с действующим законодательством Российской Федерации.

2.2.3. Получать в установленном порядке беспрепятственный доступ (для своего персонала и/или персонала Сетевой организации) в присутствии представителя Потребителя к энергопринимающим устройствам в целях:

а) снятия не чаще 1 раза в месяц показаний приборов учета;

б) проведения не чаще 1 раза в месяц контрольных проверок приборов учета (в том числе инструментальных);

в) допуска в эксплуатацию приборов учета;

г) присутствия при осуществлении Потребителем действий по самостоятельному частичному ограничению режима своего потребления;

д) присутствия при осуществлении Потребителем действий по частичному и (или) полному ограничению режима потребления Субабонентов;

е) контроля за соблюдением Потребителем предусмотренных настоящим Договором и документами о технологическом присоединении режимов потребления электроэнергии и мощности;

ж) проведения замеров по определению качества электроэнергии;

з) производства работ на объектах Потребителя по проверке, программированию, пломбированию приборов учета и других видов работ по контролю и обслуживанию приборов учета;

и) в иных случаях, предусмотренных действующим законодательством и настоящим Договором.

2.2.4. Требовать компенсации Потребителем затрат, понесенных Гарантирующим поставщиком в связи с введением ограничения режима потребления и в связи с восстановлением режима потребления.

2.2.5. В целях исключения фактов безучетного потребления, выдавать обязательные к исполнению Потребителем предписания (в том числе оформленные в виде Акта) о приведении в соответствие с установленными требованиями средств учета и требовать их выполнения в установленный срок.

2.3. Потребитель обязуется:

2.3.1. Принимать и своевременно, в полном объеме, оплачивать Гарантирующему поставщику приобретенную электроэнергию (мощность) и оказанные услуги в порядке, сроки и размерах, установленных настоящим Договором.

2.3.2.Обеспечить в срок, установленный законодательством Российской Федерации об энергосбережении и о повышении энергетической эффективности, оборудование точек поставки средствами учета электрической энергии, в том числе измерительными приборами, соответствующими законодательством РФ требованиям, а также обеспечить их работоспособность (исправность) и соблюдение в течение всего срока действия настоящего Договора эксплуатационных требований к ним, установленных уполномоченным органом по техническому регулированию и метрологии и изготовителем.

2.3.3. Обеспечить допуск уполномоченных представителей сетевой организации к энергопринимающим устройствам в целях установки приборов учета, в случае, если Потребитель в соответствии с пунктом 2.3.2. настоящего Договора не обеспечил установку приборов учета в точках поставки и оплатить произведенные Сетевой организацией расходы на установку приборов учета.

2.3.4. Обеспечить сохранность и целостность, установленных в пределах границ балансовой принадлежности Потребителя, расчетного счетчика и его пломб (марок), обеспечивающих достоверность учета.

2.3.5.Соблюдать предусмотренный настоящим Договором режим потребления электрической энергии и мощности, обеспечивать надлежащее техническое состояние, безопасность эксплуатации и исправность находящихся в его ведении (используемого им) энергетических сетей, приборов и оборудования, связанного с потреблением энергии. Балансовая принадлежность объектов электросетевого хозяйства фиксируется в акте разграничения балансовой принадлежности электросетей и эксплуатационной ответственности сторон, являющемся Приложением № 2 к настоящему Договору.

2.3.6. Своевременно, в сроки и порядке предусмотренном разделом 3 настоящего Договора, согласовывать договорные объемы потребления электрической энергии и величины заявленной мощности.

2.3.7.Беспрепятственно допускать уполномоченных представителей Гарантирующего поставщика и (или) сетевой организации в пункты контроля и учета количества и качества переданной электроэнергии, к средствам учета для цели проверки условий их эксплуатации и сохранности (в том числе проверки соблюдения Потребителем условий настоящего Договора, определяющего порядок учета поставляемой электрической энергии, а также наличия у Потребителя оснований для потребления электрической энергии, выявления фактов бездоговорного ибезучетного потребления), снятия контрольных показаний и осуществления иных проверок (замеров), предусмотренных Правилами недискриминационного доступа к услугам по передаче электрической энергии и оказания этих услуг.

2.3.8.Обеспечивать соответствие схемы электроснабжения (цепей учета электроэнергии) своих электроприемников (энергопринимающих устройств, энергетических установок) установленным требованиям с учетом их категорийности.

2.3.8. Обеспечивать работу своих электроприемников и схем их питания без внесения искажающих факторов, влияющих на качество получаемой электроэнергии в соответствии с ГОСТ 13.109-97.

2.3.9.Немедленно, в течение суток, сообщать одновременно Гарантирующему поставщику и сетевой организации:

- о нарушении работоспособности (истечения межповерочного интервала,выходе из эксплуатации, утере, обо всех дефектах и случаях отказов в работе) средств учета (расчетных, контрольных), а также защитных и пломбирующих устройств средств учета;
- о нарушении схемы учета, работы в цепях релейной защиты, пожарах, а также иных нарушениях, аварийных и чрезвычайных ситуациях на энергетических объектах, возникших при пользовании электрической энергией и мощностью, в т.ч. связанных с отключением питающих линий и повреждением основного оборудования;
- обо всех неисправностях оборудования, принадлежащего сетевой организации и находящегося в помещении и (или) на территории Потребителя.

2.3.10. Информировать Гарантирующего поставщика и сетевую организацию о плановом, текущем и капитальном ремонте на энергетических объектах – не позднее чем за 30 дней до предполагаемой даты начала ремонта.

2.3.11.В случае временного выхода из эксплуатации (в т.ч. выявления неисправности, необходимости замены, поверки) или утраты средств учета (находящегося в ведении Потребителя), в течение 30 календарных дней с даты наступления указанных обстоятельств, обеспечить восстановление за свой счет их работоспособности либо установку нового средства учета, с обязательным согласованием с Гарантирующим поставщиком и сетевой организацией (если не согласован иной срок восстановления), а также оплатить величину безучетного потребления, определенную расчетным способом в соответствии с настоящим Договором.

2.3.12.При наличии нескольких (более одного) источников электроснабжения, при исчезновении напряжения на одном и более присоединениях, включенных в графики аварийного ограничений потребления и временных отключений электрической энергии, подключенных под автоматическую частотную разгрузку (АЧР), не переводить электрическую нагрузку на другие присоединения без разрешения уполномоченных на это лиц Гарантирующего поставщика и сетевой организации.

2.3.13. Не подключать к сети новых токоприемников, сверх утвержденной величины присоединенной мощности, без оформления и согласования в установленном порядке такого присоединения с Гарантирующим поставщиком и сетевой организацией.

2.3.14. Производить по согласованию и с участием представителя Гарантирующего поставщика и сетевой организации:

- присоединение к сети новых токоприемников (энергопринимающих устройств);

- замену (перестановку) средств учета электрической энергии (мощности);
- установку и (или) замену измерительных трансформаторов тока и напряжения, к вторичным цепям которых подключены средства учета (в т.ч. расчетные, контрольные и т.п.);
- изменение схемы включения средств учета (вторичную коммутацию), влияющую на параметры электрической энергии.

При этом, замена средств учета (в т.ч. измерительных трансформаторов тока и напряжения, расчетных счетчиков и т.п.) производится собственником.

2.3.15. Сообщать в письменном виде, в 3-дневный срок, Гарантирующему поставщику и сетевой организации об изменении своих банковских реквизитов, наименования, юридического и почтового адресов, ведомственной принадлежности, а также реорганизации и ликвидации – в соответствии с Гражданским кодексом.

К уведомлению, направляемому Покупателем в соответствии с настоящим пунктом, должны быть приложены соответствующие документы, свидетельствующие о наступивших последствиях и указаны новые данные с приложением вновь полученных документов (в т.ч. регистрационных и т.п.), подтверждающие действительность новых сведений о Покупателе.

2.3.16. Компенсировать Гарантирующему поставщику затраты, понесенные последним в связи с введением ограничения режима потребления и в связи с восстановлением режима потребления.

2.3.17 Поддерживать в надлежащем техническом состоянии принадлежащие ему средства релейной защиты и противоаварийной автоматики, приборы учета электрической энергии и мощности, устройства, обеспечивающие регулирование реактивной мощности, а также иные устройства, необходимые для поддержания требуемых параметров надежности и качества электрической энергии, и соблюдать требования, установленные для технологического присоединения и эксплуатации указанных средств, приборов и устройств, а также обеспечивать поддержание установленных автономных резервных источников питания в состоянии готовности к использованию при возникновении вне регламентных отключений, введении аварийных ограничений режима потребления электрической энергии (мощности) или использовании противоаварийной автоматики.

2.3.18. Исполнять мероприятия по приведению в соответствие с установленными требованиями средств учета, содержащиеся в предписании (Акте), выданном Гарантирующим поставщиком и (или) сетевой организацией, в установленные в нем сроки.

2.3.19. Обеспечить сохранность электроэнергетического оборудования, принадлежащего сетевой организации, расположенного в пределах границ эксплуатационной ответственности (на территории) Потребителя.

2.3.20. В случаях, когда ограничение режима потребления может привести к экономическим, экологическим, социальным последствиям:

составить и направить сетевой организации в течение 30 рабочих дней с даты заключения настоящего Договора проект Акт согласования аварийной и (или) технологической брони для его согласования в установленном порядке;

направить Гарантирующему поставщику не позднее 5 дней со дня согласования сетевой организацией один экземпляр Акта аварийной и (или) технологической брони.

2.3.21. Поддерживать на границе балансовой принадлежности значения показателей качества электрической энергии, обусловленные работой его энергопринимающих устройств, соответствующие техническим регламентам и иным обязательным требованиям, в том числе соблюдать установленные договором значения соотношения потребления активной и реактивной мощности, определяемые для отдельных энергопринимающих устройств (групп энергопринимающих устройств).

2.3.22.Соблюдать заданные в установленном порядке сетевой организацией, системным оператором (субъектом оперативно-диспетчерского управления) требования к установке устройств релейной защиты и автоматики, а также поддерживать схему электроснабжения с выделением ответственных нагрузок на резервируемые внешние питающие линии, обеспечивающие отпуск электрической энергии для покрытия технологической и аварийной брони.

2.3.23. Обеспечивать проведение замеров на энергопринимающих устройствах, в отношении которых заключен настоящий Договор, и предоставлять Гарантирующему поставщику и сетевой организации информацию о результатах проведенных замеров в течение 3 рабочих дней с даты проведения соответствующего замера, кроме случаев наличия у Потребителя системы учета, удаленный доступ к данным которой предоставлен Гарантирующему поставщику, сетевой организации, при получении от Гарантирующего поставщика, сетевой организации требования опроведении контрольных или внеочередных замеров с учетом периодичности таких замеров, установленной законодательством Российской Федерации об электроэнергетике, в том числе в соответствии с заданием субъекта оперативно-диспетчерского управления в электроэнергетике.

2.3.24. Осуществлять действия по самостоятельному введению частичного ограничения режима своего электропотребления, а также частичному и (или) полному ограничению режима потребления субабонента (ов) в соответствии с действующим законодательством и настоящим Договором.

При введении ограничения режима потребления уведомление о введении ограничения режима потребления может быть вручено потребителю способами, допускающими возможность удаленной передачи (факсом, сети «Интернет» и др.) Номер факса, адрес в Интернет» потребитель представляет Гарантирующему поставщику за подписью уполномоченного представителя, заверенной печатью потребителя.

2.3.25. Предоставлять по запросу Сетевой организации технологическую информацию (главные электрические схемы, характеристики оборудования, схемы устройств релейной защиты и противоаварийной автоматики, оперативные данные о технологических режимах работы оборудования).
2.3.26. В течение одного месяца с момента утверждения органом исполнительной власти субъекта Российской Федерации в области государственного регулирования тарифов, тарифов на услуги по передаче электрической энергии выбрать вариант тарифа на услуги по передаче электрической энергии (одноставочный/двухставочный) и в течение 5 рабочих дней направить Гарантирующему поставщику уведомление, содержащее сведения о выбранном варианте тарифа на услуги по передаче электроэнергии.
2.3.27.Надлежащим образом исполнять иные обязанности, возложенные на Потребителя условиями настоящего Договора и действующим законодательством.
2.4. Потребитель имеет право:
2.4.1. Выбора ценовой категории, в том числе предполагающей почасовое планирование объема электропотребления при соблюдении требований действующего законодательства.
2.4.2. На возмещение причиненного реального ущерба в случаях перерывов энергоснабжения по вине Гарантирующего поставщика, за исключением случаев, когда перерывы в энергоснабжении были введены в соответствии с условиями настоящего Договора или действующего законодательства.
2.4.2. В одностороннем порядке уменьшить объемы электрической энергии (мощности), приобретаемой по настоящему Договору, путем приобретения части объемов по договору, заключаемому с производителем электрической энергии (мощности) на розничном рынке при условии выполнения требований, предусмотренных действующим законодательством, с последующим внесением соответствующих изменений в настоящий Договор.
2.4.3. В одностороннем порядке отказаться от исполнения настоящего Договора полностью при условии письменного уведомления Гарантирующего поставщика об этом не позднее, чем за 20 рабочих дней до заявленной даты расторжения, оплаты потребленной электрической энергии (мощности) не позднее чем за 10 рабочих дней до заявленной даты, а также в случаях, предусмотренных действующим законодательством, оплаты компенсации в связи с прекращением договорных отношений.
2.4.4. В случае лишения Гарантирующего поставщика статуса гарантирующего поставщика, перейти на обслуживание к организации, которой присвоен статус гарантирующего поставщика, энергосбытовой (энергоснабжающей) организации или производителю электрической энергии (мощности) на розничном рынке при условии соблюдения предусмотренных действующим законодательством условий заключения договоров с указанными субъектами.
2.4.6.Потребитель, владеющий энергопринимающим устройством или объектом электроэнергетики, ранее технологически присоединенным в надлежащем порядке, по согласованию с Гарантирующим поставщиком вправе присоединить к своим сетям иного владельца объекта электроэнергетики (иного потребителя) при условии соблюдения выданных ранее технических условий.
2.4.7. Для оборудования точек поставки по настоящему Договору приборами учета электрической энергии Потребитель вправе выбрать любое лицо для выполнения данных работ.
2.4.8. Планировать потребление электроэнергии по часам суток при условии оборудования точек поставки приборами учета, позволяющими измерять почасовые объемы потребления электроэнергии.
2.4.9. Осуществлять иные права, предусмотренные настоящим Договором.

3. ПОРЯДОК ОПРЕДЕЛЕНИЯ ДОГОВОРНОГО ОБЪЕМА ПОТРЕБЛЕНИЯ ЭЛЕКТРИЧЕСКОЙ ЭНЕРГИИ (МОЩНОСТИ)

3.1. В целях оптимизации Гарантирующим поставщиком долгосрочного планирования и своевременного учета договорного объема потребления по настоящему Договору в сводном прогнозном балансе производства и поставок электрической энергии и мощности по соответствующему субъекту РФ, Потребитель:
а) ежегодно, не позднее 1 (первого) марта текущего календарного года, заявляет Гарантирующему поставщику договорный объем потребления электрической энергии и величину заявленной мощности (со сведениями о распределении величины максимальной мощности) на каждый следующий календарный (расчетный) год в разрезе точек поставки Потребителя, которые отражают степень использования мощности электрической сети Потребителя и не могут превышать максимальную мощность в соответствующей точке поставки этого Потребителя, а также с помесячной и поквартальной детализацией (по форме согласно Приложению № 1 к настоящему Договору).
б) в ходе планирования своего потребления вправе производить корректировку заявленных объемов потребления электрической энергии, при соблюдении порядка, предусмотренного подпунктом «а» пункта 3.1. и пунктом 3.2. настоящего Договора:
- не позднее, чем за 2 месяца до начала следующего календарного (расчетного) года;
- не позднее, чем за 15 календарных дней до начала расчетного периода, при условии оплаты Гарантирующему поставщику неустойки в размере 20% от стоимости объема электрической энергии, на который корректируется первоначально согласованный сторонами договорный объем электрической энергии.
3.2. При не предоставлении Потребителем договорного объема потребления электрической энергии и (или) величины заявленной мощности (в том числе не указания в Приложении 1 к настоящему Договору соответствующих показателей для согласования) на соответствующий период (расчетный год, расчетный период), в установленные пунктом 3.1. настоящего Договора сроки, а равно не согласования Сторонами в целом Приложения 1 к настоящему Договору на соответствующий период, то договорный объем (в т.ч. по каждой точке поставки) на соответствующий расчетный период принимается равным:

в части объема потребления электрической энергии - фактическому потреблению электрической энергии аналогичного периода предшествующего календарного года. В случае отсутствия информации о фактическом потреблении аналогичного периода предшествующего календарного года, принимается равным фактическому потреблению электроэнергии в месяце, предшествующем расчетному;
в части величины заявленной мощности - величине мощности энергопринимающих устройств Потребителя, присоединенной в соответствующих точках поставки.

3.3. Дополнительным соглашением к настоящему Договору может быть предусмотрено условие о планировании Потребителем почасового объема потребления электрической энергии.

4. УЧЕТ ЭЛЕКТРИЧЕСКОЙ ЭНЕРГИИ

4.1. Для учета электрической энергии, в целях определения обязательства Потребителя по оплате приобретенной по настоящему Договору электрической энергии, должны использоваться расчетные средства учета, типы которых утверждены федеральным органом исполнительной власти по техническому регулированию и метрологии и внесены в государственный реестр средств измерений. Классы точности расчетных средств учета определяются в соответствии с техническими регламентами и иными обязательными требованиями, установленными для классификации средств измерений.
Средства учета электрической энергии и контроля ее качества должны быть защищены от несанкционированного доступа для исключения возможности искажения результатов измерений.

4.2. В целях надлежащего и достоверного учета активной и реактивной электроэнергии и мощности, а также контроля качества электроэнергии для расчетов между Сторонами настоящего Договора, расчётные средства учета должны быть установлены Потребителем в соответствующих точках поставки на границе балансовой принадлежности
Перечень средств учета, а также технические данные указанных средств учета, измерительных трансформаторов (включая тип средства учета, класс точности, заводской номер, коэффициент трансформации, места их расположения и др.) указаны вПриложением № 3 к настоящему Договору.

4.3.При наличии автоматизированной системы учета, принятой в установленном порядке для расчетов Гарантирующим поставщиком (сетевой организацией), контроль за соблюдением установленных режимов и учет потребленной электрической энергии производятся по данным автоматизированных систем учета.

4.5. Обязанность по обеспечению эксплуатации установленного и допущенного в эксплуатацию прибора учета, используемого для расчетов по настоящему Договору, своевременной замене, ремонте и поверке по истечении межповерочного интервала возлагается на собственника такого прибора учета.
Сохранность и целостность прибора учета, автоматизированных систем учета, а также пломб и (или) знаков визуального контроля, снятие и хранение его показаний, своевременное информирование собственника прибора учета о его выходе из строя (его утрате или неисправности) возлагается на собственника энергопринимающих устройств, на которых установлен прибор учета.

В случае принятия нормативного правового акта, повышающего требования к средствам учета, Потребитель обязан в срок, установленный нормативно-правовым актом, привести в соответствие с действующим законодательством существующую систему учета электроэнергии. При отсутствии указанного срока, срок на приведение системы учета в соответствие с новыми требованиями устанавливается в письменном предписании Гарантирующим поставщиком или сетевой организацией.

4.6. В соответствии с требованиями к классу точности средств учета (электроизмерительных приборов, счетчиков), Покупатель должен выбрать принадлежащие ему трансформаторы тока (ТТ) по пределу коэффициента трансформации таким образом, чтобы обеспечивалась достоверность учета потребленной электроэнергии (мощности). При несоответствии трансформаторов тока фактической средней нагрузке, до приведения узла учета в соответствие требованиям, величина недоучета электроэнергии подлежит дополнительной оплате Потребителем.

4.7. В случае, если Потребитель имеет намерение демонтировать в целях замены, ремонта или поверки прибор учета, то он обязан направить способом, позволяющим подтвердить факт получения, письменную заявку о необходимости снятия показаний существующего прибора учета, осмотра его состояния и схемы подключения до его демонтажа в адрес Гарантирующего поставщика и Сетевой организации.

4.8. Потребитель обязан получить допуск прибора учета в эксплуатацию, для чего он организовывает проведение проверки прибора учета Гарантирующим поставщиком и (или) сетевой организацией в течение 30 дней с момента подписания настоящего Договора. Процедура допуска прибора учета в эксплуатацию заканчивается составлением акта допуска прибора учета в эксплуатацию по формату Приложения 5 к настоящему Договору, оформленного в соответствии с требованиями действующего законодательства.

4.9. Если приборы учета, расположены по обе стороны границы балансовой принадлежности смежных субъектов розничного рынка, то выбор расчетного прибора учета осуществляется исходя из одного из следующих критериев (в порядке убывания приоритета):
в качестве расчетного принимается прибор учета, в том числе входящий в измерительный комплекс, обеспечивающий проведение измерений с минимальной величиной потерь электрической энергии от места его установки до точки поставки;
при равных величинах потерь электрической энергии от места установки такого прибора учета до точки поставки в качестве расчетного принимается прибор учета, в том числе входящий в измерительный комплекс, обеспечивающий минимальную величину погрешности измерительного канала;
при равенстве условий, указанных в абзацах втором и третьем настоящего пункта, в качестве расчетного принимается прибор учета, позволяющий измерять почасовые объемы потребления электрической энергии, в том числе входящий в измерительный комплекс;

При наличии условий, указанных в абзацах втором - четвертом настоящего пункта, в качестве расчетного принимается прибор учета, входящий в состав автоматизированной информационно-измерительной системы учета.

4.10. Проверка правильности снятия показания расчетных приборов учета (далее - контрольное снятие показаний) осуществляется не чаще 1 раза в месяц Гарантирующим поставщиком или сетевой организацией.

В случае когда для проведения контрольного снятия показаний не требуется допуск к энергопринимающим устройствам Потребителя и такое контрольное снятие показаний проводилось в отсутствие Потребителя, подпись Потребителя на акте контрольного снятия показаний не требуется.

Проверка расчетных приборов учета проводится сетевой организацией не реже 1 раза в год, в том числе путем проведения инструментальной проверки.

4.11.В случае, если расчетные средства учета расположены не в точках поставки (т.е. не на границе балансовой принадлежности электрических сетей), объем учтенной расчетными средствами учета электрической энергии корректируется с учетом величины нормативных потерь электрической энергии, возникающих на участке сети от точки поставки (границы балансовой принадлежности электрических сетей) до места установки расчетных средств учета.

Считать величины нормативных потерь равными (если иной размер потерь не согласован Сторонами в Приложении № 3 к настоящему Договору) сумме потерь холостого хода в силовом трансформаторе (без нагрузок) 5,1% от объема приобретенной в расчетном периоде электрической энергии (при условии номинальной загрузки силового трансформатора, руководствуясь Инструктивными материалами государственной инспекции по энергетическому надзору 1977 г.) и в электрических сетях 2,3% от объема приобретенной в расчетном периоде электрической энергии. При этом, сверхнормативные потери подлежат дополнительному расчету и оплате Покупателем.

5. ПОРЯДОК ОПРЕДЕЛЕНИЯ ФАКТИЧЕСКОГО ОБЪЕМА ПОТРЕБЛЕНИЯ ЭЛЕКТРИЧЕСКОЙ ЭНЕРГИИ (МОЩНОСТИ)

5.1.Фактический объем потребления электрической энергии в расчетном периоде определяется:

- по данным потребления электрической энергии за расчетный период исходя из показаний расчетных средств учета электрической энергии;
- расчетными способами, в случаях, предусмотренных настоящим Договором.

5.2. Потребитель ежемесячно, до 25 числа текущего расчетного месяца, обязан производить снятие показаний расчетных средств учета, в том числе используемых в качестве расчетных контрольных приборов учета, и не позднее последнего числа расчетного месяца, представлять в письменном виде Гарантирующему поставщику согласованный с сетевой организацией отчет о потребленной электроэнергии по формату согласно Приложению № 4 к настоящему Договору.

В целях оперативной передачи информации допускается передача показаний Гарантирующему поставщику по телефону 51-87-15 (устно), по факсу 51-87-15 (направляется подписанная копия отчета о потреблении), либо на адрес электронной почты bammatova@dagesk.ru (направляется подписанная копия отчета о потреблении). В этом случае Потребитель обязан в течение трех рабочих дней после сообщения показаний по телефону (факсу), но не позднее последнего числа расчетного месяца, представить Гарантирующему поставщику нарочно подписанный оригинал отчета о потреблении.

5.3.При непредставлении Потребителем показаний расчетных средств учета в соответствии с пунктом 5.2. настоящего Договора, объем потребленной Потребителем электрической энергии в расчетном периоде определяется исходя из показаний контрольного прибора учета. При отсутствии контрольного прибора учета объем потребленной Потребителем электрической энергии в расчетном периоде определяется следующим образом:

для 1-го и 2-го расчетных периодов подряд, за которые Потребителем не предоставлены показания расчетного прибора учета, объем потребления электрической энергии определяются исходя из показаний расчетного прибора учета за аналогичный расчетный период предыдущего года, а при отсутствии данных за аналогичный расчетный период предыдущего года - на основании показаний расчетного прибора учета Потребителя за ближайший расчетный период, когда такие показания Потребителем были предоставлены;

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

а) если в настоящем Договоре имеются данные о величине максимальной мощности энергопринимающих устройств Потребителя в соответствующей точке поставки, по формуле:

$$W = P_{макс} \cdot T,$$

где:

$P_{макс}$ - максимальная мощность энергопринимающих устройств Потребителя;

Т - количество часов в расчетном периоде, за который показания приборов учета не были представлены Гарантирующему поставщику.

б) если в настоящем Договоре отсутствуют данные о величине максимальной мощности энергопринимающих устройств Потребителя, по формулам:

для однофазного ввода:

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

для трехфазного ввода:

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

где:

$I_{доп.дл.}$ - допустимая длительная токовая нагрузка вводного провода (кабеля), А;

$U_{ф.ном.}$ - номинальное фазное напряжение, кВ;

$\cos\varphi$ - коэффициент мощности при максимуме нагрузки. При отсутствии данных в настоящем Договоре коэффициент принимается 0,9.

5.4. Гарантирующий поставщик вправе, по мере необходимости, производить проверку потребления Потребителем электрической энергии и соответствия представленных Потребителем данных средств учета фактически потребленной электроэнергии. В случае обнаружения расхождения между данными о количестве потребленной Потребителем электроэнергии, предоставленными Потребителем, и фактически обнаруженными при проверке данными, расчет стоимости потребленной Потребителем электрической энергии за соответствующий расчетный период производится на основании данных проверки.

Непредставление Потребителем показаний расчетного прибора учета более 2 расчетных периодов подряд является основанием для проведения внеплановой проверки такого прибора учета Гарантирующим поставщиком и (или) Сетевой организацией.

5.5. В случае неисправности, утраты или истечения срока меж поверочного интервала расчетного прибора учета либо его демонтажа в связи с поверкой, ремонтом или заменой определение объема потребления электрической энергии (мощности)осуществляется в порядке, установленномв абзаце 2 пункта5.3. настоящего Договора.

В случае если в течение 12 месяцев расчетный прибор учета повторно вышел из строя по причине его неисправности или утраты, то определение объема потребления электрической энергии (мощности) осуществляется:

с даты выхода расчетного прибора учета из строя и в течение одного расчетного периода после этого - в порядке, установленном абзацем 2 пункта5.3. настоящего Договора;

в последующие расчетные периоды вплоть до допуска расчетного прибора учета в эксплуатацию - в порядке, установленном абзацем 3 пункта5.3. настоящего Договора.

5.6. Стороны согласовали следующие расчетные способы определения объемов потребления электрической энергии:

5.6.1. при самовольном присоединении Потребителем электрической мощности, минуя исправные расчетные (и контрольные) приборы учета (оборудование скрытой электропроводки, открытое подключение к электросети до прибора учета) – по максимальной мощности энергетических установок и числу часов работы Потребителя.

5.6.2. при нарушении учета по одной из фаз – по выявленной на основании замеров величине недоучета (в процентном отношении к потреблению электроэнергии на момент проверки) и расходу электроэнергии по прибору учета за период перерасчета. По выбору Гарантирующего поставщика (сетевой организации) величина недоучета может быть определена и по максимальной рабочей безучетной нагрузке этой фазы, и числу часов работы Потребителя.

5.7. При применении расчетных способов, определенных в пункте 5.6. настоящего Договора:

число часов работы Потребителя принимается не менее 8 часов в сутки;

при выявлении безучетного подключения электронагревательных установок (ЭНУ), объем потребленной ими электроэнергии определяется из расчета использования присоединенной величины мощности ЭНУ 24 часа в сутки.

6. УСЛОВИЕ О ЦЕНЕ ДОГОВОРА

6.1. Оплата по настоящему Договору производится по цене и (или) в соответствии с порядком определения цены, установленном в соответствии с положениями действующих на момент оплаты федеральных законов, иных нормативных правовых актов, а также актов уполномоченных органов власти в области государственного регулирования тарифов.

В случае, если в ходе исполнения

настоящего Договора вступил в силу нормативный правовой акт, изменяющий порядок определения цены по договору, или уполномоченным органом власти в области государственного регулирования тарифов принят акт об установлении новой цены (тарифа), Стороны, с момента введения его в действие при осуществлении расчетов по настоящему Договору, обязаны применять новый порядок определения цен и (или) новую цену (тариф) без дополнительного согласования.

6.2. В случае если на дату выставления Гарантирующим поставщиком счета на оплату электрической энергии (мощности) нерегулируемые цены за предшествующий расчетный период не определены, для определения размера платежа в соответствии с пунктом 7.1. настоящего Договора используются нерегулируемые цены за последний расчетный период, в отношении которого они определены и официально опубликованы. При этом нерегулируемые цены должны быть проиндексированы в соответствии с изменением тарифов на услуги по передаче электроэнергии, если такое изменение имело место.

410

6.3. Продажа электрической энергии и мощности по настоящему Договору осуществляется по нерегулируемым ценам.

Предельные уровни нерегулируемых цен на электрическую энергию (мощность) за соответствующий расчетный период рассчитываются Гарантирующим поставщиком для объемов покупки электрической энергии (мощности), учет которых осуществляется в целом за расчетный период исходя из ценовой категории, выбранной потребителем в пункте 6.4. настоящего Договора.

Гарантирующий поставщик рассчитывает предельные уровни нерегулируемых цен за соответствующий расчетный период, которые дифференцируются по уровням напряжения в соответствии с дифференциацией тарифов на услуги по передаче электроэнергии (мощности), по следующим ценовым категориям:

- первая ценовая категория - для объемов покупки электроэнергии (мощности), учет которых осуществляется в целом за расчетный период;
- вторая ценовая категория - для объемов покупки электроэнергии (мощности), учет которых осуществляется по зонам суток расчетного периода;
- третья ценовая категория - для объемов покупки электроэнергии (мощности), в отношении которых за расчетный период осуществляется почасовой учет, но не осуществляется почасовое планирование, а стоимость услуг по передаче электрической энергии определяется по тарифу на услуги по передаче электроэнергии в одноставочном выражении;
- четвертая ценовая категория - для объемов покупки электроэнергии (мощности), в отношении которых за расчетный период осуществляется почасовой учет, но не осуществляется почасовое планирование, а стоимость услуг по передаче электроэнергии (мощности) определяется по тарифу на услуги по передаче электроэнергии в двухставочном выражении;
- пятая ценовая категория - для объемов покупки электроэнергии (мощности), в отношении которых за расчетный период осуществляются почасовое планирование и учет, а стоимость услуг по передаче электроэнергии определяется по тарифу на услуги по передаче электроэнергии в одноставочном выражении;
- шестая ценовая категория - для объемов покупки электроэнергии (мощности), в отношении которых за расчетный период осуществляются почасовое планирование и учет, а стоимость услуг по передаче электроэнергии (мощности) определяется по тарифу на услуги по передаче электрической энергии в двухставочномвыражени

Гарантирующий поставщик публикует на своем сайте в сети «Интернет» не позднее 15 дней со дня окончания расчетного периода составляющие расчета средневзвешенных нерегулируемых цен на электрическую энергию (мощность), используемых для расчета предельного уровня нерегулируемых цен.

6.4. Потребитель для осуществления расчетов за электрическую энергию по совокупности точек поставки выбрал следующую ценовую категорию с учетом дифференциации нерегулируемых цен:

(указать один из вариантов: первая ценовая категория, вторая ценовая категория, третья ценовая категория, четвертая ценовая категория, пятая ценовая категория, шестая ценовая категория. Первую, вторую, третью и пятую ценовые категории можно выбрать при условии, что потребитель выбрал одноставочный тариф на услуги по передаче электроэнергии. Четвертую и шестую ценовые категории можно выбртать при условии, что потребитель выбрал двухставочный тариф на услуги по передаче электроэнергии)

6.5. В случае выбора Потребителем для расчетов за электроэнергию (мощность) пятой или шестой ценовой категории, Потребитель дополнительно обязан:

а) сообщать Гарантирующему поставщику по формату Приложения № 1А к настоящему Договору детализацию планового объема потребления электроэнергии по часам суток за 2 дня до суток, на которые осуществляется планирование потребления до 9 часов этого дня. При этом Потребитель за 1 день до суток, на которые осуществляется планирование потребления, до 9 часов этого дня вправе скорректировать сообщенные плановые объемы потребления электроэнергии по всем или некоторым часам суток путем их уменьшения;

б) оплачивать в случаях и в порядке, установленном законодательством РФ, стоимость электроэнергии в суммарном за расчетный период объеме отклонений фактических почасовых объемов покупки электроэнергии от соответствующих плановых почасовых объемов потребления электроэнергии, о которых Потребитель сообщил Гарантирующему поставщику.

6.6. Потребитель вправе изменить ценовую категорию путем направления уведомления Гарантирующему поставщику за 10 рабочих дней до начала расчетного периода, с которого предполагается изменить ценовую категорию. При этом изменение уже выбранного на текущий период регулирования варианта расчета за услуги по передаче электроэнергии не допускается.

6.7. Значения предельных уровней нерегулируемых цен доводятся Гарантирующим поставщиком до сведения Потребителя в счетах (счетах-фактурах) на оплату электрической энергии (мощности).

7. ПОРЯДОК РАСЧЕТОВ И ПЛАТЕЖЕЙ.

7.1.Расчетный период составляет один календарный месяц. Оплата Потребителем приобретаемой электрической энергии и мощности производится в следующем порядке:

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

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

стоимость объема покупки электрической энергии (мощности) в месяце, за который осуществляется оплата, за вычетом средств, внесенных Потребителем в качестве оплаты электрической энергии (мощности) в течение этого месяца, оплачивается до 18-го числа месяца, следующего за месяцем, за который

осуществляется оплата. В случае если размер предварительной оплаты превысит стоимость объема покупки электрической энергии (мощности) в месяце, за который осуществляется оплата, излишне уплаченная сумма зачитывается в счет платежа за месяц, следующий за месяцем, в котором была осуществлена такая оплата.

7.2. Для определения размера платежей, которые должны быть произведены Потребителем в соответствии с пунктом 7.1. настоящего Договора в течение месяца, в котором осуществляется потребление электрической энергии (мощности), стоимость электрической энергии (мощности) в подлежащем оплате объеме покупки определяется исходя из нерегулируемых цен на электрическую энергию (мощность) за предшествующий расчетный период для соответствующей ценовой категории с учетом дифференциации нерегулируемых цен. Подлежащий оплате объем покупки электрической энергии (мощности) принимается равным объему потребления электрической энергии (мощности) за предшествующий расчетный период. В случае отсутствия указанных данных подлежащий оплате объем покупки электрической энергии (мощности) рассчитывается исходя из отношения максимальной мощности энергопринимающих устройств Потребителя, определяемой в соответствии с Правилами недискриминационного доступа к услугам по передаче электрической энергии и оказания этих услуг, и коэффициента оплаты мощности, равного 0,002824.

7.3. Окончательный расчет за расчетный месяц производится на основании полученного от Гарантирующего поставщика счета-фактуры (или счета), направляемого одним из способов, предусмотренных пунктом 12.1. настоящего Договора.

Одновременно со счетом-фактурой Гарантирующий поставщик направляет Потребителю Акт приемки-передачи электроэнергии. В течение трёх дней с момента получения Акта приемки-передачи электроэнергии (далее - Акт) Потребитель обязан его подписать и один экземпляр направить Гарантирующему поставщику (по почте и по телефаксу).

Датой подписания Потребителем Акта считается дата получения Гарантирующим поставщиком указанного Акта одним из способов, предусмотренных пунктом 12.1. настоящего Договора. В случае непредоставления Потребителем в адрес Гарантирующего поставщика подписанного Акта или мотивированных возражений в течение десяти дней после отправки Акта Потребителю, Акт считается акцептованным Потребителем, а обязательства Гарантирующего поставщика по подаче электрической энергии и мощности - исполненными в расчетном периоде надлежащим образом в полном объеме.

7.4. Потребитель вправе осуществить платеж в большем размере, чем предусмотрено пунктом 7.1. настоящего Договора.

7.5. В случае, если сумма произведенного Потребителем платежа, недостаточна для исполнения денежного обязательства полностью, независимо от назначения платежа, указанного в платежном поручении (либо ином первичном бухгалтерском документе), поступившие денежные средства подлежат учету и засчитываются Сторонами в погашение задолженности в следующей очередности:

проценты (неустойка), предусмотренные настоящим Договором.

стоимость количества неучтенной электроэнергии, начисленной в результате выявленных фактов безучетного потребления и иных обстоятельств, на основании которых производится перерасчет ранее предъявленных к оплате обязательств.

обязательства по оплате электрической энергии (мощности), срок исполнения которых наступил ранее.

обязательства по оплате электрической энергии (мощности), в соответствии с пунктом 7.1. настоящего Договора.

В случае взыскания гарантирующим поставщиком задолженности за потребленную Потребителем электрическую энергию в судебном порядке, с момента принятия судом искового заявления к производству, все платежи, производимые Потребителем независимо от назначения платежа, указанного в платежном поручении (либо ином первичном бухгалтерском документе), при условии, если сумма производимых Потребителем платежей, недостаточна для исполнения денежного обязательства полностью, в счет погашения взыскиваемой задолженности не учитываются. Платежи, производимые Потребителем, учитываются в счет погашения взыскиваемой задолженности только при отсутствии у Потребителя иных денежных обязательств перед Гарантирующим поставщиком.

7.6. Если срок платежа приходится на выходные и праздничные дни, оплата производится в день, обеспечивающий ее поступление на расчетный счет Гарантирующего поставщика, предшествующий выходному (праздничному).

7.7.Расчеты за электрическую энергию (мощность) производятся денежными средствами. Днем оплаты является день поступления денежных средств на расчетный счет Гарантирующего поставщика.

7.8. Стороны обязуются ежемесячно проводить сверку расчетов с определением обязательств по настоящему Договору, оформляемому Актом сверки. В целях проведения сверки расчетов Гарантирующим поставщиком не позднее 20 числа месяца, следующего за расчетным, формируется и предъявляется Потребителю под роспись (либо направляется по почте) подписанный уполномоченным лицом Гарантирующего поставщика Акт сверки в двух экземплярах, который подлежит рассмотрению, подписанию Потребителем и направлению Гарантирующему поставщику одного экземпляра в течении 5-ти календарный дней с момента его получения.

В случае не подписания, не предоставления мотивированного отказа от подписания, либо оформленного с разногласиями Акта сверки в установленный настоящим пунктом срок, размер обязательств, отраженный в направленном Гарантирующим поставщиком Потребителю Акте сверки считается признанными Потребителем.

8. КАТЕГОРИЯ НАДЕЖНОСТИ СНАБЖЕНИЯ ПОКУПАТЕЛЯ И ТЕХНИЧЕСКИЕ ХАРАКТЕРИСТИКИ ЕГО ЭНЕРГОПРИНИМАЮЩИХ УСТРОЙСТВ

8.1. Исходя из фактической схемы электроснабжения Потребителя, категория надежности снабжения Потребителя соответствует на день подписания настоящего Договора 3(третья) категории.

Потребитель, для которого предусмотрено условие о 1-й или 2-й категории надежности, обязан установить резервный источник снабжения электрической энергии и поддерживать его в состоянии готовности к пользованию при возникновении отключений или введении ограничения потребления электрической энергии.
8.2. Фактическая схема электроснабжения Потребителя, для которого предусмотрено условие о1-ой или 2-ой категории надежности, должна соответствовать требованиям Правил устройства электроустановок для данной категории надежности электроснабжения в течение всего срока действия настоящего Договора.
8.3.В случае нарушения соответствия фактической схемы электроснабжения Потребителя требованиям к 1-ой или 2-ой категории надежности, а также невыполнения Потребителем условий об установке резервного источника снабжения электрической энергии (если в пункте 8.1. настоящего Договора для Потребителя установлены указанные категории надежности), при возникновении отключений подачи электрической энергии вследствие повреждения оборудования, в том числе в результате стихийных бедствий, а также вследствие необходимости отключения подачи электрической энергии с целью устранения угрозы жизни и здоровью людей (внерегламентные отключения) до установки такого резервного источника, сетевая организация и Гарантирующий поставщик не несут ответственности за нарушение условия о категории надежности по настоящему Договору.
8.4.Величина максимальной и заявленной мощности с распределением ее по каждой точке поставки определяется в Приложении № 1 к настоящему Договору в порядке, предусмотренном разделом 3 настоящего Договора. Величина заявленной мощности Потребителя в точках поставки составляет на день подписания настоящего Договора 160 кВт. МВт.
Величина максимальной мощности, обусловленная составом энергопринимающего оборудования и технологическим процессом Потребителя, составляет на день подписания настоящего Договора 70 кВт.МВт.
8.5. Если Потребителя (отдельные объекты) относится к категории потребителей, указанных в Приложении к Правилам полного и (или) частичного ограничения режима потребления электрической энергии, то в отношении такого Потребителя (отдельных объектов) в обязательном порядке определяются величины аварийной и технологической брони в соответствующем Акте согласования технологической и (или) аварийной брони согласно пункту 2.3.20. настоящего Договора.

9. ОТВЕТСТВЕННОСТЬ СТОРОН

9.1. Стороны несут ответственность за неисполнение или ненадлежащее исполнение обязательств по настоящему Договору в соответствии с действующим законодательством.
9.2.Гарантирующий поставщик и сетевая организация несут ответственность перед Потребителем за надежность снабжения его электрической энергией и ее качество в пределах границ балансовой принадлежности объектов электросетевого хозяйства сетевой организации, в том числе в случае, если энергопринимающие устройства Потребителя присоединены к сетям сетевой организации через энергопринимающие устройства (энергетические установки) лиц, не оказывающих услуги по передаче, либо к бесхозяйным объектам электросетевого хозяйства.
9.3.Потребитель несет ответственность за убытки, возникшие у Гарантирующего поставщика, сетевой организации и иных потребителей, надлежащим образом исполняющих свои обязательства по оплате электрической энергии и услуг, оказание которых является неотъемлемой частью процесса снабжения электрической энергией, в связи с введением ограничения режима потребления электрической энергии, а также обязан уплатить Гарантирующему поставщику неустойку в размере равном 10-ти процентам от стоимости электрической энергии (мощности), приобретенной Потребитель в текущем расчетном периоде, за каждые из нижеперечисленных случаев:
Самовольного возобновления подачи электроэнергии, в том числе нарушения пломб, установленных Гарантирующим поставщиком и (или) сетевой организацией, в связи с введенным в отношении Потребителя ограничением режима потребления электрической энергии;
невыполнения требований, содержащихся в уведомлении об ограничении режима потребления, а также в графиках аварийного ограничения потребления, в соответствии с которыми Потребитель уведомленный о необходимости ограничить потребление электрической энергии (мощности), не выполнил самостоятельно технические (технологические) мероприятия, обеспечивающие снижение потребления (ограничение) электрической энергии в указанных в уведомлении объемах и периодах суток;
отказа от допуска представителей сетевой организации для осуществления действий по ограничению режима потребления.
нарушения требования пункта 2.3.20. настоящего Договора в части обязанности составления Акта согласования аварийной и технологической брони.
9.4. Потребитель несет перед третьими лицами материальную и иную ответственность за вред, причиненный им в результате ненадлежащей эксплуатации находящихся в собственности (ведении, эксплуатации) Потребителя энергетических сетей и иного энергетического оборудования.
9.5.В случае если ограничение режима потребления применяется по отношению к Потребителю, владеющему объектами электросетевого хозяйства, не являющимся сетевой организацией, к которым присоединены энергопринимающие устройства потребителей, надлежащим образом исполняющих свои обязательства по оплате электрической энергии и услуг, оказание которых является неотъемлемой частью процесса снабжения электрической энергией потребителей, Потребитель обязан предпринять все необходимые действия для поставки электрической энергии таким потребителям в установленном договором энергоснабжения (договором купли-продажи (поставки) электрической энергии) объеме и нести ответственность за невыполнение таких действий (в том числе за убытки, возникшие вследствие невыполнения таких действий у

потребителей, надлежащим образом исполняющих свои обязательства по оплате электрической энергии и услуг, оказание которых является неотъемлемой частью процесса снабжения электрической энергией).

9.6. В случае неисполнения либо ненадлежащего исполнения Потребителем обязательств по оплате приобретенной электрической энергии и мощности, Потребитель уплачивает Гарантирующему поставщику проценты в размере 0,08 процентов в день от стоимости электрической энергии и мощности неоплаченной в сроки, определенные в пункте 7.1. настоящего Договора, до полного исполнения своих обязательств.

9.7. Гарантирующий поставщик и сетевая организация не несут ответственности за убытки Потребителя, возникшие в связи с введением ограничения режима потребления электрической энергии, в результате не соответствия схем электроснабжения Потребителя соответствующей категории надежности.

9.8. Стороны освобождаются от ответственности за неисполнение принятых на себя обязательств в случае, если данное неисполнение явилось следствием непреодолимой силы, то есть чрезвычайных и непредотвратимых при данных условиях обстоятельств: наводнение, пожар, землетрясение и другие неблагоприятные природные явления, военные действия и операции. Сторона вправе ссылать на указанные форс-мажорные обстоятельства, если они существовали на территории где подлежит исполнению настоящий Договор, а также на территории нахождения имущества Сторон.

9.9. Стороны несут ответственность и в иных случаях, предусмотренных настоящим Договором и действующим законодательством.

10. УСЛОВИЕ ОБ ОДНОСТОРОННЕМ ИЗМЕНЕНИИ НАСТОЯЩЕГО ДОГОВОРА

10.1.Настоящий Договор заключен в соответствии с положениями законов и (или) иных нормативных правовых актов, действующих на момент его заключения.

10.2. В случае, если после заключения настоящего Договора будут приняты законы и (или) иные нормативные правовые акты, устанавливающие иные правила исполнения публичных договоров или содержащие иные правила деятельности Гарантирующего поставщика, сетевой организации, Потребителя и иных субъектов, деятельность которых влияет на надлежащее исполнение настоящего Договора, то установленные такими нормативными правовыми актами новые (в том числе измененные) нормы обязательны для Сторон настоящего Договора с момента их вступления в законную силу (в том числе с момента, указанного в самих нормативных правовых актах). При этом считаются согласованными императивные нормы без дополнительного согласования.

10.3. В случае, если новая (измененная) норма права предусматривает положение, которое может быть изменено соглашением Сторон, то такое соглашение по отличным от диспозитивной нормы условиям должно быть достигнуто в течение 15 календарных дней с момента получения одной из Сторон соответствующего предложения. При не достижении согласия Сторонами по отличным от диспозитивной нормы условиям в указанный в настоящем пункте срок, считаются согласованными диспозитивные нормы. Действие согласованного Сторонами условия распространяется на отношения Сторон, возникшие с даты вступления в силу закона и (или) иного нормативного правового акта, если иной срок не указан в соглашении.

11. СРОК ДЕЙСТВИЯ ДОГОВОРА И МОМЕНТ НАЧАЛА ИСПОЛНЕНИЯ ОБЯЗАТЕЛЬСТВ ПО ДОГОВОРУ КАЖДОЙ ИЗ СТОРОН

11.1. Настоящий Договор вступает в силу с момента его заключения и действует в течение одного календарного года (по 31-го декабря), а его условия применяются к отношениям Сторон настоящего Договора с _____ 201___ года.

Настоящий договор считается ежегодно продленным на тот же срок (календарный год) и на тех же условиях (за исключением условий о договорном объеме потребления электрической энергии на очередной срок действия настоящего Договора, определение которого осуществляется в порядке, предусмотренном разделом 3 настоящего Договора), если не менее чем за 30 дней до окончания срока его действия ни одна из сторон не заявит о его прекращении или изменении, либо о заключении нового договора. Если одной из сторон, заявлено об изменении или заключении нового договора, то отношения сторон до заключения нового договора регулируются в соответствии с условиями ранее заключенного договора с учетом положений, содержащихся в разделе 10 настоящего Договора.

11.2. Потребитель вправе в одностороннем порядке отказаться от исполнения договора полностью при условии оплаты гарантирующему поставщику не позднее чем за 10 рабочих дней до заявляемой Потребителем даты расторжения договора стоимости потребленной электрической энергии (мощности) стоимости потребленной до момента расторжения договора электрической энергии (мощности) и выполнения иных установленных основными положениями функционирования розничных рынков требований.

11.3. Настоящий договор составлен в трех экземплярах, имеющих одинаковую юридическую силу, из которых два находятся у Гарантирующего поставщика, один – у Потребителя.

12. ПРОЧИЕ УСЛОВИЯ

12.1. Соответствующие уведомления Потребителя, уполномоченных органов государственной власти и иных субъектов розничных рынков, предусмотренные настоящим Договором и действующим законодательством РФ, могут по выбору Гарантирующего поставщика направляться (передаваться) следующими способами:

- заказным почтовым отправлением с уведомлением о вручении либо телеграммой (направляемой Покупателю по телеграфной сети общего пользования);
- под расписку о вручении;

- через средства массовой информации (путем опубликования соответствующего уведомления и информации на сайте Гарантирующего поставщика или в иных средствах массовой информации, в т.ч. размещения в эфире телевизионных каналов и др.);
- телексом (телетайпограммой, передаваемой по абонентской телеграфной (телексной) сети);
- факсограммой (факсом, получаемым Потребителем на бумажном носителе копии документа, переданного по каналам факсимильной связи);
- телефонограммой (передаваемой и получаемой по телефонной связи);
- электронным письмом (электронным сообщением, передаваемым и получаемым по электронной почте с уведомлением о доставке или прочтении).

Уведомление Потребителя вышеуказанными в пункте 12.1. настоящего Договора способами осуществляется по одному из номеров (адресов) Потребителя, указанных в пунктах 13.3. и (или) 13.4. настоящего Договора.

12.2.Взаимоотношение Потребителя и (или через) Гарантирующего поставщика с сетевой организацией, в том числе в частиприсоединения соответствующих энергопринимающих устройств (энергетических установок) к объектам электросетевого хозяйства сетевой организации, осуществляется в соответствии с нормативными правовыми актами, устанавливающими правила недискриминационного доступа к услугам по передаче электрической энергии и порядок технологического присоединения энергопринимающих устройств (энергетических установок) к электрической сети.

12.3. При исполнении настоящего Договора стороны руководствуются законами в области электроэнергетики, в том числе утверждаемыми Правительством Российской Федерации основными положениями функционирования розничных рынков, а также устанавливающими правила недискриминационного доступа к услугам по передаче электрической энергии и иными регулирующими функционирование (ценообразование) розничных рынков нормативными документами в области электроэнергетики.

12.4. Приложения к ранее заключенному договору энергоснабжения считаются Приложениями к настоящему Договору.

12.5.Все разногласия, возникающие из настоящего Договора или в связи с ним, в том числе связанные с его заключением, изменением, исполнением, нарушением, расторжением, прекращением и действительностью, подлежат разрешению в Постоянно действующим Арбитражном третейском суде Северо-Кавказского Федерального округа при Обществе с ограниченной ответственность «Юридическая Межрегиональная Компания Северо-Кавказского Округа», расположенном по адресу: 357600, г. Ессентуки, ул. Орджоникидзе, д. 84, офис 16, в соответствии с его правилами, действующими на дату обращения размещёнными на сайте в сети интернет по адресу: www.umk-sko.ru. Решение Третейского суда является для спорящих сторон обязательным, окончательным, обжалованию не подлежит.

13. ЮРИДИЧЕСКИЕ АДРЕСА И БАНКОВСКИЕ РЕКВИЗИТЫ СТОРОН.

13.1. «Гарантирующий поставщик»: ОАО «ДЭСК» Центральное отделение

ОАО «Дагестанская энергосбытовая компания» 367020, РД, г. Махачкала, ул.Дахадаева, 73

(юридический адрес гарантирующего поставщика)

Инд.367030 г.Махачкала Степной пос. №52

(фактический адрес Гарантирующего поставщика)

Основной государственный регистрационный номер (ОГРН):	1	0	5	0	5	6	2	0	0	9	9	2	6
Индивидуальный номер налогоплательщика (ИНН):	0	5	4	0	0	3	1	1	7	2			
Код причины постановки (КПП):	0	5	4	1	5	0	0	0	1				

Номер факса 51-87-15 Номер телефона 51-87-15

Адрес электронной почты bammatova@dagesk.ru

В соответствии с Агентским договором от 12.02.2010 года № 6 /А/ДЭС, Гарантирующий поставщик поручил Агенту - ООО «Юрэнергоконсалт» осуществление юридических и фактических действий по организации сбора (погашения) платежей за потребляемую (потребленную) электроэнергию предприятий и организаций, являющихся контрагентами Гарантирующего поставщика по договорам энергоснабжения, поставки электроэнергии. В связи с этим, расчеты за потребленную электроэнергию необходимо производить по следующим реквизитам:

Банк получатель:
СЕВЕРО-КАВКАЗСКИЙ БАНК ОАО «СБЕРБАНК РОССИИ»
Г.СТАВРОПОЛЬ
БИК 040702660
Корсчет № 30101810600000000660
Получатель платежа:
Общество с ограниченной ответственностью «Юрэнергоконсалт»
ИНН 2632097463
КПП 263201001
Рас/счет 40702810160320004626
Назначения платежа:За электроэнергию по договору энергоснабжения №0501291000004 от 10/06 2015 год.

13.2.«Потребитель»:Дробилки ИП Адамов Б.Ж.

4 (-

РД, Новолакский район, с.Новочуртах

(юридический адрес Потребителя)

РД , Новолакский район, с. Новочуртах

(фактический адрес Потребителя)

Основной государственный регистрационный номер (ОГРН):	3	1	4	0	5	4	4	1	5	2	0	0	013
Индивидуальный номер налогоплательщика (ИНН):	0	5	2	4	0	0	3	0	7	9			
Код причины постановки (КПП):													

Номер факса _____ Номер телефона 8-928-509-95-84; 8-928-873-21-60
Адрес электронной почты: _____
Расчетный счет №_____
в_____
(наименование банка, почтовый индекс, адрес)
Корсчет №_____ БИК|_____
кодОКПО|_____|кодОКОПФ|__|кодОКОГУ|____|ОКАТО_

ОКВДЭ 01
Паспортные данные:
Адамов Бейбулат Жаншахович
Дата рождения:09/08-1973 год.
Место рождения :с.Новочуртах Новолакский район Дагестанской АССР
Паспорт выдан: Отделом внутренних дел Новолакского района Республики Дагестан
Дата выдачи 30/08-2000г. Код.подразд.052-031
Номер паспотра 82 00 №202494
Место прописки: с.Новочуртах
Дата прописки: 15/07-1995 г.

14. ПРИЛОЖЕНИЯ к настоящему договору:

1. Договорный объем потребления электрической энергии и величины заявленной мощности (со сведениями о распределении величины присоединенной, максимальной и заявленной мощности по каждой точке поставки).
2. Акты разграничения балансовой принадлежности электрических сетей и эксплуатационной ответственности.
3. Перечень точек поставки, средств учета и мест их установки.
4. Формат отчета Потребителя о потреблении электроэнергии в расчетном периоде.
5. Акт допуска в эксплуатацию прибора учета.
6. Значения соотношения потребления активной и реактивной мощности – определяется сетевой организацией.
7. Заверенная Потребителем копия однолинейной схемы электрической сети Потребителя

«Гарантирующий поставщик»	«Потребитель»
Начальник Центрального отделения	
И.М.Ибрагимгаджиев	Адамов Б.Ж.
М.П.	

4/6

Приложение № 1 к Договору энергоснабжения
от "10" Июня 2015 г. № 0501291000004

Дробилки
(наименование Потребителя)

"10" Июня 2015 г. на 2015 год

1. ДОГОВОРНЫЙ ОБЪЕМ ПОТРЕБЛЕНИЯ ЭЛЕКТРИЧЕСКОЙ ЭНЕРГИИ И ВЕЛИЧИНА ЗАЯВЛЕННОЙ МОЩНОСТИ

Периоды	Объем электрической энергии (кВтч)					Величина мощности в часы максимума нагрузок (кВт)				
	ВН	СН 1	СН 2	НН	Всего	ВН	СН 1	СН 2	НН	Всего
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11
январь										
февраль										
март										
I квартал										
апрель										
май										
июнь										
II квартал										
июль										
август										
сентябрь										
III квартал										
октябрь										
ноябрь										
Декабрь										
IV квартал										
ВСЕГО:										

2. Распределение договорного объема электрической энергии, величины заявленной мощности энергопринимающих

Объект (энергопринимающее устройство) Потребителя		Диспетчерское наименование точки поставки (ПС, ТП, Ф(Л), Опора и т.п.)	Уровень напряжения	Заявленная мощность (тех.прис.) в кВт.	Годовой объем электроэнергии (кВт.ч.)
Наименование	место нахождения (адрес)				
1	2	3	4	5	6
Дробилки	с.Новочуртах	ПС П.Солнце Ф 4	СН-2	70 кВа	
			ЗТП 160 кВа		
			ВСЕГО:		

Примечание:

1 Часы максимума нагрузок электросети устанавливаются системным оператором
2 столбцы 2, 3, 4, 5, 6 таблицы 1 - планируемый объем потребления электрической энергии в цена договора исходя из лимитов
3 столбцы 7, 8, 9, 10, 11 таблицы 1 - планируемая к использованию величина заявленной мощности в часы максимума нагрузки, Указанная
4 столбец 1, 2, 3 и 4 таблицы 2 - должны соответствовать аналогичным столбцам в Приложении 3 к договору энергоснабжения (Перечень точек поставки)
5 столбец 1 и 2 таблицы 2 - определяет юридическое наименование и местонахождения объекта;
6 столбец 3 таблицы 2 - диспетчерское наименование точки поставки (технического присоединения к сетям сетевой организации или владельца сетей);
7 столбец 4 таблицы 2 - уровень напряжения (ВН, СН1, СН2, НН)
8 столбец 5 таблицы 2 - максимальная мощность в каждой точке поставки (по каждому из уровней напряжения)
9 столбец 6 таблицы 2 - распределение суммарного договорного объема электрической энергии на год по каждой точке поставки (в
10 все итоговые ячейки должны суммировать показатели

Потребитель

Адамов Б.Ж.

Гарантирующий поставщик

ОАО "ДЭСК" Начальник Центрального отделения

И.М.Ибрагимгаджиев

ОАО "ДАГЕСТАНСКАЯ ЭНЕРГОСБЫТОВАЯ КОМПАНИЯ" ЦЕНТРАЛЬНОЕ ОТДЕЛЕНИЕ ДЭСК г.МАХАЧКАЛА

Приложение № 2

к договору энергоснабжения №0501291000004

«10» Июня 2015 г.

АКТ

разграничения балансовой принадлежности электросетей и эксплуатационной ответственности сторон

г.Махачкала (село, поселок)

«10 » Июня 2015 г.

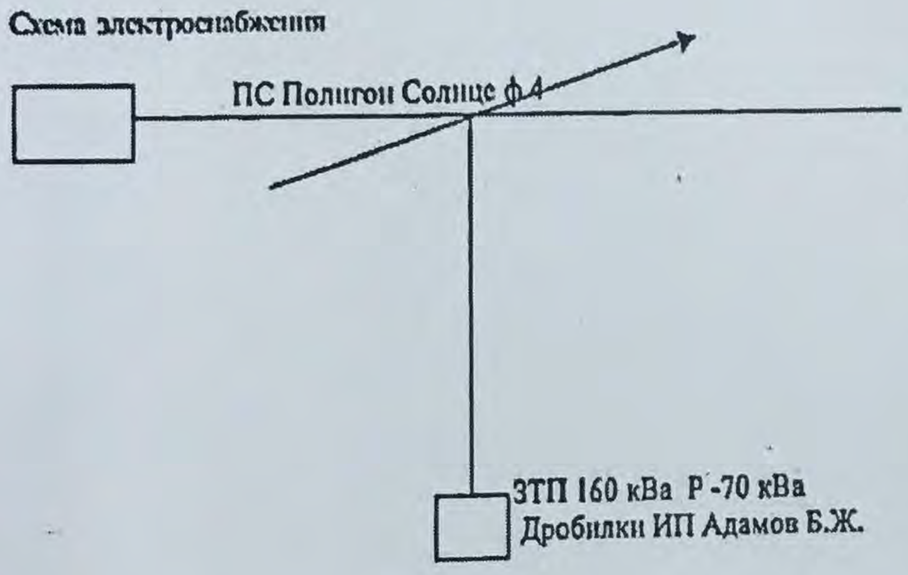
Мы, ниже подписавшиеся, представитель *Сетевой организации Центральные РЭС* в лице Главного инженера Абакаров Р.И. и представитель потребителя Дробилки , в лице ИП Адамов Б.Ж., составили настоящий акт на предмет определения границ балансовой принадлежности электросетей и эксплуатационной ответственности сторон электроустановки потребителя

В соответствии с Правилами пользования электроэнергией границы раздела устанавливаются следующими:

1. По балансовой принадлежности:

2. По эксплуатационной ответственности -

Схема электроснабжения



Примечание:
1.Границы на схеме обозначаются: балансовой принадлежности - красной линией и эксплуатационной ответственности – синей.
2.При изменении схемы питания потребителя и границ балансовой принадлежности и эксплуатационной ответственности акт подлежит пересоставлению.
3.На схеме питания электроустановки указываются места установки приборов учета, параметры силовых и измерительных трансформаторов и ЛЭП.
4.Приборы учета находятся на балансе Потребителя
Приборы учета обслуживаются Потребителем

Представитель:

Сетевой организации Главный инженер

/Абакаров Р.И./
(подпись, Фамилия И.О)

Центральные районные электрические сети

Представитель:

Потребителя _____

/Адамов Б.Ж./
(подпись, Фамилия И.О)

КРЕСТЬЯНСКОЕ (ФЕРМЕРСКОЕ) ХОЗЯЙСТВО

Приложение № 3 к Договору энергоснабжения
от "10" Июня 2015 г. №0501291000004

ПЕРЕЧЕНЬ ТОЧЕК ПОСТАВКИ, СРЕДСТВ УЧЕТА И МЕСТ ИХ УСТАНОВКИ

(в т.ч. расчетных и контрольных приборов учета, а также приборов учета реактивной мощности)

"10" Июня 2015 г.
(дата составления)

Дробилки
(наименование Потребителя)

№№ п/п	объект (энергопринимающее устройство) Потребителя		Диспетчерское наименование точки поставки (ПС, РУ, ТП, Ф(Л), Опора и т.п.)	Электросчетчики				Трансформаторы					Расчетный Коэффициент	Потери		Балансовая принадлеж. ответствен. за состояние средств учета	уровень напряжения
								тока				напряжения		в сетях	в силовых трансформаторах		
	Наименование объета	место нахождения (адрес)		место установки прибора учета	Тип, класс точности	Номер	Дата гос поверки	Тип, класс точности	Коэфф. тр-ции	Загр. I1 %	Дата I ос. пов.	Тип коэф. тр.					
1	2		3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	15	16
1	Дробилки	С.Новочуртах	ПС Солнце ф 4	ЗТП 160 кВа	Квскад-310 МТ	№1200213553853		1	200/5				40		240	На балансе	С=2
					1											потребителя	

Потребитель:

/Адамов Б.Ж./

Сетевая организация:
Главный инженер

/Абакаров Р.И./мп

Гарантирующий поставщик:

Начальник Центрального отделения

/М.М.Ибрагимгаджиев/мп

Форма

Приложение № 4

к договору энергоснабжения №0501291000004
от "10" Июня 2015 г.

ОТЧЕТ О ПОТРЕБЛЕННОЙ ЭЛЕКТРОЭНЕРГИИ
за _____ 2015 год

Наименование потребителя Дробилки ИП Адамов Б.Ж.

№ п/п	объект (энергопринимающее устройство) Потребителя		Диспетчерское наименование точки поставки (ПС, ТП, Ф(Л), Опора и т.п.)	№ / Мощность КТП	Тип прибора учета	Заводской номер прибора учета	Показания прибора учета		Разница, кВтч	Коэффициент	Технические потери,		Итого кВтч	Уровень напряж.
	Наименование	место нахождения (адрес)					на начало	на конец			%	кВтч		
1	Дробилки	С.Новочуртах	ПС Солнце ф 4	ТП-160 кВ	Каскад-310 МТ	№1203213553853	000000	001240	1240	1	3	840	1240	СН-2
ИТОГО:														

Сдал(а):
Потребитель

подпись _____ /Адамов Б.Ж./

Согласовано:
Сетевая организация
Главный инженер

подпись _____ /Бакаров Р.Ш./

Принял(а):
Гарантирующий поставщик
Начальник Центрального отделения

_____ /Ш.М.Ибрагимгаджиев/

МП

Приложение № 5

к договору энергоснабжения № 0501291000004

от «10» Июня 2015 г.

АКТ
допуска прибора учета в эксплуатацию

г.Махачкала (село, поселок) «10» Июня 2015 г.

Настоящий акт составлен представителем Сетевой организации Оператор ЦРЭС.

присутствии Адамов Б.Ж.
на предмет обследования и допуска прибора учета в эксплуатацию Потребителя

Представлены документы:

1. Договор на отпуск и потребление электроэнергии.....

2. Технические условия на подключение и справка об их выполнении .....

3. Наличие комплекта документов к договору, в том числе.: Договора на технологическое присоединение и на поставку электроэнергии. Акт проверки электрической установки, присоединенной к электрическим сетям Сетевой организации. Акт разграничения балансовой принадлежности электросетей и эксплуатационной ответственности сторон. Перечень мест установки электросчетчиков. Договорные величины, прочие документы из утвержденного перечня:

4.Разрешение Энергоснабжающей организации на подключение .....

5. Прочие приложения к договору .....

.....

МОЩНОСТЬ : максимальная 70 кВт, в том числе ЭНУ на отопление .....кВт.

ЭЛЕКТРОСЧЕТЧИК; Тип

Каскад-310 МТ	№1200213553853	

Дата госповерки ..... кв. ..... г. Iном .....А, Показания 000000,0

ТРАНСФОРМАТОРЫ ТОКА: Iном 200/5А, Uн = ... кВ, $K_{пересчета}$ = 40

Фаза «А» Тип 056262, №..... Дата госповерки .....

Фаза «В» Тип 021583, №..... Дата госповерки .....

Фаза «С» Тип 056346, № ..... Дата госповерки .....

т/тока опл.0444644

Опломбированы: 1. Крышка электросчетчика пломба 0916282

2. Узел учета пломба 377169

С ответственностью за соблюдение договорных обязательств и сохранность пломб

ОЗНАКОМЛЕН: ПОТРЕБИТЕЛЬ :...../Адамов БЖ/

ЗАКЛЮЧЕНИЕ: Монтаж узла учета удовлетворяет требованиям по обеспечению достоверности учета и может быть принят в эксплуатацию.

Акт выдал: представитель Сетевой организации ...../...../.

Акт вручен представителю Гарантирующего поставщика.....

...../...../ «___» _____ 201 __г.

ОАО «ХОЛДИНГ МРСК»
ОТКРЫТОЕ АКЦИОНЕРНОЕ ОБЩЕСТВО
«ДАГЕСТАНСКАЯ ЭНЕРГОСБЫТОВАЯ КОМПАНИЯ»
ОАО «ДАГЕСТАНСКАЯ ЭНЕРГОСБЫТОВАЯ КОМПАНИЯ»

ул. Дахадаева, 73, г. Махачкала, Республика Дагестан, 367020, Тел: (8722) 67-87-51,
Факс: (8722) 68-21-10, e-mail: sbyt@dagenergo.ru, web-site: www.dagesk.ru

25/06 2015 г.№611-1-_____

Рук. Адамов Б.Ж.

О заключении договора энергоснабжения 2015 г.

Направляем для оформления проекты договоров энергоснабжения на 2015 год с учетом выхода новых правил «О функционировании розничных рынков электрической энергии, полном или частичном ограничении режима потребления электрической энергии» утвержденные Постановлением Правительства РФ от 4 мая 2012г.№442.
Просим Вас, подписать договор энергоснабжения, скрепить печатью и один экземпляр вернуть Центральное отделение ОАО «Дагестанская энергосбытовая компания».

Приложение:
1.Договор энергоснабжения на 2015 г.на14 л. в 2 экз.

Начальник
Центрального отдел. Ибрагимгаджиев.И.М.

25/06.2015г

Исп: Получил /Адамов Б.Ж./

25.06.2015г.

05012981 00000 4.

Принято
Распечатано
Исполнено
Бамматова

Начальнику Центрального отделения
Ибрагимгаджиеву И.М.
от Аромова Эсейбулата Ж
пр. с. Новогуртох

ЗАЯВЛЕНИЕ
на заключение договора энергоснабжения

Наименование потребителя Аромов Эсейбулат Жаншахович

Дробилка

Адрес регистрации с. Новогуртох, новолакский район.
(указать адрес в соответствии с учредительными документами)

Почтовый адрес Новолакский район с. Новогуртох
(указать фактический адрес заявителя для надлежащего уведомления при исполнении договора)

Телефоны, факс, адрес электронной почты
(для надлежащего уведомления при исполнении договора)

Сведения об объектах энергоснабжения:

Наименование: Дробилка
(указать категорию объекта – предприятие, учреждение, офис, торговый павильон и т.п.)

Адрес объекта энергоснабжения: с. Новогуртох Ул Солнце р 4
(в случае расположения нескольких объектов по разным адресам, предоставить отдельным перечнем)

Тип. 160 кВа Р. 70

Выбранный вариант тарифа на услуги по передаче электроэнергии:

Одноставочный
(одноставочный, двухставочный)

Выбранный вариант ценовой категории: Нр. 6 г.
(1, 2, 3, 4, 5, 6)

Аромов Э. Ж.
(должность, Ф.И.О., подпись уполномоченного представителя заявителя)

М.П.

«___»_____ 201__г.

Информация для заявителя

Согласно нормативным правовым актам РФ к заявлению должны быть приложены следующие документы: *

1. Свидетельство о государственной регистрации заявителя в качестве юридического лица или в качестве индивидуального предпринимателя (ОГРН/ОГРНИП).

2. Свидетельство о постановке заявителя на учет в налоговом органе (ИНН).

3. Документы, подтверждающие полномочия лица, выступающего от имени заявителя (протокол (решение), приказ о назначении на должность руководителя или доверенность на подписание договора, если договор подписывает не руководитель).

4. Паспорт гражданина Российской Федерации, если заявителем выступает индивидуальный предприниматель или гражданин.

5. Документы, подтверждающие право собственности (хозяйственного ведения, оперативного управления, аренды и иные законные права владения и (или) пользования, предусмотренные законодательством Российской Федерации) на энергопринимающие устройства.

6. ** Документы, подтверждающие технологическое присоединение (в том числе и опосредованно) энергопринимающих устройств заявителя к объектам электросетевого хозяйства сетевой организации (акт о технологическом присоединении и (или) акт разграничения балансовой принадлежности электросетей, подписанные сетевой организацией).

7. Акт допуска приборов учета в эксплуатацию (документ, подтверждающий факт допуска в эксплуатацию приборов учета), подписанный сетевой организацией.

8. Акт согласования технологической и (или) аварийной брони, согласованный заявителем и сетевой организацией (предоставляется при его наличии у заявителя).

9. Документ, подписанный заявителем и сетевой организацией, отражающий величину максимальной мощности энергопринимающих устройств заявителя, с ее распределением по точкам поставки (предоставляется в случае, если величина максимальной мощности не отражена в документах о технологическом присоединении).

10. Документ, подтверждающий наименование и место нахождения заявителя (устав юридического лица).

11. Банковские реквизиты.

12. Информационное письмо Федеральной службы государственной статистики (ОКПО, ОКВЭД).

** Документы предоставляются в виде копий, подписанных заявителем или уполномоченным лицом заявителя и заверенных печатью заявителя. Документы могут быть предоставлены одновременно в виде оригиналов и их копий в целях сверки идентичности копии и оригинала документа. Оригинал возвращается заявителю.*

*** Заявитель, в случае если сетевая организация отказывается или уклоняется от составления и предоставления ему документов, подтверждающих технологическое присоединение и (или) разграничение балансовой принадлежности, направляет гарантирующему поставщику копию документа, подтверждающего факт обращения заявителя к сетевой организации в целях получения таких документов.*

ДОГОВОР 313
ОБ ОСУЩЕСТВЛЕНИИ ТЕХНОЛОГИЧЕСКОГО ПРИСОЕДИНЕНИЯ

г. Махачкала «20» марта 2015 г.

Открытое акционерное общество «Дагэнергосеть», именуемое в дальнейшем сетевой организацией, в лице технического директора Курбанова Магомеда Магомедовича, действующего на основании доверенности №10 от 12.01.2015 г., с одной стороны, и Адамов Бейбулат Жаншахович (Паспорт серия: 82 00 №202 494, выдан ОВД Новолакского района РД, от 30.08.2000 г.) именуемый в дальнейшем заявителем, с другой стороны, вместе именуемые Сторонами, заключили настоящий договор о нижеследующем:

I. Предмет договора

1. По настоящему договору сетевая организация принимает на себя обязательства по осуществлению технологического присоединения энергопринимающих устройств заявителя, а именно **дробилки**, в том числе по обеспечению готовности объектов электросетевого хозяйства к присоединению энергопринимающих устройств, урегулированию отношений с третьими лицами в случае необходимости строительства такими лицами принадлежащих им объектов электросетевого хозяйства (энергопринимающих устройств, объектов электроэнергетики), с учетом следующих характеристик:

максимальная мощность присоединяемых энергопринимающих устройств – **70 кВт**

категория надежности - третья;

класс напряжения электрических сетей, к которым осуществляется присоединение – **10 (кВ)**;

ранее присоединённая в точке присоединения, указанной в пункте настоящего договора, мощность -- кВт.

Заявитель обязуется оплатить расходы на технологическое присоединение в соответствии с условиями настоящего договора.

2. Технологическое присоединение необходимо для электроснабжения – дробилки, расположенной в с. Новочуртах, Новолакского района.

3. Точка присоединения указана в технических условиях для присоединения к электрическим сетям и располагается на расстоянии 25 метров от границы участка заявителя, на котором располагаются присоединяемые объекты заявителя.

4. Технические условия являются неотъемлемой частью настоящего договора и приведены в приложении №1.

Срок действия технических условий составляет 2 (два) года.

5. Срок выполнения мероприятий по технологическому присоединению составляет 4 (четыре) месяца со дня заключения настоящего договора.

II. Обязанности Сторон

6. Сетевая организация обязуется:

в течение 5 рабочих дней со дня уведомления заявителем сетевой организации о выполнении им технических условий осуществить проверку выполнения технических условий заявителем, провести с участием заявителя осмотр (обследование) присоединяемых энергопринимающих устройств заявителя;

не позднее 3 рабочих дней со дня проведения осмотра (обследования), указанного в абзаце третьем настоящего пункта, с соблюдением срока, установленного пунктом 5 настоящего договора, осуществить фактическое присоединение энергопринимающих устройств заявителя к электрическим сетям, фактический прием (подачу) напряжения и мощности, составить при участии заявителя акт разграничения балансовой принадлежности электрических сетей, акт разграничения эксплуатационной ответственности, акт об осуществлении технологического присоединения и направить их заявителю.

7. Сетевая организация при невыполнении заявителем технических условий в согласованный срок и наличии на дату окончания срока их действия технической возможности технологического присоединения вправе по обращению заявителя продлить срок действия технических условий. При этом дополнительная плата не взимается.

8. Заявитель обязуется:

надлежащим образом исполнить обязательства по настоящему договору, в том числе по выполнению возложенных на заявителя мероприятий по технологическому присоединению в пределах границ участка, на котором расположены присоединяемые энергопринимающие устройства заявителя, указанные в технических условиях;

после выполнения мероприятий по технологическому присоединению в пределах границ участка заявителя, предусмотренных техническими условиями, уведомить сетевую организацию о выполнении технических условий;

принять участие в осмотре присоединяемых энергопринимающих устройств сетевой организацией;

после осуществления сетевой организацией фактического присоединения энергопринимающих устройств заявителя к электрическим сетям, фактического приема (подачи) напряжения и мощности подписать акт разграничения балансовой принадлежности электрических сетей, акт разграничения эксплуатационной ответственности, акт об осуществлении технологического присоединения либо представить мотивированный отказ от подписания в течение _____рабочих дней со дня получения указанных актов от сетевой организации;

надлежащим образом исполнять указанные в разделе III настоящего договора обязательства по оплате расходов на технологическое присоединение;

уведомить сетевую организацию о направлении заявок в иные сетевые организации при технологическом присоединении энергопринимающих устройств, в отношении которых применяется категория надежности электроснабжения, предусматривающая использование 2 и более источников электроснабжения.

9. Заявитель вправе при невыполнении им технических условий в согласованный срок и наличии на дату окончания срока их действия технической

возможности технологического присоединения обратиться в сетевую организацию с просьбой о продлении срока действия технических условий.

III. Плата за технологическое присоединение и порядок расчетов

10. Размер платы за технологическое присоединение определяется в соответствии с решением РСТ РД Постановление от 26.12.2014г. № 146 и составляет 3093 рубля 97 копеек.

11. Внесение платы за технологическое присоединение осуществляется заявителем в следующем порядке:

15 процентов платы за технологическое присоединение вносятся в течение 15 дней со дня заключения настоящего договора;

30 процентов платы за технологическое присоединение вносятся в течение 60 дней со дня заключения настоящего договора, но не позже дня фактического присоединения;

45 процентов платы за технологическое присоединение вносятся в течение 15 дней со дня фактического присоединения;

10 процентов платы за технологическое присоединение вносятся в течение 15 дней со дня подписания акта о технологическом присоединении.

Заявитель, выразивший желание воспользоваться беспроцентной рассрочкой платежа за технологическое присоединение, вносит:

5 процентов платы за технологическое присоединение в течение 15 дней со дня заключения настоящего договора;

95 процентов платы за технологическое присоединение в течение 3 лет со дня подписания Сторонами акта об осуществлении технологического присоединения равными долями ежеквартально.

12. Датой исполнения обязательства заявителя по оплате расходов на технологическое присоединение считается дата внесения денежных средств в кассу или на расчетный счет сетевой организации.

IV. Разграничение балансовой принадлежности электрических сетей и эксплуатационной ответственности Сторон

13. Заявитель несет балансовую и эксплуатационную ответственность в границах своего участка, сетевая организация - до границ участка заявителя.

V. Условия изменения, расторжения договора и ответственность Сторон

14. Настоящий договор может быть изменен по письменному соглашению Сторон или в судебном порядке.

15. Договор может быть расторгнут по требованию одной из Сторон по основаниям, предусмотренным Гражданским кодексом Российской Федерации.

16. Заявитель вправе при нарушении сетевой организацией указанных в настоящем договоре сроков технологического присоединения в одностороннем порядке расторгнуть настоящий договор.

17. В случае нарушения одной из Сторон сроков исполнения своих обязательств по настоящему договору такая Сторона в течение 10 рабочих дней со дня наступления просрочки уплачивает другой Стороне неустойку, рассчитанную как произведение 0,014 ставки рефинансирования Центрального банка Российской

Федерации, установленной на дату заключения настоящего договора, [illegible] размера платы за технологическое присоединение по настоящему договору за каждый день просрочки.

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

19. Стороны освобождаются от ответственности за частичное или полное неисполнение обязательств по настоящему договору, если оно явилось следствием обстоятельств непреодолимой силы, возникших после подписания Сторонами настоящего договора и оказывающих непосредственное воздействие на выполнение Сторонами обязательств по настоящему договору.

VI. Порядок разрешения споров

20. Споры, которые могут возникнуть при исполнении, изменении, расторжении настоящего договора, Стороны разрешают в соответствии с законодательством Российской Федерации.

VII. Заключительные положения

21. Настоящий договор считается заключенным с даты поступления подписанного заявителем экземпляра настоящего договора в сетевую организацию (договор вступил в силу с _____).

22. Настоящий договор составлен и подписан в двух экземплярах, по одному для каждой из Сторон.

VIII. Приложения к договору

23. Приложение № 1 Технические условия от 20.03.2015г. № 313.

Реквизиты Сторон:

Сетевая организация:
ОАО «Дагэнергосеть»

ООО «Юрэнергоконсалт»
ИНН/КПП 2632097463/263201001
р/сч: 40702810100000000396
в Кизилюртовском филиале ООО
КБ «Кредо Финанс»
р/с 30301810609660000004
в ООО КБ «Кредо Финанс»
БИК 048209748
к/с 30101810000000000748
ИНН/КПП: 0527000260/054602001
368120, РД, г. Кизилюрт, ул. Спортивная, д. 21

Исполнитель:
Курбанов М.М.

Заявитель:
Адамов Бейбулат Жаншахович
Паспорт серия: 82 00 №202 494
Выдан:ОВД Новолакского района РД, от 30.08.2000 г
Место жительства: с. Новочуртах, Новолакского района
ОГРНИП: 314054415200013

Заявитель:

Адамов Б.Ж.

АКТ
осмотра (обследования) электроустановки

№ _____ от "16" окт 2015 г.

Акт составлен главным инженером Центр. районных электрических сетей ОАО «Дагэнергосеть» в присутствии заявителя (уполномоченного представителя заявителя)

(Ф.И.О., наименование организации, должность, телефон)

о том, что с "15" 05 2015 г. по "16" 05 2015 г. проведен осмотр электроустановок _____, расположенных по адресу: РД, с. Новолакское построенных (реконструированных) в рамках выполнения технических условий
от 20.03 2015г. № 313 к договору о технологическом присоединении
от 2015г. №

Характеристики технологического присоединения в соответствии с техническими условиями:
максимальная мощность без учета ранее присоединенной (существующей) максимальной мощности 70 кВт;
максимальная мощность с учетом ранее присоединенной (существующей) максимальной мощности 70 кВт.
Перечень точек присоединения:

Точка присоединения	Источник питания (наименование питающих линий)	Описание точки присоединения	Уровень напряжения (кВ)	Максимальная мощность (кВт)	Категория надежности электроснабжения
вс. П.сош	ф-4.	"	10	70	III

Установлено:
1. Перечень и характеристики электрооборудования, предъявленного к осмотру:
ЗТП 160 10 кВ
(тип, мощность, напряжение, количество, длина, марка и сечение кабелей, проводов, характеристики линий и др.)

2. Характеристики установленных приборов учета (измерительных комплексов, систем учета):
(место установки, тип приборов учета и измерительных трансформаторов, классы точности, коэффициенты трансформации, даты последней проверки и др.)

3. Устройства защиты, релейной защиты, противоаварийной и режимной автоматики:
—
(виды защиты и автоматики, типа оборудования и др.)

4. Автономный резервный источник питания:
(место установки, тип, мощность, напряжение и др.)

5. Документы, рассмотренные в ходе осмотра:

(наименования и реквизиты документов)

6. Выявленные замечания:

Заключение по результатам осмотра:

Прочие отметки:

Должностное лицо
сетевой организации
Главный инженер
(должность)

Заявитель:
(должность)
Подпись (Ф.И.О.)

60

АКТ
об осуществлении технологического присоединения

№ от « » 2015г.

ОАО «Дагэнергосеть», именуемое в дальнейшем сетевой организацией, в лице технического директора Курбанова М.М., действующего на основании доверенности №10 от 12.01.2015г., с одной стороны и Адамов Бейбулат Жаншахович, именуемый в дальнейшем заявителем, с другой стороны, в дальнейшем именуемые сторонами, оформили и подписали настоящий акт о нижеследующем.

Сетевая организация оказала заявителю услугу по технологическому присоединению энергопринимающих устройств (дробилки) заявителя в соответствии с мероприятиями по договору об осуществлении технологического присоединения от 20 марта 2015г. № 313 в полном объеме на сумму 3093,97 (три тысячи девяносто три) рубля 97 копеек в т.ч. НДС (18%) – 471,87 (четыреста семьдесят один) руб. 87 коп., выполненными по техническим условиям от 20 марта 2015г. №313.

Акт о выполнении технических условий от _____2015г., № _____.

Характеристики выполненного присоединения:

Максимальная мощность 70 кВт;

Совокупная величина номинальной мощности присоединенных к электрической сети трансформаторов 160 кВА.

Перечень точек присоединения:

Точка присоединения	Источник питания (наименование питающих линий)	Описание точки присоединения	Уровень напряжения (кВ)	Максимальная мощность (кВт)	Величина номинальной мощности присоединенных трансформаторов (кВА)	Категория надежности электроснабжения	Предельное значение коэффициента реактивной мощности (tg φ)
	ПС «Солнце»	Ф. №4	10	70	160	3	0,4

Приборы учета (измерительные комплексы):

Точка присоединения	Приборы учета			Измерительные трансформаторы тока				Измерительные трансформаторы напряжения			
	Место установки	Тип	Класс точности	Место установки	Тип	Коэффициент трансформации	Класс точности	Место установки	Тип	Коэффициент трансформации	Класс точности

Устройства защиты, релейной защиты, противоаварийной и режимной автоматики: _____

(виды защиты и автоматики, действия и др.)

Автономный резервный источник питания:

(место установки, тип, мощность и др.)

Прочие сведения:

(в том числе сведения об опосредованно присоединенных потребителях, наименование, адрес, максимальная мощность, категория надежности, уровень напряжения и др.)

Стороны подтверждают, что технологическое присоединение энергопринимающих устройств (энергетических установок) к электрической сети сетевой организации выполнено в соответствии с правилами и нормами.

Заявитель претензий по оказанию услуг к сетевой организации не имеет.

Подписи сторон

Технический директор

/ Курбанов М.М.

Заявитель

/ Адамов Б.Ж.

АКТ
разграничения границ балансовой принадлежности сторон

№ _____

от "16" 05 2015 г.

ОАО «Дагэнергосеть», именуемое в дальнейшем сетевой организацией, в лице главного инженера Центр. районных электрических сетей с одной стороны, и житель _____, именуемый в дальнейшем заявителем, в лице _____, с другой стороны, в дальнейшем именуемые сторонами, оформили и подписали настоящий акт, определяющий границы балансовой принадлежности электроустановок сторон.

Электроустановки сторон, в отношении которых настоящим актом устанавливаются границы балансовой принадлежности, находятся по адресу: РД, с. Кокаюрт-2.

Акт о технологическом присоединении от 20.03.2015г. № 313.

Характеристики присоединения:

максимальная мощность 40 кВт;

совокупная величина номинальной мощности присоединенных к электрической сети трансформаторов кВА.

Перечень точек присоединения:

Точка присоединения	Источник питания (наименование питающих линий)	Описание точки присоединения	Уровень напряжения (кВ)	Максимальная мощность (кВт)	Величина номинальной мощности присоединенных трансформаторов (кВА)	Категория надежности электроснабжения
ис П. солн.	ф-4		10	40		III

У сторон на границе балансовой принадлежности находятся следующие технологически соединенные элементы электрической сети:

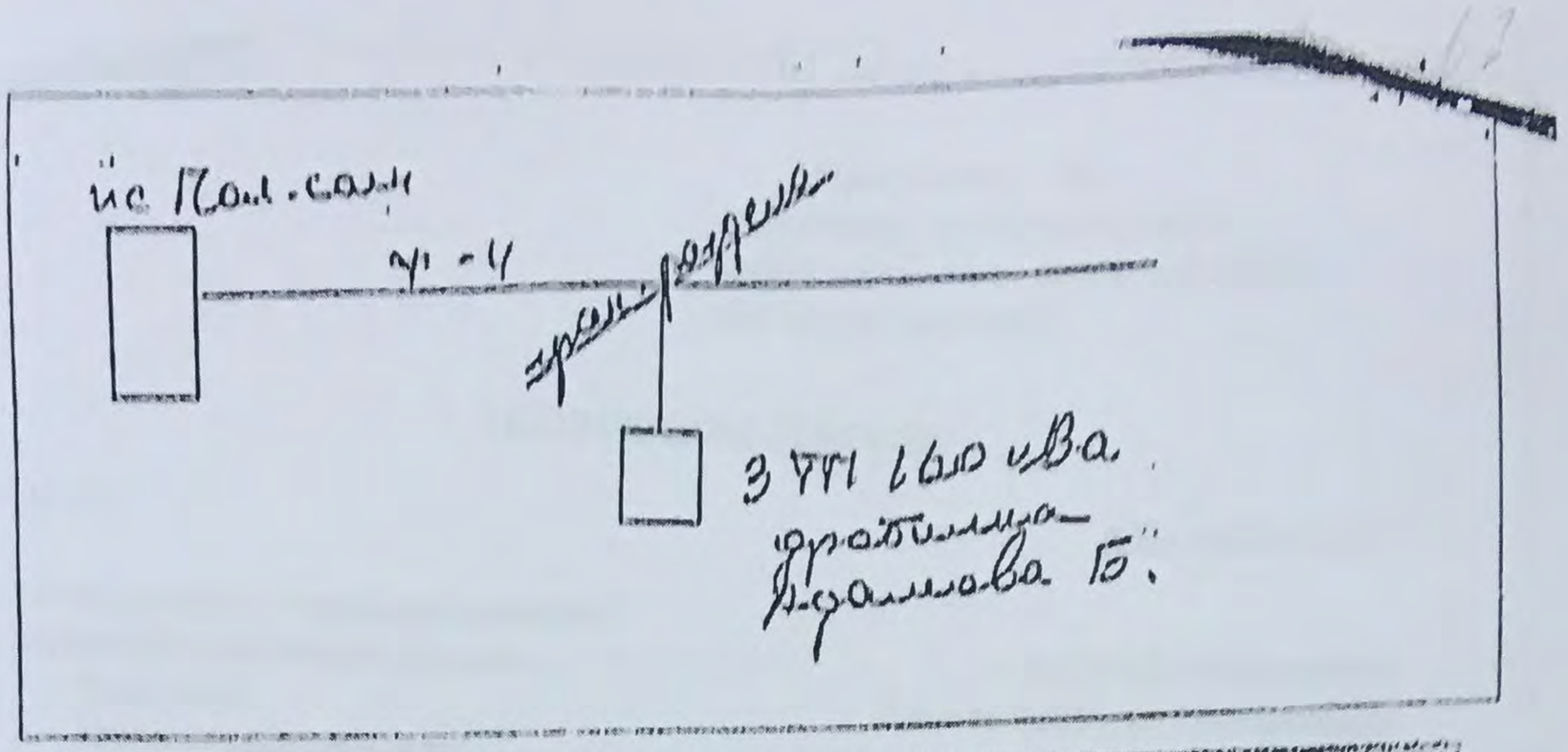
Наименование электроустановки (оборудования) сетевой организации	Наименование электроустановки (оборудования) заявителя
ис П. солн. ф-4	ЗТП 160.

Границы балансовой принадлежности сторон установлены:

на опорах отп. оп. ф-4

(описание границ балансовой принадлежности)

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



При установке рабочих отметок на границе земельного участка, они оформляются приложением к акту.

Прочее:

Подписи сторон

Главный инженер	Заявитель

Приложение №1
к Договору об осуществлении
технологического присоединения к
электрическим сетям

ТЕХНИЧЕСКИЕ УСЛОВИЯ

№ 313

«20» марта 2015г.

Наименование сетевой организации, выдавшей технические условия:		ОАО «Дагэнергосеть»
1.	Заявитель:	Адамов Бейбулат Жаншахович
2.	Наименование объекта:	дробилка
3.	Адрес объекта:	с. Новочуртах, Новолакского района
4.	Максимальная мощность энергопринимающих устройств:	70 кВт
5.	Категория надежности:	3-я
6	Класс напряжения:	10 кВ
7.	Год ввода объекта в эксплуатацию:	2015-2016г.г.
8.	Точка присоединения:	к фидеру 10кВ №4
9.	Основной источник питания:	ПС 35/10 кВ Солнце
10.	Резервный источник питания:	----------

11. Заявитель осуществляет:

11.1. Строительство отпайки ВЛ 10кВ от ближайшей опоры ВЛ 10кВ ф.№4 ПС 35/10 кВ Солнце, до объекта, на ж/б опорах марки СВ–110. Место подключения отпайки ВЛ 10 кВ согласовать с Центральными РЭС. Марку проводов выбрать СИП, сечение определить расчетным путем. Трассу прохождения ВЛ 10кВ согласовать с заинтересованными лицами.

11.2. Установку на объекте КТП 10/0,4кВ закрытого типа с трансформатором мощностью 160 кВА и подключение к указанному ЗКТП новых потребителей проводить только по ТУ ОАО «Дагэнергосеть».

11.3. Учет электрической энергии предусмотреть на стороне 0,4 кВ проектируемого ЗКТП, в соответствии с требованиями гл1-5 Правил устройства электроустановок 2003г., с установкой трехфазных электронных счетчиков кл. 1 и выше типа «Каскад-310МТ» или «Меркурий».

12. Срок действия настоящих технических условий составляет 2 (два) года.

Главный инженер М. Г. Ханапиев

Исполнитель:
Тел:

АКТ О ВЫПОЛНЕНИИ ТЕХНИЧЕСКИХ УСЛОВИЙ

№ _____ от "___" _____ 20___ г.

Открытое акционерное общество «Дагэнергосеть», именуемое в дальнейшем ОАО «Дагэнергосеть», в лице _____, с одной стороны, и, житель _____ именуемый в дальнейшем заявителем, в лице _____, с другой стороны, в дальнейшем именуемые сторонами, составили настоящий акт о нижеследующем:

1. ОАО «Дагэнергосеть» проведена проверка выполнения заявителем технических условий от _____ 2015г. № _____ к договору о технологическом присоединении от _____ 2015г. № _____ на технологическое присоединение к электрическим сетям энергопринимающих устройств _____, расположенных по адресу РД _____.

2. В ходе проверки рассмотрено выполнение

_____

(перечень требований, пунктов технических условий)

3. Характеристики присоединения по техническим условиям:

максимальная мощность без учета ранее присоединенной (существующей) максимальной мощности _____ кВт;

максимальная мощность с учетом ранее присоединенной (существующей) максимальной мощности _____ кВт.

Перечень точек присоединения:

Точка присоединения	Источник питания (наименование питающих линий)	Описание точки присоединения	Уровень напряжения (кВ)	Максимальная мощность (кВт)	Категория надежности электроснабжения

4. В ходе проверки произведено рассмотрение следующих документов, представленных в целях подтверждения выполнения технических условий:

_____

(указываются перечень и реквизиты документов, представленных заявителем и (или) сетевой организацией в целях подтверждения выполнения технических условий)

5. В ходе проверки произведен осмотр (обследование) электроустановок, составлен акт осмотра (обследования) электроустановок:

_____

(указываются реквизиты акта осмотра (обследования) электроустановок)

6. По результатам проверки установлено, что мероприятия, предусмотренные техническими условиями (этапом технических условий), выполнены.

Подписи сторон

_____ / _____

_____ Заявитель: _____

_____ / _____

Форма № 2-1-Учет

Министерство Российской Федерации по налогам и сборам

СВИДЕТЕЛЬСТВО

О ПОСТАНОВКЕ НА УЧЕТ ФИЗИЧЕСКОГО ЛИЦА В НАЛОГОВОМ ОРГАНЕ НА ТЕРРИТОРИИ РОССИЙСКОЙ ФЕДЕРАЦИИ

Настоящее свидетельство подтверждает, что

АДАМОВ БЕЙБУЛАТ ЖАНШАХОВИЧ

пол муж. дата рождения 9 августа 1973г.

место рождения РОССИЯ, Дагестан Респ, Новолакский р-н, с Новочуртах

поставлен(а) на учет в соответствии с положениями Налогового кодекса Российской Федерации 1 февраля 2002г.

с присвоением ИНН 0 5 2 4 0 0 3 0 7 9 1 6

налоговым органом

Межрайонная инспекция Федеральной налоговой службы №14 по Республике Дагестан 0 5 3 4

Начальник МРИ ФНС России № 14 по Республике Дагестан Жабраилов Р.З.

М.П.

серия 05 № 000558472

Форма № | Р | 6 | 1 | 0 | 0 | 4 |

Федеральная налоговая служба

СВИДЕТЕЛЬСТВО

о государственной регистрации крестьянского (фермерского) хозяйства

В Единый государственный реестр индивидуальных предпринимателей в отношении крестьянского (фермерского) хозяйства, главой которого является

АДАМОВ БЕЙБУЛАТ ЖАШИАХОВИЧ

фамилия, имя и (в случае, если имеется) отчество

внесена запись о создании крестьянского (фермерского) хозяйства

« 1 » июня 2014 года

число *Месяц (прописью)* *год*

за основным государственным регистрационным номером (ОГРНИП)

3	1	4	0	5	4	4	1	5	2	0	0	0	1	3

Запись содержит сведения, приведенные в прилагаемом к настоящему свидетельству листе записи Единого государственного реестра индивидуальных предпринимателей.

Свидетельство выдано налоговым органом Межрайонная инспекция ФНС России №17 по Республике Дагестан

(наименование регистрирующего органа)

« 1 » июня 2014 года

число *месяц (прописью)* *год*

Заместитель начальника — Магомедов М.Х.

Должность ответственного лица — *Фамилия, инициалы*

серия 05 №002793701

ОАО «ДАГЭНЕРГОСЕТЬ»

г._____

АКТ ЗАМЕНЫ (УСТАНОВКИ) СЧЕТЧИКА ЭЛЕКТРОЭНЕРГИИ № договора_____

ПС Я. Солнце Ф-4 ВЛ, КЛ 10 КТП 160 «___»_____2011г.

Бригада в составе: Оператор Сафруев. М.

(ФИО, должность, тел.)

В присутствии: Адамов Бейбулат

Произвела замену (установку) электросчетчика, измерительных трансформаторов тока, напряжения

Дробинка с. Новокулак

(место замены (установки), статус узла учета и его принадлежность)

Снятый счетчик			Установленный счетчик			Коэффициенты измерит.трансформаторов		$K_{расч}$ коэффициент расчетный
Тип	№	Показания	Тип	№	Показания	Ктт	Ктн	
			Кэл310м2	1100213553953	000000			40

Пломбы узла учета и снятого счетчика без повреждения соответствуют номерам (оттискам), указанным в акте установке счетчика и опломбирования узла учета

(в случае не соответствия указать конкретно вид нарушения)

Трансформаторы тока

Параметры	Снятые			Установленные		
	Ф «А»	Ф «В»	Ф «С»	Ф «А»	Ф «В»	Ф «С»
Номинал						
Зав.№				056261	021583	056346
Нагруз.				10/5	10/5	10/5

Данные векторной диаграммы:

Наим-е параметров	Ф «А»	Ф «В»	Ф «С»
Величина тока, А			
Величина угла, (градус)			

Заключение

(соответствие векторное диаграммы, чередование фаз и т.д.)

Установлены пломбы Клеймо пробитое N09162ВД Бойс N377169. ТТР N0444844

(указать место установки и номера пломб)

Особые отметки

Представитель ОАО «Дагэнергосеть» оператор _____ Сафруев

Должность Подпись Ф.И.О.

Представитель организации

Главный инженер ЦРЭС
_____ Р.М.Абакаров
«15» мая 2015 г.

_____ Адамов Б.Ж.
«15» мая 2015 г.

АКТ

разграничения балансовой принадлежности и эксплуатационной ответственности за состояние и обслуживание электрохозяйства

между *Адамов Б.Ж.* и Центральными районными электрическими сетями ОАО «Дагэнергосеть».
Составлен при участии ответственного представителя потребителя
ответственного за электрохозяйство Адамов Б.Ж.
должность, фамилия, имя, отчество

в том, что потребитель является *3 категории* по надёжности электроснабжения и допускает следующие перерывы в электроснабжении:

ВЛ-*10* кВ Фид.4 пс. *Пол.сол. 35/10 кв* может быть отключён на время плановых ремонтных работ с предупреждением, а в аварийных случаях – без предупреждения.
Ввод в действии резервного питания производится _____ _____ _

_____
как, кем, откуда и на каких фидерах

Граница балансовой принадлежности находится на изоляторах отпаечной опоры

№ ВЛ- 10 кВ Фид. *№4* пс *Пол.сол. 35/10 кв*

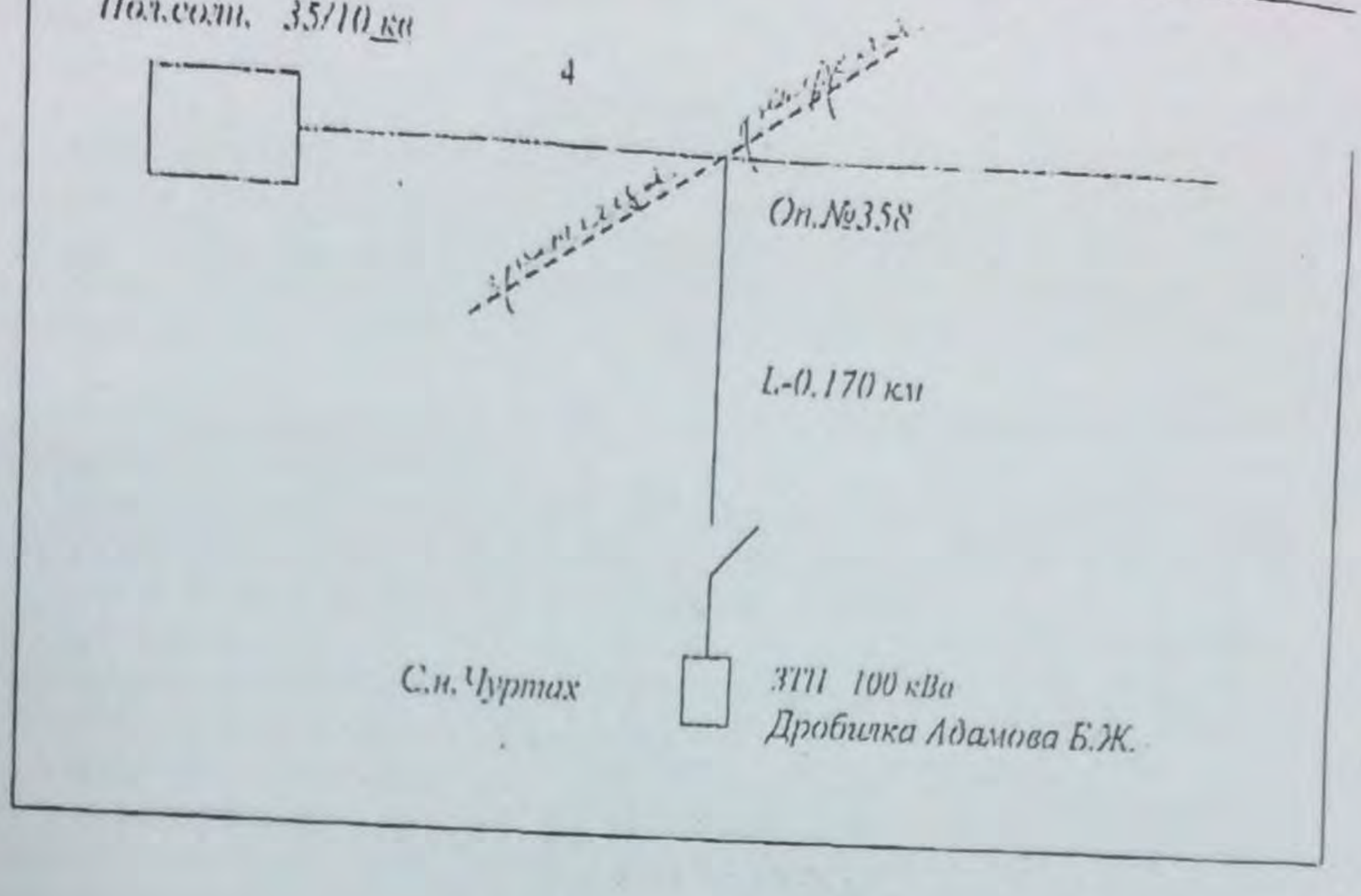
Отпайка ВЛ – *10 кВ* от опоры *№ 358*, *ЗТП 10/0,4 кВ* и сети 0.4 кВ находятся на балансе и обслуживании персонала *Адамова Б.Ж.*

Потребитель несёт ответственность за ввод и действие резервного питания от собственных эл.станций и невозможность появления напряжения от этих станций в эл.сетях энергосистемы.

Потребитель несёт ответственность за сохранность приборов учёта и установленных пломб.

Потребитель обязан немедленно сообщить в энергоснабжающую организацию об авариях, связанных с отключением питающих линий и замеченных неисправностях.

СХЕМА СОПРЯЖЕНИЯ СЕТЕЙ



ПРИМЕЧАНИЕ: 1. Сети предприятия ЦРЭС ОАО «Дагэнергосеть» показаны чёрным цветом, сети потребителя ЦРЭС - красным, граница обозначается поперечной чёрточкой.
2. На каждое сопряжение сетей составляется отдельная схема и прилагается к акту.
3. Акт составляется в 3-х экземплярах, один из которых передаётся в Энергосбыт.

Подписи:

1. _____ / _____ /

2. _____ / _____ /

Д О Г О В О Р
аренды земельного участка

от 27.06.2014г. №10-14

Комитет по управлению муниципальной собственностью администрации Новолакского района в лице председателя Мирзаевой Р.А. действующего на основании Положения о Комитете по управлению муниципальной собственности, именуемый в дальнейшем АРЕНДОДАТЕЛЬ, с одной стороны и глава КФХ в лице Адамова Бейбулата Жаншаховича паспорт: №8200 202494 выд: 30.08.2000г. ОВД Новолакского района РД. ИНН 052400307916, ОГРН 314054415200013 именуемый в дальнейшем АРЕНДАТОР, с другой стороны, заключили настоящий договор о нижеследующем.

1. Общие условия

1.1. АРЕНДОДАТЕЛЬ сдает, а АРЕНДАТОР принимает в аренду земельный участок общей площадью 0,5га для реализации инвестиционного проекта по производству комбикормов, из земель категории «земли сельскохозяйственного назначения» находящихся в ведении МО "с. Новочуртах" (Новострой) кадастровый номер 05:50:000081:23 на основании постановления Главы МО «Новолакский район» от 27.06.2014г. № 287-П сроком на 49 лет (года) с 27.06.2014г. по 27.06.2063г.

1.2. К договору прилагается кадастровый план земельного участка, без которого договор не имеет юридической силы (Приложение 1).

1.3. АРЕНДОДАТЕЛЕМ предъявлены, а АРЕНДАТОРОМ идентифицированы в натуре (на местности) границы земельного участка поворотные точки территориальных границ участка согласно межевого дела, обозначенные на местности межевыми знаками.

1.4. Договор вступает в силу с момента его государственной регистрации. Государственная регистрация настоящего договора осуществляется АРЕНДАТОРОМ за его счет в порядке, установленном действующим законодательством. Условия настоящего Договора применяются также к отношениям, возникшим до подписания Договора и связанным с ним.

1.5. Передача земельных участков в аренду не влечет передачу права собственности на них. Приватизация арендуемых участков может быть осуществлена только в случаях и порядке, установленных действующим законодательством Российской Федерации.

1.6. За пределами исполнения обязательств по настоящему Договору АРЕНДАТОР полностью свободен в своей деятельности.

2. Арендная плата

2.1. Базовый размер арендной платы для данного вида пользования составляет 0.0324 руб./кв.м.

2.2. Размер арендной платы в год за земельный участок на момент заключения настоящего договора составляет 162 рублей

Сумма ежеквартальных платежей составляет 40 рублей.

Расчет арендной платы указан в приложении № 3 к настоящему договору аренды.

2.3. Арендная плата по настоящему договору вносится АРЕНДАТОРОМ в бюджет в соответствии с действующим законодательством на счет №40101810600000010021 в ОК по Новолакскому району по коду 00111105013100000120 (арендная плата за земли)

ОКАТО 82239000005 / ОКТМО 82639477

Оплата аренды производится АРЕНДАТОРОМ ежеквартально равными частями не позднее 10- го числа отчетного месяца.

В случае если законодательством Российской Федерации будет установлен иной порядок перечисления арендной платы, чем предусмотренный п.2.3 настоящего Договора, АРЕНДАТОР обязан принять новый порядок к исполнению без его дополнительного оформления Сторонами.

2.4. Размер арендной платы может быть пересмотрен АРЕНДОДАТЕЛЕМ в одностороннем порядке в связи с решением местного органа государственной власти об изменении базовых ставок арендной платы, а так же принятия органами государственной власти и управления соответствующих актов.

2.5. За не использование земельного участка АРЕНДАТОР вносит арендную плату в двукратном размере.

2.6. В случае не внесения АРЕНДАТОРОМ платежей в сроки, установленные настоящим Договором, в соответствии с Постановлением Правительства Российской Федерации от 09.06.98

...ки он уплачивает пеню в размере 1/300 ставки рефинансирования Центрального банка Российской Федерации на соответствующую дату за каждый день просрочки.

3. Права и обязанности АРЕНДОДАТЕЛЯ

3.1. АРЕНДОДАТЕЛЬ имеет право:

3.1.1. без возмещения АРЕНДАТОРУ понесенных затрат на освоение земельного участка и упущенной выгоды досрочно расторгнуть настоящий договор в одностороннем порядке в случаях:

а) использования АРЕНДАТОРОМ земельного участка или его части не по целевому назначению;

б) невнесения АРЕНДАТОРОМ арендной платы в течение двух сроков подряд;

в) ухудшения санитарно-эпидемиологической и экологической обстановки, вызванного хозяйственной деятельностью АРЕНДАТОРА на земельном участке;

г) на передачу АРЕНДАТОРОМ земельного участка или его части третьему лицу в субаренду;

д) препятствий, чинимых АРЕНДАТОРОМ, для осуществления третьими лицами действий, предусмотренных сервитутами, перечисленными в настоящем договоре;

е) препятствий, чинимых АРЕНДАТОРОМ, для свободного доступа на земельный участок АРЕНДОДАТЕЛЮ и органам государственного контроля за использованием и охраной земель;

ж) невыполнения АРЕНДАТОРОМ условий предоставления земельного участка, предусмотренных настоящим договором;

3.1.2. осуществлять контроль за использованием земельного участка АРЕНДАТОРОМ;

3.1.3. на возмещение АРЕНДАТОРОМ убытков, причиненных ухудшением качества земельного участка в результате деятельности АРЕНДАТОРА;

3.1.4. на изъятие земельного участка с возмещением АРЕНДАТОРУ понесенных на его освоение затрат и упущенной выгоды в случае необходимости использования участка для государственных или муниципальных нужд.

3.2. АРЕНДОДАТЕЛЬ обязан:

3.2.1. не вмешиваться в хозяйственную деятельность АРЕНДАТОРА, если она не противоречит условиям настоящего договора и земельному законодательству РФ;

3.2.2. передать АРЕНДАТОРУ земельный участок в состоянии, соответствующем условиям настоящего договора;

3.2.3. не менее, чем за 60 (шестьдесят) календарных дней письменно уведомить АРЕНДАТОРА о своем намерении досрочно расторгнуть настоящий договор с указанием нарушений условий договора, допущенных АРЕНДАТОРОМ.

4. Права и обязанности АРЕНДАТОРА

4.1. АРЕНДАТОР имеет право:

4.1.1. на возобновление договора аренды на согласованных сторонами условиях по письменному заявлению АРЕНДАТОРА, направленному АРЕНДОДАТЕЛЮ не позднее, чем за 60 (шестьдесят) календарных дней до истечения срока настоящего договора;

4.1.2. собственности на результаты своей деятельности при использовании земельного участка.

4.1.3. досрочно при исчезновении необходимости аренды земельного участка расторгнуть настоящий договор с выплатой АРЕНДОДАТЕЛЮ арендной платы до момента возвращения участка АРЕНДОДАТЕЛЮ без возмещения АРЕНДАТОРУ затрат, понесенных на освоение земельного участка;

4.1.4 досрочно расторгнуть настоящий договор без выплаты арендной платы до конца текущего года в следующих случаях:

а) АРЕНДОДАТЕЛЬ создает препятствия в использовании земельного участка;

б) переданный в аренду земельный участок имеет препятствующие для его использования недостатки, которые не были указаны АРЕНДОДАТЕЛЕМ в настоящем договоре, не были заранее известны АРЕНДАТОРУ и не могли быть обнаружены АРЕНДАТОРОМ во время осмотра земельного участка при заключении настоящего договора;

в) земельный участок в силу обстоятельств, возникших не по вине АРЕНДАТОРА, окажется в состоянии, не пригодном для использования по целевому назначению;

4.1.5. при расторжении настоящего договора по инициативе АРЕНДАТОРА в случаях, указанных в пунктах а), б), в) пункта 4.1.4. настоящего договора, на компенсацию понесенных на освоении земельного участка затрат в форме:

а) продажи АРЕНДОДАТЕЛЮ по договорной цене объектов недвижимости, возведенных АРЕНДАТОРОМ;

б) предоставления АРЕНДАТОРУ другого земельного участка на согласованных сторонами условиях;

в) компенсации АРЕНДАТОРУ затрат и упущенной выгоды в денежной или иной форме.

4.1.6. В пределах срока договора аренды передать свои права и обязанности по этому договору третьему лицу (субаренда).

4.2. АРЕНДАТОР обязан:

4.2.1. в течение месяца, с момента государственной регистрации договора, представить копию его в налоговый орган по месту пользования землей;

4.2.2. в месячный срок со дня официального опубликования решения местных органов власти об изменении базовых ставок арендной платы произвести перерасчет платы, внести соответствующие данные в "Перерасчет арендной платы" настоящего договора и представить эти данные в налоговую инспекцию.

4.2.3. Своевременно, в установленные настоящим договором сроки вносить арендную плату;

4.2.4. выполнять требования налогового органа о своевременном внесении платы в бюджет, а также не препятствовать деятельности должностных лиц налогового органа при осуществлении ими контрольных функций, связанных с данным вопросом.

4.2.5. после перерасчета арендной платы разницу вносить в ближайший установленный настоящим договором срок внесения арендной платы;

4.2.6. не допускать действий, приводящих к ухудшению качественных характеристик земельного участка, экологической и санитарно-эпидемиологической обстановки на арендуемой территории, не допускать ее захламления;

4.2.7. после окончания срока действия настоящего договора передать земельный участок АРЕНДОДАТЕЛЮ в состоянии и качестве не хуже первоначального;

4.2.8. обеспечивать АРЕНДОДАТЕЛЮ, органам государственного контроля за использованием и охраной земель свободный доступ на земельный участок;

4.2.9. выполнять требования соответствующих служб города, района по условиям эксплуатации подземных и наземных коммуникаций, сооружений и не препятствовать их ремонту и обслуживанию;

4.2.10. в случае вхождения в состав юридического лица АРЕНДАТОРА иностранного участника, прекращения деятельности АРЕНДАТОРА, передаче прав АРЕНДАТОРА на здания, сооружения другому лицу или изменения юридического адреса, иных реквизитов в 10-дневный срок направить АРЕНДОДАТЕЛЮ письменное уведомление об этом;

4.2.11. не нарушать права других землепользователей;

4.2.12. не препятствовать юридическим лицам, осуществляющим на основании соответствующего решения уполномоченного органа геодезические, геологоразведочные, землеустроительные и другие исследования и изыскания, в проведении этих работ;

4.2.13. устранить за свой счет изменения, произведенные на земельном участке без согласия АРЕНДОДАТЕЛЯ, по его письменному требованию.

4.2.14. За месяц до окончания срока аренды арендатор обязан письменно уведомить арендодателя о желании продлить или расторгнуть договор аренды. В случае не уведомления арендодателя надлежащим образом договор аренды считается расторгнутым в срок его окончания.

4.2.15. В месячный срок после подписания договора зарегистрировать право аренды в органах юстиции.

5. Ответственность сторон

5.1. В случае неисполнения одной из сторон должным образом обязательств по настоящему договору другая сторона направляет нарушившей стороне письменное уведомление, в котором подробно и аргументировано, излагает факты нарушений и требование их устранения в разумные сроки.

Если нарушившая сторона не устранила нарушения в согласованные сроки, либо оставила без внимания в течении месяца уведомление о нарушениях, настоящий договор подлежит расторжению по условиям предусмотренным настоящим договором.

5.2. Устранение нарушений оформляется двусторонним актом в двух экземплярах по одному экземпляру каждой стороне.

5.3. За нарушение условий настоящего договора стороны несут ответственность в соответствии с законодательством Российской Федерации.

6. Экстремальные обстоятельства

6.1 Под экстремальными обстоятельствами понимаются обстоятельства непреодолимой силы, как пожар (не по вине АРЕНДАТОРА), наводнение, гражданские беспорядки, военные действия и т.д. препятствующие обеим сторонам или одной из сторон исполнять свои обязательства по настоящему договору.

6.2. Сторона, которой экстремальные обстоятельства препятствуют исполнению обязательств настоящему договору, немедленно письменно извещает об этом другую сторону. Извещение должно подтверждено документом, выданным уполномоченным на это органом.

6.3. При продолжительности экстремальных обстоятельств свыше 6 (шести) месяцев стороны принимают согласованное решение о продолжении действия настоящего договора. Решение оформляется протоколом.

7. Изменение договора аренды.

7.1. Изменения, дополнения и поправки к тексту настоящего договора оформляются протоколом, подписанным представителями сторон.

7.2. Протоколы изменений, дополнений и поправок прилагаются к настоящему договору и являются его неотъемлемой частью.

8. Дополнительные условия договора

8.1. АРЕНДАТОР подтверждает АРЕНДОДАТЕЛЮ, что на день подписания настоящего договора у АРЕНДАТОРА отсутствовали ответственность и обязательства, которые могли послужить причиной для расторжения настоящего договора, и что он имеет право заключить договор без иных решений.

8.2. Отсрочка или невозможность для любой из сторон соблюсти свои права по настоящему договору не влечет за собой утрату этих прав в дальнейшем.

8.3. Реорганизация АРЕНДОДАТЕЛЯ, а также перемена собственника земельного участка не является основанием для одностороннего расторжения договора.

9. Рассмотрение споров

9.1. Земельные споры, возникающие при реализации Договора, разрешаются Комиссией, состоящей из равного количества представителей от каждой из Сторон в течение 30 (тридцати) дней с даты соответствующего заявления одной из Сторон. При невозможности достижения согласия в Комиссии заинтересованная Сторона обращается с исковым заявлением в суд, арбитражный суд или третейский суд. Стороны признают решение судов окончательными и обязательным к исполнению для обеих Сторон.

10. Особые условия договора

11. Вступление договора в силу

11.1. Настоящий договор считается заключенным с момента государственной регистрации договора в соответствии с ФЗ «О государственной регистрации прав на недвижимое имущество и сделок с ним» в Управлении Федеральной службы регистрационной регистрации, кадастра и картографии по РД.

11.2. Договор составлен на 4-х листах и подписан в трех экземплярах, имеющих одинаковую юридическую силу.

12. Приложения (неотъемлемая часть договора)

12.1. Приложение № 1. Кадастровый план земельного участка, предоставленного в аренду - 2 лист.

12.3. Приложение № 2. Расчет арендной платы.-1

12.4. Приложение № 3. Перерасчет арендной платы.-1

Подписи сторон

АРЕНДОДАТЕЛЬ

АРЕНДАТОР

РЕСПУБЛИКА ДАГЕСТАН
МУНИЦИПАЛЬНОЕ ОБРАЗОВАНИЕ «НОВОЛАКСКИЙ РАЙОН»
368160 тел 8(242)21-5-00 факс 8(242)21-3-00 тел 8(87242) 21-5-00, 8(87242)21-3-00 с. Новолакское

№287-П от «21» 08 2014 г.

ПОСТАНОВЛЕНИЕ
Главы МО «Новолакский район»

«О предоставлении главе КФХ Адамову Бейбулату Жаншаховичу земельного участка площадью 0,5 га на праве аренды из земель администрации с.Новочуртах (Новострой)»

Рассмотрев материал об утверждении схемы расположения земельного участка площадью 0,5га из земель находящихся в ведении администрации с.Новочуртах (Новострой), и в соответствии с нормами земельного законодательства, **постановляю:**

1. Предоставить главе КФХ Адамову Б.Ж. земельный участок площадью 0,5га, с кадастровым №05:50:000081:23, в аренду сроком на 49 лет из земель категории «земли сельскохозяйственного назначения», находящихся в ведении администрации с.Новочуртах (Новострой), для реализации инвестиционного проекта по производству комбикормов.
2. КУМС администрации района заключить договор аренды в установленном порядке.
3. Главе КФХ Адамову Б.Ж. зарегистрировать договор аренды в установленном порядке.

Глава МО «Новолакский район» **Г. Айдиев**

РЕСПУБЛИКА ДАГЕСТАН

МУНИЦИПАЛЬНОЕ ОБРАЗОВАНИЕ «НОВОЛАКСКИЙ РАЙОН»

от «07» 04 2016 г.

№ 72

ПОСТАНОВЛЕНИЕ
Глава МО «Новолакский район»

«О предоставлении главе КФХ Алиеву Бейбулату Жалиевичу земельного участка площадью 0,5 га в праве аренды на земель администрации с.Новокуруах (Новострой)»

В соответствии материалами об утверждении схемы расположения земельного участка площадью 0,5га из земель находящихся в ведении администрации с.Новокуруах (Новострой), и в соответствии с нормами земельного законодательства, постановляю:

1. Предоставить главе КФХ Алиеву БЭЖ земельный участок площадью 0,5га. с кадастровым №05:50:000051:23, в аренду сроком на 49 лет из земель категории земель сельскохозяйственного назначения, находящихся в ведении администрации с.Новокуруах (Новострой), для реализации инвестиционного проекта (по производству комбикормов.
2. КУМС администрации района заключить договор аренды в установленном порядке.
3. Главе КФХ Алиеву БЭЖ зарегистрировать договор аренды в установленном порядке.

Глава МО «Новолакский район» Г. Абдиев

1-716

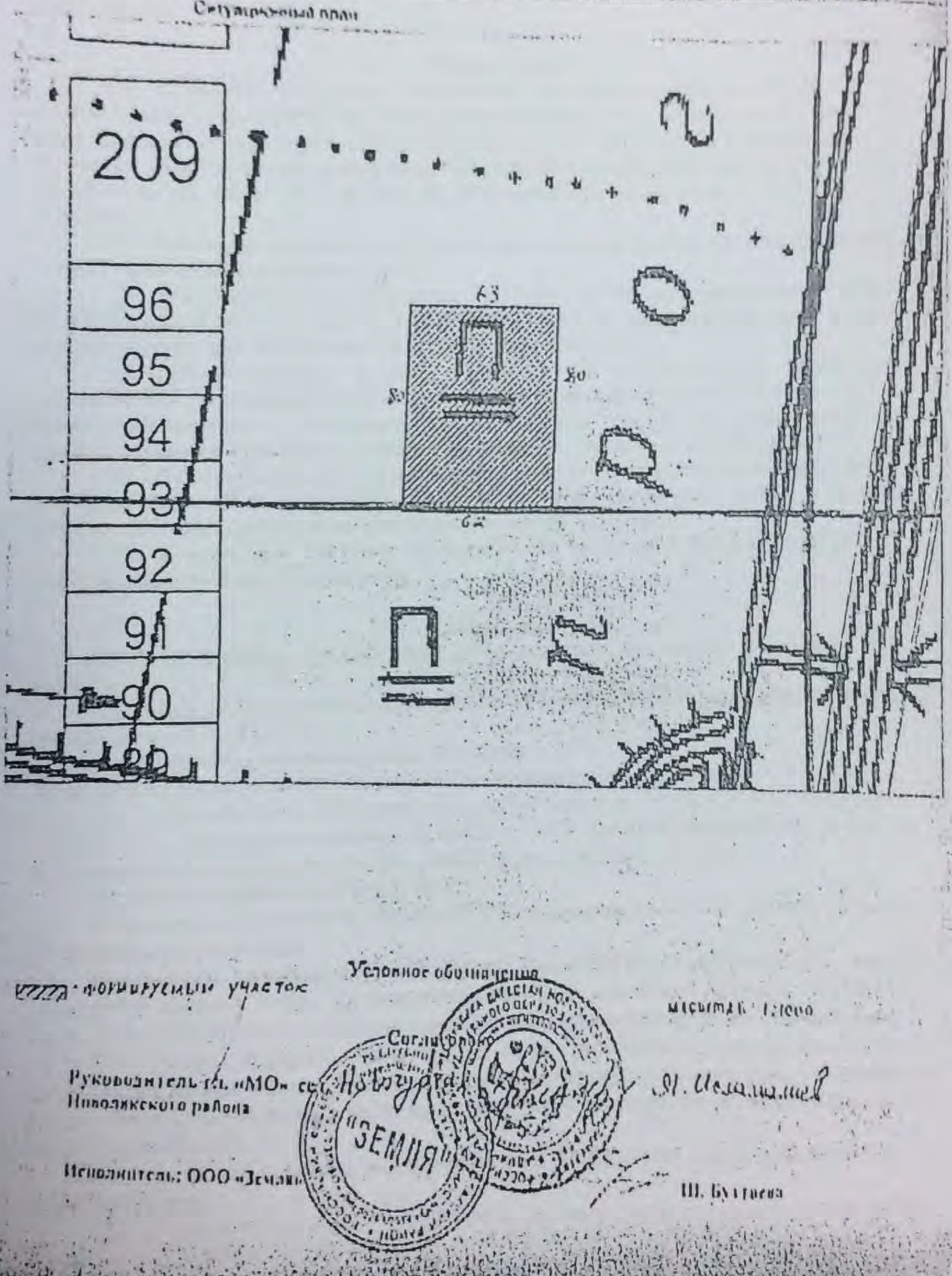
Утверждаю
Гл. «МО» Новгородского района
[illegible]

Схема

Расположение земельного участка.

Земля населенных пунктов Категория земель сельскохозяйственного назначения
На территории отведенной «МО» с/п Новгородка Новгородского района
Согласно заявления [illegible]

Ситуационный план



Условное обозначение

[illegible] - формируемый участок

масштаб 1:1000

Согласовано

Руководитель гл. «МО» с/п Новгородка
Новгородского района — М. Исламалиев

Исполнитель: ООО «Земля» — Ш. Бутаева

ДОГОВОР
аренды земельного участка

от 27.06.2014г. №10-14

Комитет по управлению муниципальной собственностью администрации Новолакского района в лице председателя Мирзоевой Р.А. действующего на основании Положения о Комитете по управлению муниципальной собственности, именуемый в дальнейшем АРЕНДОДАТЕЛЬ, с одной стороны и гражд. РФ в лице Алхасова Бейбулата Жапаевича паспорт: №8709 202494 выд. 26.03.2009г. ОВД Новолакского района РД, ИНН 052400109916, ОГРН 314054432200013, именуемый в дальнейшем АРЕНДАТОР, с другой стороны, заключили настоящий договор о нижеследующем.

1. Общие условия

1.1 АРЕНДОДАТЕЛЬ сдает, а АРЕНДАТОР принимает в аренду земельный участок общей площадью 0,5га для реализации инвестиционного проекта по производству комбикормов, из земель категории земли сельскохозяйственного назначения находящихся в ведении МО "с. Новокули" (Новострой) кадастровый номер 05:50:000008:123 на основании постановления Главы МО «Новолакский район» от 27.06.2014г. № 287-П сроком на 49 лет (года) с 27.06.2014г. по 27.05.2063г.

1.2 К договору прилагается кадастровый план земельного участка, без которого договор не имеет юридической силы (Приложение 1).

1.3 АРЕНДОДАТЕЛЕМ предъявлены, а АРЕНДАТОРОМ идентифицированы в натуре (на местности) границы земельного участка поворотные точки территориальных границ участка согласно межевого дела, обозначенные на местности межевыми знаками.

1.4. Договор вступает в силу с момента его государственной регистрации. Государственная регистрация настоящего договора осуществляется АРЕНДАТОРОМ за его счет в порядке установленном действующим законодательством. Условия настоящего Договора применяются также к отношениям, возникшим до подписания Договора и связанным с ним.

1.5. Передача земельных участков в аренду не влечет передачу права собственности на них. Приватизация арендуемых участков может быть осуществлена только в случаях и порядке, установленных действующим законодательством Российской Федерации.

1.6. За пределами исполнения обязателеств по настоящему Договору АРЕНДАТОР полностью свободен в своей деятельности.

2. Арендная плата

2.1. Базовый размер арендной платы для данного вида пользования составляет 0,0324 руб/кв.м.

2.2. Размер арендной платы в год за земельный участок, на момент заключения настоящего договора составляет 162 рублей

Сумма ежеквартальных платежей составляет 40 рублей.

Расчет арендной платы указан в приложении № 3 к настоящему договору аренды.

2.3. Арендная плата по настоящему договору вносится АРЕНДАТОРОМ в бюджет в соответствии с действующим законодательством на счет №40101810600000010021 в ОК по Новолакскому району по коду 00111105013100000120 (арендная плата за земли)

ОКАТО 82239000005 / ОКТМО 82639477

Оплата аренды производится АРЕНДАТОРОМ ежеквартально равными частями не позднее 10- го числа отчетного месяца.

В случае если законодательством Российской Федерации будет установлен иной порядок перечисления арендной платы, чем предусмотренный п.2.3 настоящего Договора, АРЕНДАТОР обязан принять новый порядок к исполнению без его дополнительного оформления Сторонами.

2.4. Размер арендной платы может быть пересмотрен АРЕНДОДАТЕЛЕМ в одностороннем порядке в связи с решением местного органа государственной власти об изменении базовых ставок арендной платы, а так же принятия органами государственной власти и управления соответствующих актов.

2.5. За не использование земельного участка АРЕНДАТОР вносит арендную плату в двукратном размере.

2.6. В случае не внесения АРЕНДАТОРОМ платежей в сроки, установленные настоящим Договором, и соответствии с Постановлением Правительства Российской Федерации от 09.06.98

ПЕРЕДАТОЧНЫЙ АКТ
К ДОГОВОРУ АРЕНДЫ № 10-14 от 27.06.2014г.

Новолакское 27.06.2014г.

Комитет по управлению муниципальной собственностью администрации Новолакс
в лице председателя Мирзаевой Р.А. действующего на основании Положен
тете по управлению муниципальной собственности, именуемый в дальней
НДОДАТЕЛЬ с одной стороны и глава КФХ в лице Адамова Бейбулата Жанпал
орт: №8200 202494 выд: 30.08.2000г. ОВД Новолакского района РД, ИНН 052400307916, С
5441520001З именуемый в дальнейшем АРЕНДАТОР, с другой стороны, соста
оящий акт о нижеследующем.

1. Арендодатель предоставил, а Арендатор принял в аренду земельный участ
ель МО "с. Новочуртах" (Новострой) с кадастровым номером 05:50:0000
положенный по адресу с. Новочуртах (Новострой) общей площадью 0,5га.

2. Уклонение одной из сторон от подписания Акта рассматривается как
ответственно Арендодателя от исполнения обязанности по передаче земельного уча
ендатора от принятия земельного участка.

3. Акт составлен в количестве 3 экземпляров, один из которых хранится в С
существляющий государственную регистрацию прав на недвижимое имущество и с
ним один - у Арендодателя, один - у Арендатора.

Подписи сторон:

Арендодатель:

Арендатор:

Приложение №2

АКТ ТЕХНИЧЕСКОЙ ПРОВЕРКИ СРЕДСТВ УЧЕТА ЭЛЕКТРОЭНЕРГИИ

Время _____ Центральное РЭС "__"_____ 20 21 г.

Представитель исполнителя: ст. м. Алексеев А. Н.

в присутствии представителя потребителя: Адыгова, Б. М.

Представителя заказчика:

произведен осмотр узла учета эл/энергии потребителя: ИП. Адыгов, Б.М (ООО Пайдома)

Платежный код/лицевой счет, либо договор электроснабжения №

Адрес объекта: г. Нефтеюганск. Ш: Д:

Точка поставки (ПС, фидер, ТП, ВЛ, (КЛ), опора): ПС. "Пионер. Солнце. ЗТП. 160 КВА оп1

Место установки: На ЗТП. Причина проверки: Внеплановый осмотр.

результат осмотра узла учета счетчик учета электроэнергии:

Тип счетчика	Номер счетчика	Класс точности	Год выпуска	Год поверки	Опломбирован пломбой №
1	04608208.	0.5.	2018.	2018.	

показания счетчика:

Активная энергия кВт*ч	Реактивная энергия кВар*ч
00 1020.	

трансформаторы тока:

№	Тип	Зав. номер	Класс точности	Год поверки	Год выпуска	Коэффициент трансформации	Опломбирован пломбой №
1	ТШП	1020016223.	1	2018	2018	150/5	
2	ТШП	001774.	1	2018	2018	150/5	
3	ТШП.	001776.	1	2018.	2018.	150 5.	

Результат внешнего осмотра: Внешних повреждений нет.

Места установки и снятия пломбировочного материала (коммутационные аппараты, клеммные колодки, кнопка ДСТП, дверцы шкафов):

Снятые пломбы:

Установленные пломбы:

Инструменты и оборудование применяемые в ходе проверки:

Результаты измерений: Ua= , Ub= , Uc=

Характер нагрузки (векторная диаграмма), cos φ	Ia=____A__L, Ib=____A__L, Ic=____A__L P= , Pa= , Pb= , Pc= δ=

Заключение: Прибор учета работает. Схема подключения верно.

Предписание:

Предписания, указанные в акте выполнить в указанные сроки и письменно сообщить исполнителю и заказчику. Несообщение рассматривается как неисполнение предписаний. На основании п.2 ст.539 ГК РФ электроустановка будут отключены частично либо полностью, а также согласно ст. 9.11 КоАП будет наложен административный штраф. Ответственность за последствия, связанные с отключением, возлагаются на руководство предприятия

Представитель исполнителя: Алексеев, А.

Представитель заказчика: Федеров, М.

Представитель потребителя: Адыгов, Б. М

14

Выписка из договора энергоснабжения № 1 от 15.07.2021г

«15» июля 2021 г.

г. Махачкала

Общество с ограниченной ответственностью «Ласточка», в лице генерального директора Барышниковой Ольги Александровны, действующего на основании Устава, именуемое в дальнейшем «Поставщик», с одной стороны, и ИП Адамов Бейбулат Жаншахович, действующего на основании ОГРНИП, именуемое в дальнейшем «Потребитель», с другой стороны, вместе именуемые Стороны, заключили настоящий договор о нижеследующем:

1. Предмет Договора

1.1. Поставщик обязуется осуществлять продажу Потребителю электрической энергии (мощности) и урегулировать отношения по оказанию услуг по передаче электрической энергии и иных услуг, оказание которых является неотъемлемой частью процесса энергоснабжения Потребителя, а Потребитель обязуется оплачивать поставленную электрическую энергию (мощность) и оказанные услуги в порядке, предусмотренном Договором.

2. Срок Договора

2.1. Настоящий Договор вступает в силу с «15» июля 2021 г. и действует до 31 декабря текущего календарного года, включительно, в котором настоящий Договор вступил в силу. Настоящий Договор считается ежегодно продленным на тех же условиях, если не менее чем за один месяц до окончания срока его действия ни одна из сторон не заявит о его прекращении или изменении, либо о заключении нового договора.

3. Адреса и реквизиты сторон

ООО "Ласточка"
ИНН 5038159504
КПП 503801001
ОГРН 1215000071758
141205, РФ, Московская область, г. Пушкино
Пр. И. Арманд, д. 5, кв. 207

ИП Адамов Бейбулат Жаншахович
ИНН 052400307916
КПП -
ОГРН 314054415200013
368166, РФ, РД, Новолакский район,
с. Новочуртах

Верно
Генеральный директор Барышникова Ольга Александровна

Подпись /Барышникова О.А.

«15» 07 2021 г.

Выписка из договора энергоснабжения № 1 ОМ 15.07.0021г.

«15» июля 2021 г. г. Махачкала

Общество с ограниченной ответственностью «Ласточка», в лице генерального директора Барышниковой Ольги Александровны, действующего на основании Устава, именуемое в дальнейшем «Поставщик», с одной стороны, и ИП Адамов Бейбулат Жаншахович, действующего на основании ОГРНИП, именуемое в дальнейшем «Потребитель», с другой стороны, вместе именуемые Стороны, заключили настоящий договор о нижеследующем:

1. Предмет Договора

1.1. Поставщик обязуется осуществлять продажу Потребителю электрической энергии (мощности) и урегулировать отношения по оказанию услуг по передаче электрической энергии и иных услуг, оказание которых является неотъемлемой частью процесса энергоснабжения Потребителя, а Потребитель обязуется оплачивать поставленную электрическую энергию (мощность) и оказанные услуги в порядке, предусмотренном Договором.

2. Срок Договора

2.1. Настоящий Договор вступает в силу с «15» июля 2021 г. и действует до 31 декабря текущего календарного года, включительно, в котором настоящий Договор вступил в силу. Настоящий Договор считается ежегодно продленным на тех же условиях, если не менее чем за один месяц до окончания срока его действия ни одна из сторон не заявит о его прекращении или изменении, либо о заключении нового договора.

3. Адреса и реквизиты сторон

ООО "Ласточка"	**ИП Адамов Бейбулат Жаншахович**
ИНН 5038159504	ИНН 052400307916
КПП 503801001	КПП -
ОГРН 1215000071758	ОГРН 314054415200013
141205, РФ, Московская область, г. Пушкино	368166, РФ, РД, Новолакский район,
Пр. И. Арманд, д. 5, кв. 207	с. Новочуртах

Верно
Генеральный директор Барышникова Ольга Александровна

Подпись Барышникова О.А.

«16» июля 2021 г.

Приложение №3 к Договору энергоснабжения
от "15" января 2021 г. № 1

ПЕРЕЧЕНЬ ТОЧЕК ПОСТАВКИ, СРЕДСТВ УЧЕТА И МЕСТ ИХ УСТАНОВКИ

(в т.ч. расчетных и контрольных приборов учета, а также приборов учета реактивной мощности)

"___" _____ 2021г.
(дата составления)

ИП Адамов Бейбулат Шапиевич
(наименование Потребителя)

№№ п/п	Объект (энергопринимающее устройство) Потребителя		Диспетчерское наименование точки поставки (ПС, РУ, ТП, Ф(Л), Опора и т.п.)	Электросчетчики				Трансформаторы тока	Трансформаторы напряжения	расч. коэффициент	режим работы счетчика	Потери		Максимальная мощность, (МВт)	Дата предыдущей поверки	Дата очередной поверки	Межповерочный интервал	Наименование прибора, отмечается, не состоящего учета	Уровень напряжения
	Наименование объекта	Место нахождения (адрес)		Место установки прибора учета	Тип, класс точности, дата ген. поверки	Номер	показания	Тип, коэфф. тр	Тип коэфф. тр.			в сетях	в силовых трансформаторах						
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16	17	18	19	20
1	Фотовольтаическая солнечная электростанция	ФАП, с. Новогуржак	ПС "Полигон солнца" ТП Ф-4 ТП-160	Шафрина	0416 0382 18	1010	150/5	–	30					70	2018	2028	10		НН

МП

МП

Потребитель

Адамов

Поставщик

Бармашова

ВЫПИСКА
из Единого государственного реестра юридических лиц

28.07.2021 — дата формирования выписки

№ ЮЭ9965-21-189080449

Настоящая выписка содержит сведения о юридическом лице

ОБЩЕСТВО С ОГРАНИЧЕННОЙ ОТВЕТСТВЕННОСТЬЮ "ЛАСТОЧКА"

полное наименование юридического лица

ОГРН 1215000071758

включенные в Единый государственный реестр юридических лиц по состоянию на

« 28 » (число) июля (месяц прописью) 20 21 г. (год)

№ п/п	Наименование показателя	Значение показателя
1	2	3
Наименование		
1	Полное наименование на русском языке	ОБЩЕСТВО С ОГРАНИЧЕННОЙ ОТВЕТСТВЕННОСТЬЮ "ЛАСТОЧКА"
2	ГРН и дата внесения в ЕГРЮЛ записи, содержащей указанные сведения	1215000071758 13.07.2021
3	Сокращенное наименование на русском языке	ООО "ЛАСТОЧКА"
4	ГРН и дата внесения в ЕГРЮЛ записи, содержащей указанные сведения	1215000071758 13.07.2021
Место нахождения и адрес юридического лица		
5	Место нахождения юридического лица	Московская область, Г.О. ПУШКИНСКИЙ, Г ПУШКИНО
6	ГРН и дата внесения в ЕГРЮЛ записи, содержащей указанные сведения	1215000071758 13.07.2021
7	Адрес юридического лица	141205, Московская область, Г.О. ПУШКИНСКИЙ, Г ПУШКИНО, ПРОЕЗД ИНЕССЫ АРМАНД, Д. 5, КВ. 207
8	ГРН и дата внесения в ЕГРЮЛ записи, содержащей указанные сведения	1215000071758 13.07.2021
Адрес электронной почты		
9	E-mail	COLOB79@YANDEX.RU

10	ГРН и дата внесения в ЕГРЮЛ записи, содержащей указанные сведения	1215000071758 13.07.2021
Сведения о регистрации		
11	Способ образования	Создание юридического лица
12	ОГРН	1215000071758
13	Дата регистрации	13.07.2021
14	ГРН и дата внесения в ЕГРЮЛ записи, содержащей указанные сведения	1215000071758. 13.07.2021
Сведения о регистрирующем органе по месту нахождения юридического лица		
15	Наименование регистрирующего органа	Межрайонная инспекция Федеральной налоговой службы №23 по Московской области
16	Адрес регистрирующего органа	144000,РОССИЯ,МОСКОВСКАЯ ОБЛ,,ЭЛЕКТРОСТАЛЬ Г,,СОВЕТСКАЯ УЛ,26А,,
17	ГРН и дата внесения в ЕГРЮЛ записи, содержащей указанные сведения	1215000071758 13.07.2021
Сведения о лице, имеющем право без доверенности действовать от имени юридического лица		
18	ГРН и дата внесения в ЕГРЮЛ сведений о данном лице	1215000071758 13.07.2021
19	Фамилия Имя Отчество	БАРЫШНИКОВА ОЛЬГА АЛЕКСАНДРОВНА
20	ИНН	503802477407
21	ГРН и дата внесения в ЕГРЮЛ записи, содержащей указанные сведения	1215000071758 13.07.2021
22	Должность	ГЕНЕРАЛЬНЫЙ ДИРЕКТОР
23	ГРН и дата внесения в ЕГРЮЛ записи, содержащей указанные сведения	1215000071758 13.07.2021
24	Пол	женский
25	ГРН и дата внесения в ЕГРЮЛ записи, содержащей указанные сведения	1215000071758 13.07.2021
26	Гражданство	гражданин Российской Федерации
Сведения об уставном капитале / складочном капитале / уставном фонде / паевом фонде		
27	Вид	УСТАВНЫЙ КАПИТАЛ
28	Размер (в рублях)	10000
29	ГРН и дата внесения в ЕГРЮЛ записи, содержащей указанные сведения	1215000071758 13.07.2021

	Сведения об участниках / учредителях юридического лица	
30	ГРН и дата внесения в ЕГРЮЛ сведений о данном лице	1215000071758 13.07.2021
31	Фамилия Имя Отчество	БАРЫШНИКОВА ОЛЬГА АЛЕКСАНДРОВНА
32	ИНН	503802477407
33	ГРН и дата внесения в ЕГРЮЛ записи, содержащей указанные сведения	1215000071758 13.07.2021
34	Пол	женский
35	ГРН и дата внесения в ЕГРЮЛ записи, содержащей указанные сведения	1215000071758 13.07.2021
36	Гражданство	гражданин Российской Федерации
37	Номинальная стоимость доли (в рублях)	10000
38	Размер доли (в процентах)	100
39	ГРН и дата внесения в ЕГРЮЛ записи, содержащей указанные сведения	1215000071758 13.07.2021
	Сведения об учете в налоговом органе	
40	ИНН юридического лица	5038159504
41	КПП юридического лица	503801001
42	Дата постановки на учет в налоговом органе	13.07.2021
43	Сведения о налоговом органе, в котором юридическое лицо состоит (для юридических лиц, прекративших деятельность - состояло) на учете	Межрайонная инспекция Федеральной налоговой службы №3 по Московской области
44	ГРН и дата внесения в ЕГРЮЛ записи, содержащей указанные сведения	2215001516585 13.07.2021
	Сведения о регистрации в качестве страхователя в исполнительном органе Фонда социального страхования Российской Федерации	
45	Регистрационный номер	501102912350111
46	Дата регистрации в качестве страхователя	13.07.2021
47	Наименование исполнительного органа Фонда социального страхования Российской Федерации	Филиал №11 Государственного учреждения - Московского областного регионального отделения Фонда социального страхования Российской Федерации
48	ГРН и дата внесения в ЕГРЮЛ записи, содержащей указанные сведения	2215001540895 15.07.2021

Сведения о видах экономической деятельности по Общероссийскому классификатору видов экономической деятельности		
Сведения об основном виде деятельности		
(ОКВЭД ОК 029-2014 (КДЕС Ред. 2))		
49	Код и наименование вида деятельности	46.43 Торговля оптовая бытовыми электротоварами
50	ГРН и дата внесения в ЕГРЮЛ записи, содержащей указанные сведения	1215000071758 13.07.2021
Сведения о дополнительных видах деятельности		
(ОКВЭД ОК 029-2014 (КДЕС Ред. 2))		
1		
51	Код и наименование вида деятельности	35.11 Производство электроэнергии
52	ГРН и дата внесения в ЕГРЮЛ записи, содержащей указанные сведения	1215000071758 13.07.2021
2		
53	Код и наименование вида деятельности	35.13 Распределение электроэнергии
54	ГРН и дата внесения в ЕГРЮЛ записи, содержащей указанные сведения	1215000071758 13.07.2021
3		
55	Код и наименование вида деятельности	35.14 Торговля электроэнергией
56	ГРН и дата внесения в ЕГРЮЛ записи, содержащей указанные сведения	1215000071758 13.07.2021
4		
57	Код и наименование вида деятельности	35.30 Производство, передача и распределение пара и горячей воды; кондиционирование воздуха
58	ГРН и дата внесения в ЕГРЮЛ записи, содержащей указанные сведения	1215000071758 13.07.2021
5		
59	Код и наименование вида деятельности	36.00 Забор, очистка и распределение воды
60	ГРН и дата внесения в ЕГРЮЛ записи, содержащей указанные сведения	1215000071758 13.07.2021
6		
61	Код и наименование вида деятельности	37.00 Сбор и обработка сточных вод
62	ГРН и дата внесения в ЕГРЮЛ записи, содержащей указанные сведения	1215000071758 13.07.2021
7		
63	Код и наименование вида деятельности	43.21 Производство электромонтажных работ
64	ГРН и дата внесения в ЕГРЮЛ записи, содержащей указанные сведения	1215000071758 13.07.2021

8		
65	Код и наименование вида деятельности	46.49 Торговля оптовая прочими бытовыми товарами
66	ГРН и дата внесения в ЕГРЮЛ записи, содержащей указанные сведения	1215000071758 13.07.2021
9		
67	Код и наименование вида деятельности	46.73 Торговля оптовая лесоматериалами, строительными материалами и санитарно-техническим оборудованием
68	ГРН и дата внесения в ЕГРЮЛ записи, содержащей указанные сведения	1215000071758 13.07.2021
10		
69	Код и наименование вида деятельности	46.73.6 Торговля оптовая прочими строительными материалами и изделиями
70	ГРН и дата внесения в ЕГРЮЛ записи, содержащей указанные сведения	1215000071758 13.07.2021
11		
71	Код и наименование вида деятельности	47.43 Торговля розничная аудио- и видеотехникой в специализированных магазинах
72	ГРН и дата внесения в ЕГРЮЛ записи, содержащей указанные сведения	1215000071758 13.07.2021
12		
73	Код и наименование вида деятельности	47.52 Торговля розничная скобяными изделиями, лакокрасочными материалами и стеклом в специализированных магазинах
74	ГРН и дата внесения в ЕГРЮЛ записи, содержащей указанные сведения	1215000071758 13.07.2021
13		
75	Код и наименование вида деятельности	47.54 Торговля розничная бытовыми электротоварами в специализированных магазинах
76	ГРН и дата внесения в ЕГРЮЛ записи, содержащей указанные сведения	1215000071758 13.07.2021
14		
77	Код и наименование вида деятельности	47.59 Торговля розничная мебелью, осветительными приборами и прочими бытовыми изделиями в специализированных магазинах
78	ГРН и дата внесения в ЕГРЮЛ записи, содержащей указанные сведения	1215000071758 13.07.2021

	15	
79	Код и наименование вида деятельности	47.59.6 Торговля розничная неэлектрическими бытовыми приборами в специализированных магазинах
80	ГРН и дата внесения в ЕГРЮЛ записи, содержащей указанные сведения	1215000071758 13.07.2021
	16	
81	Код и наименование вида деятельности	47.59.9 Торговля розничная бытовыми изделиями и приборами, не включенными в другие группировки, в специализированных магазинах
82	ГРН и дата внесения в ЕГРЮЛ записи, содержащей указанные сведения	1215000071758 13.07.2021
	17	
83	Код и наименование вида деятельности	66.19.6 Деятельность по приему платежей физических лиц платежными агентами
84	ГРН и дата внесения в ЕГРЮЛ записи, содержащей указанные сведения	1215000071758 13.07.2021
	Сведения о записях, внесенных в Единый государственный реестр юридических лиц	
	1	
85	ГРН и дата внесения записи в ЕГРЮЛ	1215000071758 13.07.2021
86	Причина внесения записи в ЕГРЮЛ	Создание юридического лица
87	Наименование регистрирующего органа, которым запись внесена в ЕГРЮЛ	Межрайонная инспекция Федеральной налоговой службы №23 по Московской области
	Сведения о документах, представленных при внесении записи в ЕГРЮЛ	
88	Наименование документа	Р11001 ЗАЯВЛЕНИЕ О СОЗДАНИИ ЮЛ
89	Номер документа	8146703А
90	Дата документа	08.07.2021
91	Наименование документа	ДОКУМЕНТ ОБ ОПЛАТЕ ГОСУДАРСТВЕННОЙ ПОШЛИНЫ
92	Номер документа	93
93	Дата документа	08.07.2021
94	Наименование документа	ГАРАНТИЙНОЕ ПИСЬМО СВ-ВО О ГРП ПАСПОРТ РФ
95	Наименование документа	РЕШЕНИЕ О СОЗДАНИИ ЮЛ В ВИДЕ ПРОТОКОЛА, ДОГОВОРА ИЛИ ИНОГО ДОКУМЕНТА В СООТВЕТСТВИИ С ЗАКОНОДАТЕЛЬСТВОМ РФ
96	Номер документа	1
97	Дата документа	07.07.2021

98	Наименование документа	ДОВЕРЕННОСТЬ
99	Номер документа	2
100	Дата документа	07.07.2021
101	Наименование документа	УСТАВ ЮЛ
102	Номер документа	БН
103	Дата документа	07.07.2021
	2	
104	ГРН и дата внесения записи в ЕГРЮЛ	2215001516585 13.07.2021
105	Причина внесения записи в ЕГРЮЛ	Представление сведений об учете юридического лица в налоговом органе
106	Наименование регистрирующего органа, которым запись внесена в ЕГРЮЛ	Межрайонная инспекция Федеральной налоговой службы №23 по Московской области
	3	
107	ГРН и дата внесения записи в ЕГРЮЛ	2215001540895 15.07.2021
108	Причина внесения записи в ЕГРЮЛ	Представление сведений о регистрации юридического лица в качестве страхователя в исполнительном органе Фонда социального страхования Российской Федерации
109	Наименование регистрирующего органа, которым запись внесена в ЕГРЮЛ	Межрайонная инспекция Федеральной налоговой службы №23 по Московской области

Выписка сформирована с использованием сервиса «Предоставление сведений из ЕГРЮЛ/ЕГРИП», размещенного на официальном сайте ФНС России в сети Интернет по адресу: https://egrul.nalog.ru

ДОКУМЕНТ ПОДПИСАН

ЭЛЕКТРОННОЙ ПОДПИСЬЮ

Сертификат: 6414823159541233624999080530882194349

Владелец: МИ ФНС России по ЦОД

Действителен: с 21.01.2021 по 21.01.2022

Карта ООО «Ласточка»

Полное наименование:	Общество с ограниченной ответственностью «Ласточка»
Сокращенное наименование:	ООО «Ласточка»
ОГРН:	1215000071758 в Межрайонной инспекции ФНС №3 по г. Москве 13.07.2021 г.
ИНН/КПП:	5038159504/503801001
ОКВЭД:	46.43 (Торговля оптовая бытовыми электротоварами)
Юридический адрес:	141205, Московская область, г Пушкино, проезд Инессы Арманд, д. 5, кв. 207
Почтовые адреса:	141205, Московская область, г Пушкино, проезд Инессы Арманд, д. 5, кв. 207
Банковские реквизиты:	р/с 40702810140000109334 в ПАО СБЕРБАНК" Адрес ВСП г. Пушкино, просп. Московский, д. 11 а БИК 044525225 к/с 30101810400000000225
Генеральный директор ООО «ЛАСТОЧКА»	Барышникова Ольга Александровна
Телефон: **E-mail:**	

РЕШЕНИЕ №1
Единственного Учредителя
Общества с ограниченной ответственностью
«ЛАСТОЧКА»

г. Пушкино Пушкинский г.о.
Московская обл.

«07» июля 2021 года

Гражданка Российской Федерации Барышникова Ольга Александровна 14.08.1979 г.р. (паспорт: серии 46 04 номер 161048, выдан 26.02.2003г. Пушкинским городским отделом милиции Московской области, код подразделения 502-050, зарегистрирована по адресу: Московская обл., г. Пушкино, пр-д Инессы Арманд, д. 5, кв. 207.

РЕШИЛА:

1. Учредить в г. Пушкино Московской области Общество с ограниченной ответственностью «ЛАСТОЧКА» (далее – «Общество»).
2. Наделить Общество Уставным капиталом. Уставный капитал равен 10 000 (десять тысяч) рублей. 100% уставного капитала будет внесено денежными средствами на расчетный счет после регистрации Общества.
3. Определить, что адрес места нахождения постоянно действующего исполнительного органа Общества Генерального директора будет следующим: Московская обл., Пушкинский г.о., г. Пушкино, пр-д Инессы Арманд, д. 5, кв. 207.
4. Утвердить Устав Общества с ограниченной ответственностью «ЛАСТОЧКА».
5. Генеральным директором Общества с ограниченной ответственностью «ЛАСТОЧКА» избрать Барышникову Ольгу Александровну 14.08.1979 г.р. (паспорт: серия 46 04 номер 161048, выдан 26.02.2003г. Пушкинским городским отделом милиции Московской области, код подразделения 502-050, зарегистрирована по адресу: Московская обл., г. Пушкино, пр-д Инессы Арманд, д. 5, кв. 207.
6. Передать учредительные документы Общества с ограниченной ответственностью «ЛАСТОЧКА» в регистрирующий орган для государственной регистрации.

Единственный учредитель
ООО «ЛАСТОЧКА» Барышникова О. А.

Федеральная налоговая служба

СВИДЕТЕЛЬСТВО

О ПОСТАНОВКЕ НА УЧЕТ РОССИЙСКОЙ ОРГАНИЗАЦИИ В НАЛОГОВОМ ОРГАНЕ ПО МЕСТУ ЕЕ НАХОЖДЕНИЯ

Настоящее свидетельство подтверждает, что российская организация

ОБЩЕСТВО С ОГРАНИЧЕННОЙ ОТВЕТСТВЕННОСТЬЮ "ЛАСТОЧКА"

(полное наименование российской организации в соответствии с учредительными документами)

ОГРН | 1 | 2 | 1 | 5 | 0 | 0 | 0 | 0 | 7 | 1 | 7 | 5 | 8 |

поставлена на учет в соответствии с
Налоговым кодексом Российской Федерации 13.07.2021
(число, месяц, год)

в налоговом органе по месту нахождения Межрайонная инспекция Федеральной налоговой службы №3 по Московской области | 5 | 0 | 3 | 8 |

(наименование налогового органа)

и ей присвоен
ИНН/КПП | 5 | 0 | 3 | 8 | 0 | 1 | 5 | 9 | 5 | 4 | / | 5 | 0 | 3 | 8 | 0 | 1 | 0 | 0 | 1 |

Начальник отдела подготовки документов
Межрайонной инспекции Федеральной налоговой
службы №21 по Московской области

О. А. Ефимова

Форма № 1-1-Учет
Код по КНД 1121007

Федеральная налоговая служба

СВИДЕТЕЛЬСТВО

О ПОСТАНОВКЕ НА УЧЕТ РОССИЙСКОЙ ОРГАНИЗАЦИИ В НАЛОГОВОМ ОРГАНЕ ПО МЕСТУ ЕЕ НАХОЖДЕНИЯ

Настоящее свидетельство подтверждает, что российская организация
ОБЩЕСТВО С ОГРАНИЧЕННОЙ ОТВЕТСТВЕННОСТЬЮ "ЛАСТОЧКА"

(полное наименование российской организации в соответствии с учредительными документами)

ОГРН | 1 | 2 | 1 | 5 | 0 | 0 | 0 | 0 | 7 | 1 | 7 | 5 | 8 |

поставлена на учет в соответствии с
Налоговым кодексом Российской Федерации 13.07.2021
(число, месяц, год)

в налоговом органе по месту нахождения Межрайонная инспекция
Федеральной налоговой службы №3 по Московской области | 5 | 0 | 3 | 8 |

(наименование налогового органа и его код)

и ей присвоен
ИНН/КПП | 5 | 0 | 3 | 8 | 1 | 5 | 9 | 5 | 0 | 4 | / | 5 | 0 | 3 | 8 | 0 | 1 | 0 | 0 | 1 |

Начальник отдела подготовки документов
Межрайонной инспекции Федеральной налоговой
службы № 23 по Московской области О.Л. Ефимова

ОБЩЕСТВО С ОГРАНИЧЕННОЙ ОТВЕТСТВЕННОСТЬЮ
«ЛАСТОЧКА»

ПРИКАЗ № 1

по Обществу с ограниченной ответственностью

«ЛАСТОЧКА»

г. Пушкино
г. о. Пушкинский Московская обл.

«13» июля 2021 года

ПРИКАЗЫВАЮ:

1. Вступить в должность Генерального директора Общества с ограниченной ответственностью «ЛАСТОЧКА» Барышниковой Ольге Александровне с «13» июля 2021г.
2. Руководствуясь п. 3 ст. 7 № 402 Федерального Закона РФ «О бухгалтерском учете», организацию бухгалтерского учета и исполнение обязанностей главного бухгалтера в ООО «ЛАСТОЧКА» возлагаю на себя лично в связи с отсутствием в штате бухгалтерского работника с «13» июля 2021г.

Генеральный директор
ООО «ЛАСТОЧКА» _____ *Барышникова О. А.*

Полное фирменное наименование ОК 028

ОБЩЕСТВО С ОГРАНИЧЕННОЙ ОТВЕТСТВЕННОСТЬЮ "ЛАСТОЧКА"

Общероссийский классификатор предприятий и организаций (ОКПО):

81993825

Общероссийский классификатор объектов административно-территориального деления (ОКАТО)

46438000000 (Пушкино)

Общероссийский классификатор территорий муниципальных образований (ОКТМО):

46758000001 (г Пушкино)

Общероссийский классификатор органов государственной власти и управления (ОКОГУ):

4210014 (Организации, учрежденные юридическими лицами или гражданами, или юридическими лицами и гражданами совместно)

Общероссийский классификатор форм собственности (ОКФС)

16 (Частная собственность)

Общероссийский классификатор организационно-правовых форм (ОКОПФ)

12300 (Общества с ограниченной ответственностью)

Уведомление для юридических лиц

Федеральная служба государственной статистики

УВЕДОМЛЕНИЕ

ОБЩЕСТВО С ОГРАНИЧЕННОЙ ОТВЕТСТВЕННОСТЬЮ "ЛАСТОЧКА"

Свидетельство о государственной регистрации:

от 13.07.2021 № 1215000071758

В соответствии с Федеральным законом от 29.11.2007 № 282-ФЗ «Об официальном статистическом учете и системе государственной статистики в Российской Федерации» и Положением о Федеральной службе государственной статистики, утвержденным постановлением Правительства Российской Федерации от 02.06.2008 г. № 420, органы государственной статистики осуществляют формирование официальной статистической информации о социальном, экономическом, демографическом и экологическом положении России, на основании статистических данных, представляемых действующими субъектами в формах федерального статистического наблюдения.

При заполнении форм федерального статистического наблюдения (статистической отчетности) следует указывать в кодовой части код по Общероссийскому классификатору предприятий и организаций (ОКПО)

51998425

Для обработки представленной статистической отчетности и формирования официальной сводной статистической информации используется следующая идентификация кодами по общероссийским классификаторам:

по Общероссийскому классификатору объектов административно-территориального деления (ОКАТО): 46455000000

по Общероссийскому классификатору территорий муниципальных образований (ОКТМО): 46755000001

по Общероссийскому классификатору органов государственной власти и управления (ОКОГУ): 4210014

по Общероссийскому классификатору форм собственности (ОКФС): 16

по Общероссийскому классификатору организационно-правовых форм (ОКОПФ): 12300

Дата формирования: 15.07.2021

В ПАО «Дагестанская энергосбытовая компания»

Адрес: 367000, Республика Дагестан г. Махачкала, ул. Дахадаева, 73

От ИП Адамова Бейбулата Жаншаховича
(наименование организации; фамилия, имя, отчество, если индивидуальный предприниматель или физ. лицо)

Адрес РД, Новолакский район, с. Новочуртах

УВЕДОМЛЕНИЕ
о расторжении договора энергоснабжения

В соответствии с п. 51 Постановления Правительства РФ от 04.05.2012 г. № 442 уведомляем Вас о расторжении договора энергоснабжения с ПАО «Дагестанская энергосбытовая компания» по истечении № 0501291000004 от 10.06.2015 г. 20-ти рабочих дней со дня получения настоящего уведомления, в связи с заключением договора энергоснабжения с ООО «Электроп».

Адамов Б.Ж. — 28.01.2020г.

ФИО Подпись Дата

ПАО «Дагестанская энергосбытовая компания»
Входящий № 948
29 01 2020 г.

ПАО «РОССЕТИ»
ПУБЛИЧНОЕ АКЦИОНЕРНОЕ ОБЩЕСТВО
«ДАГЕСТАНСКАЯ ЭНЕРГОСБЫТОВАЯ КОМПАНИЯ»
ПАО «ДАГЕСТАНСКАЯ ЭНЕРГОСБЫТОВАЯ КОМПАНИЯ»
Центральное энергосбытовое отделение

Республика Дагестан, 367030, г.Махачкала, Степной пос 62
Тел: (8722) 51-87-15 Факс: (8722) 51-87-15, e-mail: bammatova@dagesk.ru

от «20» 02 2020 г
№ 19/19-55

Рук.
Адамову Б.Ж.

О расторжении договора энергоснабжения

На Ваше уведомление вх. №_____от «____»_____ 2020г. по вопросу расторжения договора энергоснабжения от 10.06.2015 г. № 0501291000004 (далее – Договор), заключенного между Дробилки ИП Адамова Б.Ж. и ПАО «Дагестанская энергосбытовая компания», сообщаю следующее.

Потребитель, имеющий намерение перейти от Гарантирующего поставщика к ООО «Электрон» в соответствии пунктов 49; 50; 51; 85 Правил «О функционировании розничных рынков ...» (утвержденных Постановлением Правительства от 04.05.2012г. № 442) и в соответствии с пункта договора энергоснабжения 2.4.3. Потребитель имеет право в одностороннем порядке отказаться от исполнения договора энергоснабжения полностью при условии письменного уведомления Гарантирующего поставщика об этом не позднее, чем **за 20 рабочих дней** до заявленной даты расторжения и оплаты потребленной электрической энергии (мощности) не позднее чем **за 10 рабочих дней** до заявленной даты, а также в случаях, предусмотренных действующим законодательством, оплаты компенсации в связи с прекращением договорных отношений.

При этом при нарушении потребителем требований действующего законодательства об уведомлении гарантирующего поставщика в установленные сроки и при нарушении им требования о выполнении условий, предусмотренных пунктом 49. Основных положений, определенные заключенным с гарантирующим поставщиком договором обязательства потребителя и гарантирующего поставщика сохраняются в

неизменном виде вплоть до момента надлежащего выполнения указанных требований.

Начальник
Центрального ЭО Ибрагимгаджиев И.М.

Получил: Адамов Б. ис.

25.02.2020 г.

АКТ СВЕРКИ

взаиморасчетов за период с 01.01.2019 по 31.01.2020 между

Публичное акционерное общество "Дагестанская энергосбытовая компания" и Дробилки Индивидуального предпринимателя Адамова Бейбулата Жаншаховича

Договор №0501291000004 от 10.06.2015
Виды деятельности: Основные

Мы, нижеподписавшиеся, составили настоящий акт сверки в том, что состояние взаимных расчетов по данным учета следующее:

Публичное акционерное общество "Дагестанская энергосбытовая компания"					Дробилки Индивидуального предпринимателя Адамова Бейбулата Жаншаховича				
№ п/п	Наименование операции, документы	Кол-во	Дебет	Кредит	№ п/п	Наименование операции, документы	Кол-во	Дебет	Кредит
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10
	Сальдо на 01.01.2019		**6 602,86**						
1	Платеж (ПКО) № 0078-000067 от 28.01.2019			6 600,00					
2	Счет-фактура № 0529/ 3001023 от 31.01.2019	3 000	11 511,40						
3	Платеж (ПКО) № 0078-000172 от 25.02.2019			11 600,00					
4	Счет-фактура № 0529/ 3002180 от 28.02.2019	960	3 778,85						
5	Счет-фактура № 0529/ 3004469 от 31.03.2019	960	3 785,34						
6	Платеж (ПКО) № 0078-000331 от 09.04.2019			5 000,00					
7	Счет-фактура № 0529/ 3006180 от 30.04.2019	900	3 609,47						
8	Счет-фактура № 0529/ 3007244 от 31.05.2019	900	3 666,89						
9	Платеж (ПКО) № 0078-000499 от 31.05.2019			5 000,00					
10	Платеж (ПКО) № 0078-000570 от 25.06.2019			5 000,00					
11	Счет-фактура № 0529/ 3008639 от 30.06.2019	900	3 787,36						
12	Счет-фактура № 0529/ 3009784 от 31.07.2019	840	3 666,49						
13	Платеж (ПКО) № 0078-000711 от 05.08.2019			3 550,00					
14	Счет-фактура № 0529/ 3010994 от 31.08.2019	840	3 704,30						
15	Платеж (ПКО) № 0078-000853 от 19.09.2019			4 000,00					
16	Счет-фактура № 0529/ 3012335 от 30.09.2019	840	3 742,75						
17	Счет-фактура № 0529/ 3013341 от 31.10.2019	840	3 778,90						
18	Платеж (ПКО) № 0078-000999 от 31.10.2019			7 150,00					
19	Счет-фактура № 0529/ 3014402 от 30.11.2019	840	3 672,90						
20	Платеж (ПКО) № 0078-001162 от 27.12.2019			6 000,00					
21	Счет-фактура № 0529/ 3015512 от 31.12.2019	930	3 986,83						
22	Счет-фактура № 0529/ 3000040 от 31.01.2020	840	3 669,46						
	Обороты за период	**13 590**	**56 260,74**	**53 900,00**					
	Сальдо на 31.01.2020		**8 963,60**						

По данным Публичное акционерное общество "Дагестанская энергосбытовая компания" по состоянию на 31.01.2020 задолженность в пользу Публичное акционерное общество "Дагестанская энергосбытовая компания" в сумме 8 963,60 руб.

Распечатано в Комплексе программ 'СТЕК-Энерго', Распечатал специалист Бамматова А.И., . 19.02.20 10:46:25.

...акционерное общество "Дагестанская
...бытовая компания"

Начальник Ибрагимгаджиев

Начальник Ибрагимгаджиев И.М.

ПОТРЕБИТЕЛЬ
Дробилки Индивидуального предпринимателя
Адамова Бейбулата Жаншаховича

Получил: Адамов Б.Ж.

25.02.2020 г.

Распечатано в Комплексе программы "СТЕК-Энерго", Распечатал специалист Балмагова А.И., . 19.02.20 10:46:25.

АКТ СВЕРКИ

взаиморасчетов за период с 01.01.2018 по 31.01.2020 между

Публичное акционерное общество "Дагестанская энергосбытовая компания" и Дробилки Индивидуального предпринимателя Адамова Бейбулата Жаншаховича

Договор №0501291000004 от 10.06.2015
Виды деятельности:

Мы, нижеподписавшиеся, составили настоящий акт сверки в том, что состояние взаимных расчетов по данным учета следующее:

Публичное акционерное общество "Дагестанская энергосбытовая компания"				Дробилки Индивидуального предпринимателя Адамова Бейбулата Жаншаховича			
№ п/п	Наименование операции, документы	Дебет	Кредит	№ п/п	Наименование операции, документы	Дебет	Кредит
1	2	3	4	5	6	7	8
	Сальдо на 01.01.2018						
1	Счет-фактура № 0529/П001151 от 31.10.2016 (ПЕНИ)	36,19					
2	Счет-фактура № 0529/П002227 от 30.11.2016 (ПЕНИ)	111,69					
3	Счет-фактура № 0529/П003575 от 31.12.2016 (ПЕНИ)	99,00					
4	Счет-фактура № 0529/П001079 от 31.01.2017 (ПЕНИ)	57,00					
5	Счет-фактура № 0529/П002294 от 28.02.2017 (ПЕНИ)	163,73					
6	Счет-фактура № 0529/П003530 от 31.03.2017 (ПЕНИ)	117,50					
7	Счет-фактура № 0529/П004760 от 30.04.2017 (ПЕНИ)	36,19					
8	Счет-фактура № 0529/П006000 от 31.05.2017 (ПЕНИ)	105,40					
9	Счет-фактура № 0529/П007212 от 30.06.2017 (ПЕНИ)	16,87					
10	Счет-фактура № 0529/П008452 от 31.07.2017 (ПЕНИ)	90,47					
11	Счет-фактура № 0529/П009680 от 31.08.2017 (ПЕНИ)	25,21					
12	Счет-фактура № 0529/П010933 от 30.09.2017 (ПЕНИ)	75,60					
13	Счет-фактура № 0529/П012181 от 31.10.2017 (ПЕНИ)	32,53					
14	Счет-фактура № 0529/П013355 от 30.11.2017 (ПЕНИ)	60,14					
15	Счет-фактура № 0529/П014543 от 31.12.2017 (ПЕНИ)	105,01					
16	Счет-фактура № 0529/П001029 от 31.01.2018 (ПЕНИ)	26,53					
17	Счет-фактура № 0529/П002278 от 28.02.2018 (ПЕНИ)	42,35					
18	Счет-фактура № 0529/П003495 от 31.03.2018 (ПЕНИ)	23,14					
19	Счет-фактура № 0529/П004692 от 30.04.2018 (ПЕНИ)	66,44					
20	Счет-фактура № 0529/П007155 от 30.06.2018 (ПЕНИ)	4,91					
21	Счет-фактура № 0529/П008374 от 31.07.2018 (ПЕНИ)	33,61					
22	Счет-фактура № 0529/П009627 от 31.08.2018 (ПЕНИ)	58,10					
23	Счет-фактура № 0529/П010898 от 30.09.2018 (ПЕНИ)	23,60					
24	Счет-фактура № 0529/П012163 от 31.10.2018 (ПЕНИ)	60,10					
25	Счет-фактура № 0529/П013399 от 30.11.2018 (ПЕНИ)	22,09					
26	Счет-фактура № 0529/П014601 от 31.12.2018 (ПЕНИ)	32,05					
27	Счет-фактура № 0529/П001005 от 31.01.2019 (ПЕНИ)	75,42					
28	Счет-фактура № 0529/П002247 от 28.02.2019 (ПЕНИ)	46,06					
29	Счет-фактура № 0529/П027218 от 31.03.2019 (ПЕНИ)	28,62					
30	Счет-фактура № 0529/П057140 от 30.04.2019 (ПЕНИ) –	37,64					
31	Счет-фактура № 0529/П086921 от 31.05.2019 (ПЕНИ)	69,47					

Распечатано в Комплексе программ "СТЕК-Энерго", Распечатал специалист Бамматова А.И., . 19.02.20 10:55:53

	Публичное акционерное общество "Дагестанская энергосбытовая компания"			Дробилки Индивидуального предпринимателя Адамова Бейбулата Жаншаховича			
	Наименование операции, документы	Дебет	Кредит	№ п/п	Наименование операции, документы	Дебет	Кредит
	2	3	4	5	6	7	8
32	Счет-фактура № 0529/П114339 от 30.06.2019 (ПЕНИ)	30,84					
33	Счет-фактура № 0529/П146387 от 31.07.2019 (ПЕНИ)	25,88					
34	Счет-фактура № 0529/П176149 от 31.08.2019 (ПЕНИ)	34,36					
35	Счет-фактура № 0529/П205868 от 30.09.2019 (ПЕНИ)	60,11					
36	Счет-фактура № 0529/П235199 от 31.10.2019 (ПЕНИ)	81,25					
37	Счет-фактура № 0529/П264228 от 30.11.2019 (ПЕНИ)	22,41					
38	Счет-фактура № 0529/П292625 от 31.12.2019 (ПЕНИ)	69,77					
39	Счет-фактура № 0529/П020797 от 31.01.2020 (ПЕНИ)	43,76					
	Обороты за период	2 165,16					
	Сальдо на 31.01.2020	2 165,16					

По данным Публичное акционерное общество "Дагестанская энергосбытовая компания" по состоянию на 31.01.2020 задолженность в пользу Публичное акционерное общество "Дагестанская энергосбытовая компания"
в сумме 2 165,16 руб.

ПОСТАВЩИК

Публичное акционерное общество "Дагестанская энергосбытовая компания"

Начальник Ибрагимгаджиев И.М.

Начальник Ибрагимгаджиев И.М.

ПОТРЕБИТЕЛЬ

Дробилки Индивидуального предпринимателя Адамова Бейбулата Жаншаховича

Получил: Адамов Б.Н.

25.02.2020 г.

Копия Комплекса программы "СТЕК-Энерго". Распечатал специалист Баймагова А.И.. , 19.02.20 10:55:53.

Приложение № 1
к договору № ДЭЖ 7/20
от «02» марта 2020г.

АКТ
об осуществлении технологического присоединения

№ 00007/05/2020 от « 02 » марта 20 20 г.

Настоящий акт составлен ООО «ДагЭнерЖи»
(полное наименование сетевой организации)
именуемым (именуемый) в дальнейшем сетевой организацией, в лице Сутаева Арсена Маратовича
(ф.и.о. лица – представителя сетевой организации)
действующего на основании Приказа № 2 от 13.02.2020 г., с одной
(устава, доверенности, иных документов)
стороны, и ИП Адамов Б.Ж.,
(полное наименование заявителя – юридического лица, ф.и.о. заявителя – физического лица)
именуемым (именуемой) в дальнейшем заявителем, в лице Адамова Бейбулата Жапшаховича
(ф.и.о. лица – представителя заявителя)
действующего на основании ОГРНИП 314054415200013,
(устава, доверенности, иных документов)
с другой стороны, в дальнейшем именуемыми сторонами. Стороны оформили и подписали настоящий акт о нижеследующем.

1. Сетевая организация оказала заявителю услугу по технологическому присоединению объектов электроэнергетики (энергопринимающих устройств) заявителя в соответствии с мероприятиями по договору об осуществлении технологического присоединения от н/д № н/д в полном объеме на сумму н/д (н/д) рублей ____ копеек, в том числе н/д (н/д) рубль н/д копеек.

Мероприятия по технологическому присоединению выполнены согласно техническим условиям от 20.03.2015 г. № 313/ДСК.

Объекты электроэнергетики (энергопринимающие устройства) сторон находятся по адресу: Новолакский район, с.Новочуртах.

Акт о выполнении технических условий от н/д № н/д.

Дата фактического присоединения 20.03.2015 г., акт об осуществлении технологического присоединения от 20.03.2015 г. № 313/ДСК.

Характеристики присоединения:

максимальная мощность (всего) 70 кВт, в том числе:

максимальная мощность (без учета ранее присоединенной (существующей) максимальной мощности) - кВт;

ранее присоединенная максимальная мощность 70 кВт;

совокупная величина номинальной мощности присоединяемых к электрической сети трансформаторов 160 кВА.

Категория надежности электроснабжения: 3

2. Перечень точек присоединения:

№	Источник питания	Описание точки присоединения	Уровень напряжения (кВ)	Максимальная мощность (кВт)	Величина номинальной мощности присоединенных трансформаторов (кВА)	Предельное значение коэффициента реактивной мощности (tg φ)
1	ПС «Политехническое» 35/10 кВ фидер-4 ЗТП 160 кВА	КЛ-0,4 кВ от РУНН 0,4 кВ до ВРУ-0,4 кВ	0,4	70	160	-
В том числе опосредованно присоединенные						
-	-	-	-	-	-	-

Границы балансовой принадлежности объектов электроэнергетики (энергопринимающих устройств) и эксплуатационной ответственности сторон:

Описание границ балансовой принадлежности объектов электроэнергетики (энергопринимающих устройств)	Описание границ эксплуатационной ответственности сторон
10 м от начала КЛ-0,4 кВ ЗТП 160 кВА до ВРУ-0,4 кВ	10 м от начала КЛ-0,4 кВ ЗТП 160 кВА до ВРУ-0,4 кВ

3. У сторон на границе балансовой принадлежности объектов электроэнергетики (энергопринимающих устройств) находятся следующие технологически соединенные элементы электрической сети:

Наименование электроустановки (оборудования) сетевой организации	Наименование электроустановки (оборудования) заявителя
ЗТП 160 кВА 10/0,4 кВ,ВЛ-10 кВ L-200 м, КЛ-0,4кВ L-10 м до ВРУ-0,4кВ	Все электроустановки подключенные к ВРУ-0,4 кВ

У сторон в эксплуатационной ответственности находятся следующие технологически соединенные элементы электрической сети:

Наименование электроустановки (оборудования), находящейся в эксплуатации сетевой организации	Наименование электроустановки (оборудования), находящейся в эксплуатации заявителя
ЗТП 160 кВА 10/0,4 кВ,ВЛ-10 кВ L-200 м, КЛ-0,4кВ L-10 м до ВРУ-0,4кВ	Все электроустановки подключенные к ВРУ-0,4 кВ

4. Характеристики установленных измерительных комплексов содержатся в акте допуска прибора учета электрической энергии в эксплуатацию.

5. Устройства защиты, релейной защиты, противоаварийной и режимной автоматики:

н/д

(виды защиты и автоматики, действия и др.)

6. Автономный резервный источник питания:

отсутствуют

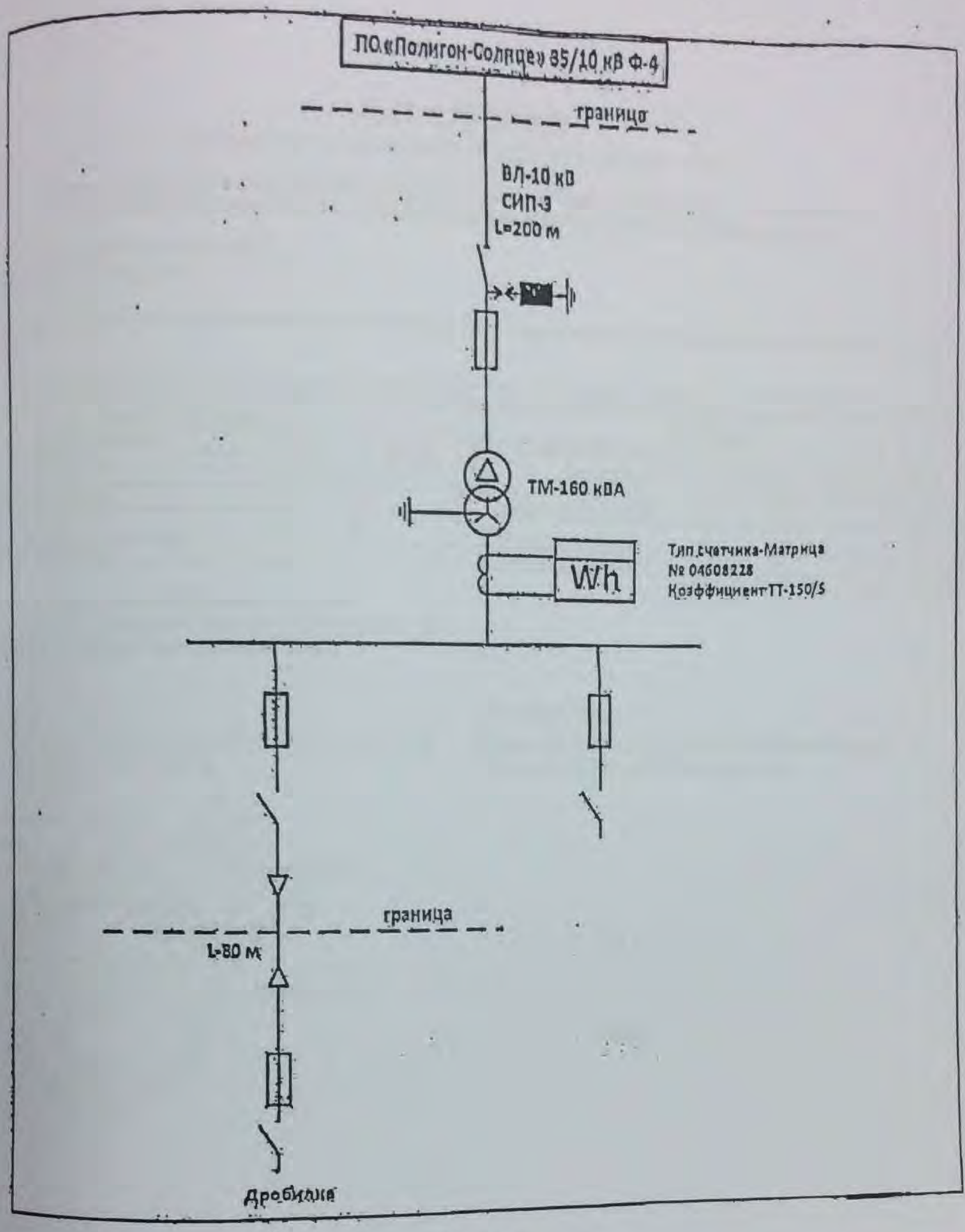
(место установки, тип, мощность и др.)

7. Прочие сведения:

отсутствуют

(в том числе сведения об опосредованно присоединенных потребителях, наименование, адрес, максимальная мощность, категория надежности, уровень напряжения, сведения о расчетах потерь электрической энергии в электрической сети потребителя электрической энергии и др.)

8. Схематично границы балансовой принадлежности объектов электроэнергетики (энергопринимающих устройств) и эксплуатационной ответственности сторон указаны в приведенной ниже однолинейной схеме присоединения энергопринимающих устройств.



Прочее:

9. Стороны подтверждают, что технологическое присоединение энергопринимающих устройств (энергетических установок) к электрической сети сетевой организации выполнено в соответствии с правилами и нормами.

Заявитель претензий к оказанию услуг сетевой организацией не имеет.

Подписи сторон

Гусен Маратович	Адамов Бейбулат Жаншахович
Главный инженер	Индивидуальный предприниматель
(должность)	(должность)
А. И. Адилов	
(ф.и.о.)	(подпись) (ф.и.о.)

111

АКТ СВЕРКИ

взаиморасчетов за период с 01.01.2020 по 31.07.2021 между

Филиал публичного акционерного общества «Россети Северный Кавказ» - «Дагэнерго» и Дробилки Индивидуального предпринимателя Адамова Бейбулата Жаншаховича

Договор №0501291000004 от 01.07.2019
Виды деятельности: Основные

Мы, нижеподписавшиеся, составили настоящий акт сверки в том, что состояние взаимных расчетов по данным учета следующее:

Филиал публичного акционерного общества «Россети Северный Кавказ» - «Дагэнерго»					Дробилки Индивидуального предпринимателя Адамова Бейбулата Жаншаховича				
№ п/п	Наименование операции, документы	Кол-во	Дебет	Кредит	№ п/п	Наименование операции, документы	Кол-во	Дебет	Кредит
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10
	Сальдо на 01.01.2020					Сальдо на 01.01.2020			
	Обороты за период					Обороты за период			
	Сальдо на 31.07.2021					Сальдо на 31.07.2021			

По данным **Филиал публичного акционерного общества «Россети Северный Кавказ» - «Дагэнерго»** по состоянию на **31.07.2021 задолженности нет.**

ПОСТАВЩИК

Филиал публичного акционерного общества «Россети Северный Кавказ» - «Дагэнерго»

Заместитель начальника Центрального ЭО — Давудов Г.А.

Заместитель начальника Центрального ЭО — Давудов Г.А.

Россети Северный Кавказ ОГРН 1062632021 Филиал Дагэнерго Центральное энергосбытовое отделение

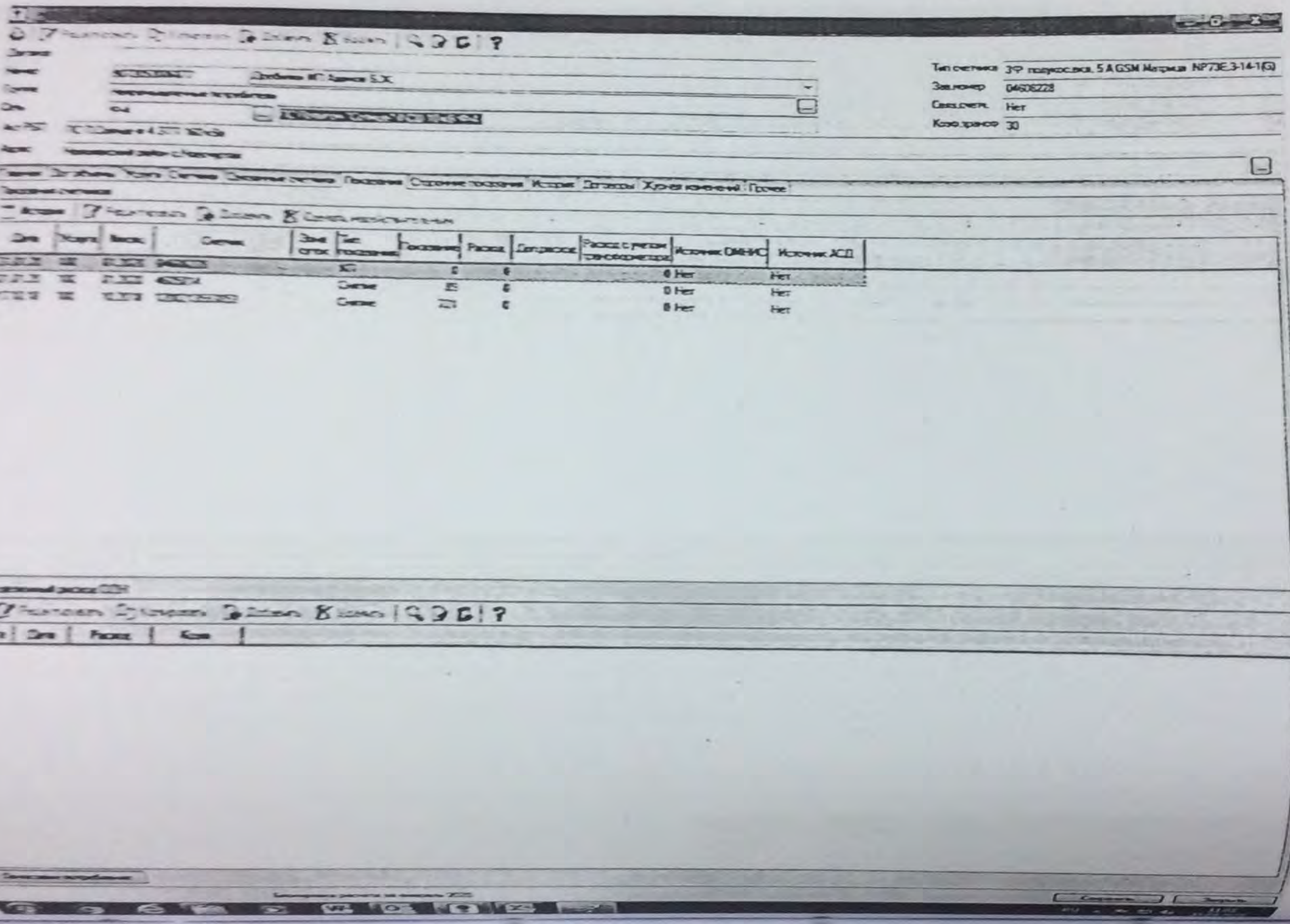
ПОТРЕБИТЕЛЬ

Дробилки Индивидуального предпринимателя Адамова Бейбулата Жаншаховича

_____

_____

Напечатано в Комплексе программ 'СТЭК-Энерго'. Распечатал специалист Баимматова А.И.. - 11.04.22 11:04:15.


Тип счетчика ЭР полуосевой, 5 А GSM Матрица NP73E.3-14-1(G)
Заводской номер 04606228
Связь отключ. Нет
Коэффициент 30
Дата
Услуга
Счетчик
Звено сети
Тип показания
Показание
Расход
Достоверное
Расход с учетом трансформатора
Источник ОМНИС
Источник АСД
Нет
Дата
Время
Расход
Код

Редактировать | Копировать | Добавить | Удалить | ?

Договор

Номер 5072052006877 Гришаков Ил Азизов б/Х

Группа Непромышленные потребители

Сеть ТП-3 Шачхал 1-СШ Ф-2 ТП-3

Акт РБП ПС П.Солнце ф 4 3ТП 160 кВа

Адрес Новолакский район с.Новочуртах

Тип счетчика ЭФ полукосв.вкл. 5 A GSM Матрица NP73E3-14-1(G)

Зав.номер 04608228

Связ.счетч. Нет

Коэф.трансф 30

Главная | Доп.объемы | Услуги | Счетчики | Связанные счетчики | Показания | Сторонние показания | История | Договоры | Журнал изменений | Прочее

Параметры | История | Копировать | Редактировать | Добавить | Удалить

Параметры точки учета	Значение	С	ПО
Ценовая категория	Первая	01.06.2015	09.05.2045
Потери трансформатора квт/ч	840	10.06.2015	09.05.2045
Максимальная мощность	70	10.06.2015	09.05.2045
Присоединенная мощность	160	01.06.2015	09.05.2045

Начисления | Детализация перерасчетов | Предыдущий месяц | Следующий месяц

НУ	Название	Тариф	Начислено	Перерасчет	Итого начислено	Объем

Контрольный расчет за февраль 2020

HP LaserJet 400 M401 PCL 6 (HP LaserJet 400 M401dn)

Готов

Безымянный
Задание отправлено на принтер

1.1 ч

АКТ СВЕРКИ

взаиморасчетов за период с 01.07.2021 по 31.03.2022 между

Филиал публичного акционерного общества «Россети Северный Кавказ» - «Дагэнерго» и
ОБЩЕСТВО С ОГРАНИЧЕННОЙ ОТВЕТСТВЕННОСТЬЮ "ЛАСТОЧКА"

Договор №0501291000368 от 15.07.2021
Виды деятельности: Основные

Мы, нижеподписавшиеся, составили настоящий акт сверки в том, что состояние взаимных расчетов по данным учета следующее:

Филиал публичного акционерного общества «Россети Северный Кавказ» - «Дагэнерго»					ОБЩЕСТВО С ОГРАНИЧЕННОЙ ОТВЕТСТВЕННОСТЬЮ "ЛАСТОЧКА"				
№ п/п	Наименование операции, документы	Кол-во	Дебет	Кредит	№ п/п	Наименование операции, документы	Кол-во	Дебет	Кредит
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10
	Сальдо на 01.07.2021					Сальдо на 01.07.2021			
1	Счет-фактура № 0529/ 3008416 от 31.07.2021	461	2 570,66		1	Счет-фактура № 0529/ Э008416 от 31.07.2021	461		2 570,66
2	Счет-фактура № 0529/ 3009883 от 31.08.2021	1 290	7 451,87		2	Счет-фактура № 0529/ Э009883 от 31.08.2021	1 290		7 451,87
3	Платеж (ПКО) № 0000-003270 от 02.09.2021			9 755,00	3	Платеж (ПКО) № 0000-003270 от 02.09.2021		9 755,00	
4	Счет-фактура № 0529/ 3011248 от 30.09.2021	840	4 792,54		4	Счет-фактура № 0529/ Э011248 от 30.09.2021	840		4 792,54
5	Счет-фактура № 0529/ 3012554 от 31.10.2021	840	4 762,06		5	Счет-фактура № 0529/ Э012554 от 31.10.2021	840		4 762,06
6	Счет-фактура № 0529/ 3014017 от 30.11.2021	4 740	26 536,45		6	Счет-фактура № 0529/ Э014017 от 30.11.2021	4 740		26 536,45
7	Счет-фактура № 0529/ 3015490 от 31.12.2021	4 740	25 886,09		7	Счет-фактура № 0529/ Э015490 от 31.12.2021	4 740		25 886,09
8	Счет-фактура № 0529/ 3000395 от 31.01.2022	4 740	26 090,29		8	Счет-фактура № 0529/ Э000395 от 31.01.2022	4 740		26 090,29
9	Счет-фактура № 0529/ 3001893 от 28.02.2022	600	3 405,84		9	Счет-фактура № 0529/ Э001893 от 28.02.2022	600		3 405,84
	Обороты за период	18 251	101 495,80	9 755,00		Обороты за период	18 251	9 755,00	101 495,80
	Сальдо на 31.03.2022		91 740,80			Сальдо на 31.03.2022			91 740,80

По данным Филиал публичного акционерного общества «Россети Северный Кавказ» - «Дагэнерго» по состоянию на 31.03.2022 задолженность в пользу Филиал публичного акционерного общества «Россети Северный Кавказ» - «Дагэнерго»
в сумме 91 740,80 руб.

ПОСТАВЩИК

Филиал публичного акционерного общества «Россети Северный Кавказ» - «Дагэнерго»

Заместитель начальника Центрального ПО - Центральное энергетическое отделение

_____ Давудов Г.А.

_____ Давудов Г.А.

ПОТРЕБИТЕЛЬ

ОБЩЕСТВО С ОГРАНИЧЕННОЙ ОТВЕТСТВЕННОСТЬЮ "ЛАСТОЧКА"

_____

_____

0501291000368

Редактировать | Копировать | Добавить | Удалить | ?

Договор 0501291000368 ООО "ЛАСТОЧКА"

Номер 90720520235531 ПС П.Солнце ф 4 ЗТП 160 к.Ва Р 70 к.Вт ч./Дробилки/

Группа Сельскохозяйственные товаропроизводители

Сеть Фидер 4 ПС "Солнце" 35/10кВ." II СШ 10 кВ Фидер 4

Тип счетчика МАТРИЦА NP 73E.3-14-1 (5)

Зав.номер 04608218

Связ.счетч. Нет

Коэф.транс 30

Акт РБП ПС П.Солнце ф 4 ЗТП 160 к.Ва Р 70 к.Вт ч.

Адрес РД Кунгурзалинский район,с.Новочуртак

Главная | Дог.объемы | Услуги | Счетчики | Связанные счетчики | Показания | Сторонние показания | История | Договоры | Журнал изменений | Прочее

Показания счетчиков

История | Редактировать | Добавить | Сделать недействительным

Дата	Услуга	Месяц	Счетчик	Зона суток	Тип показания	Показание	Расход	Доп.расход	Расход с учетом трансформатора	Источник ОМНИС	Источник АСД
28.03.22	100	03.2022	04608218		КП/П	1356	191		0	Да	Нет
31.01.22	100	01.2022	04608218		ДС	1165	130		3900	Нет	Нет
31.12.21	100	12.2021	04608218		ДС	1165	130		3900	Нет	Нет
30.11.21	100	11.2021	04608218		Аб	1165	130		3900	Нет	Нет
31.08.21	100	08.2021	04608218		Аб	1035	15		450	Нет	Нет
15.07.21	100	07.2021	04608218		Установка	1020	0		0	Нет	Нет

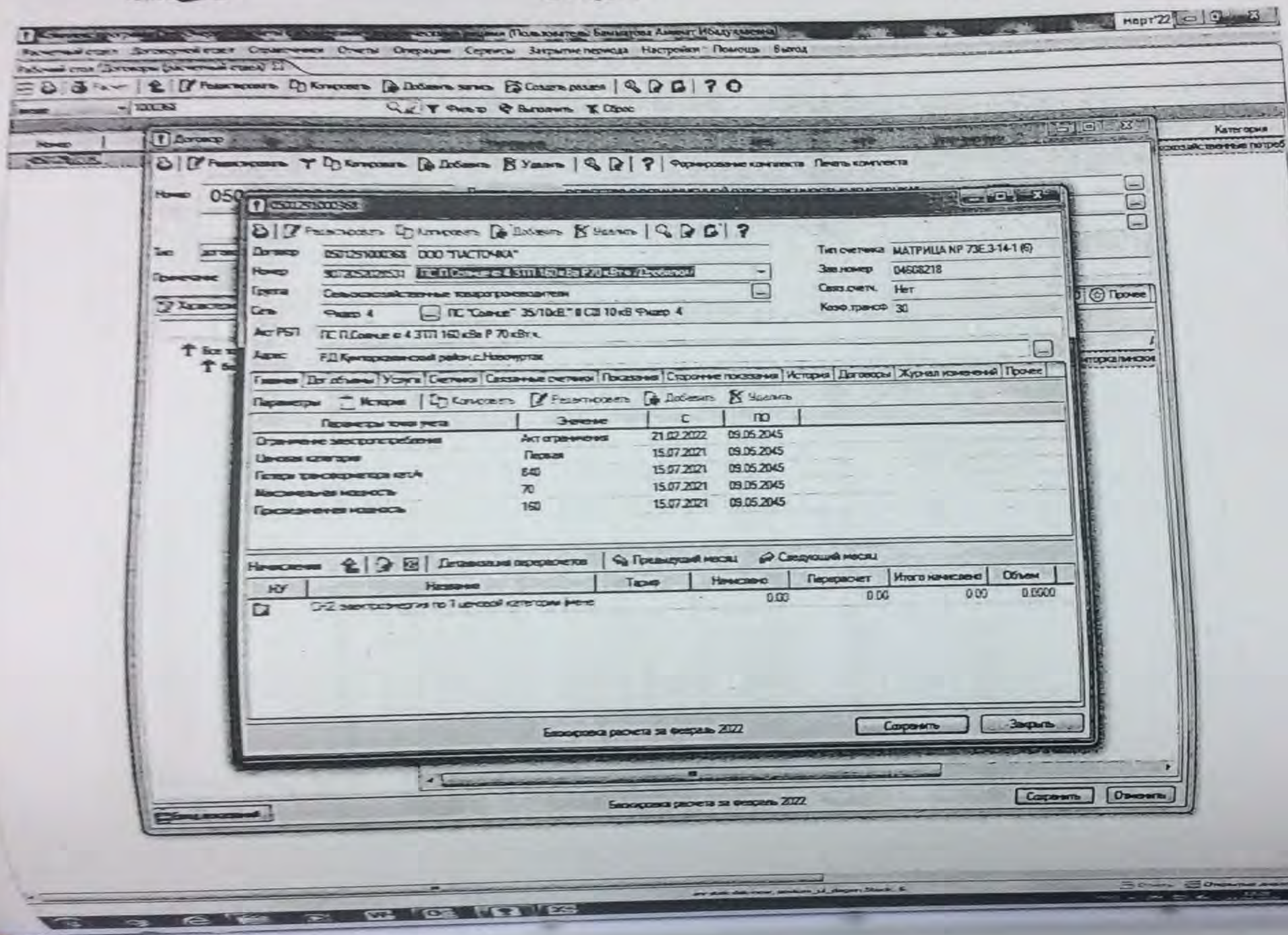
Распределенный расход ОДН

Редактировать | Копировать | Добавить | Удалить | ?

Услуга	Дата	Расход	Коэф.

Почасовое потребление

Биллинговый расчет за февраль 2022


Договор
Редактировать
Копировать
Добавить
Удалить
Формирование комплекта
Печать комплекта
Тип счетчика МАТРИЦА NP 73E.3-14-1 (6)
Зав.номер 04608218
Связ.счетч. Нет
Коэф.трансф 30
Договор ООО "ПАСТОЧКА"
Группа Сельскохозяйственные товаропроизводители
Сеть Фидер 4
ПС "Совхоз" 35/10кВ" II СШ 10 кВ Фидер 4
Адрес Р.П.Кинеровский район с.Новокуртак
Главная
Доп.объемы
Услуги
Счетчики
Связанные счетчики
Показания
Сторонние показания
История
Договоры
Журнал изменений
Прочее
Параметры
История
Копировать
Редактировать
Добавить
Удалить
Параметры точки учета
Значение
С
ПО
Ограничение электропотребления
Акт ограничения
21.02.2022
09.05.2045
Ценовая категория
Первая
15.07.2021
09.05.2045
Тип трансформатора тока
640
15.07.2021
09.05.2045
Максимальная мощность
70
15.07.2021
09.05.2045
Присоединенная мощность
160
15.07.2021
09.05.2045
Начисления
Детализация перерасчетов
Предыдущий месяц
Следующий месяц
НУ
Название
Тариф
Начислено
Перерасчет
Итого начислено
Объем
0.00
0.00
0.00
0.0000
Блокировка расчета за февраль 2022
Сохранить
Закрыть
Блокировка расчета за февраль 2022
Сохранить
Отменить

РОССЕТИ
СЕВЕРНЫЙ КАВКАЗ

ФИЛИАЛ ПАО «РОССЕТИ СЕВЕРНЫЙ КАВКАЗ» -
«ДАГЭНЕРГО»
Россия, 367000, Республика Дагестан,
г. Махачкала, ул. Дахадаева, дом 73 А;
тел.: (88722) 51-87-42, 66-32-59;
e-mail: info@dag.rossetisk.ru, www.rossetisk.ru

ДОВЕРЕННОСТЬ № 01-1304-юс/100

г. Махачкала
Дата: Одиннадцатое января две тысячи двадцать первого года

Публичное акционерное общество «Россети Северный Кавказ» (далее - Общество) в лице директора филиала ПАО «Россети Северный Кавказ» - «Дагэнерго» Абдурашидова Магомеда Хазиевича, действующего на основании доверенности № 547 от 10.11.2020 уполномочивает начальника Центрального ЭО отделения «Энергосбыт» филиала ПАО «Россети Северный Кавказ» - «Дагэнерго» Ибрагимгаджиева Ибрагимгаджи Магомедгасановича совершать от имени Общества/Филиала следующие действия:

1. Заключать от имени Общества с юридическими и физическими лицами договоры энергоснабжения и купли-продажи (поставки) электрической энергии (мощности), за исключением договоров энергоснабжения и купли-продажи (поставки) электрической энергии (мощности), заключаемых с энергосбытовыми (энергоснабжающими) организациями.

2. Подписывать в соответствии с организационно-распорядительными документами, регулирующими хозяйственную деятельность Общества, первичные учетные документы, счета-фактуры, акты сверки расчетов по договорам, интегральные акты, иные документы, связанные с исполнением перечисленных действий.

Настоящая доверенность выдана сроком по «31» декабря 2021 года.

Директор филиала М.Х. Абдурашидов

Начальнику
Центрального энергосбытового
отделения
ПАО «Россети Северный Кавказ»-«Дагэнерго»
Ибрагимгаджиеву Ибрагимгаджи
Магомедгасановичу

ООО «Ласточка»
Генерального директора
Боярниковой Ольги Александровны

ЗАЯВЛЕНИЕ

на заключение договора энергоснабжения с юридическими лицами

Наименование потребителя ООО «Ласточка» /Дробилки/

Адрес регистрации инд. 368166 РД, Буйнакский р-он с. Новогуриях
(указать адрес в соответствии с учредительными документами)

Почтовый адрес 141205, РФ Московская обл. г. Пушкино ул. В. Армии
(указать фактический адрес заявителя для надлежащего уведомления при исполнении договора)
д 51 б, 201

Телефоны, факс, адрес электронной почты V
(для надлежащего уведомления при исполнении договора)

Сведения об объектах энергоснабжения:

Наименование: ООО «Ласточка» /Дробилки/
(указать категорию объекта – предприятие, учреждение, офис, торговый павильон и т.п.)

Адрес объекта энергоснабжения: ТС Т. Сайгуе ф 4 ЗТП 160 / 0,4 кВ Т2
(в случае расположения нескольких объектов по разным адресам, предоставить отдельным перечнем)

Тех. усл. ДЭК 2/20 0000Д/05/2020 от 02.03.2020 г

Выбранный вариант тарифа на услуги по передаче электроэнергии:

Одноставочный (л/с 0501291000368)
(одноставочный, двухставочный)

Выбранный вариант ценовой категории: Первая
(1, 2, 3, 4, 5, 6)

Боярникова О. А.
(должность, Ф.И.О., подпись уполномоченного представителя заявителя)

м.п.

«___» _____ 20___ г.

Начальнику Центрального
энергосбытового отделения
ПАО «Россети Северного Кавказ»
Ибрагимгаджиеву Ибрагимгаджи
Магомедгасановичу

от Генерального директора ООО. "Ласточка"
Барсенковой О. А.

Заявление

на закл. договора энергоснабжения о нор. мощн.

Наименование: ООО „Ласточка"

Юр. адрес-ция: Московская область, г. Пушкино, пр. И. Армии,
д. 5, кв. 207.

Почтовый адрес: Московская область, г. Пушкино, пр И. Армии, д. 5,
кв. 207.

Телефон: — Адрес эл. почты: —

Сведения об объектах:

Наименование: Дробилка

Адрес объекта энергоснабжения: РД, Новолакский р-он, с. Новочуртах

Вид услуги по передаче: Одноставочный

Ценовая категория: Первая (1)

Генеральный директор ООО „Ласточка"
Барсенкова О. А. Барсенк

ДОГОВОР ЭНЕРГОСНАБЖЕНИЯ

г. Махачкала № 0501291000368 «15» июля 2021 г.

ПАО «Россети Северный Кавказ», именуемое в дальнейшем «Гарантирующий поставщик», в лице представителя филиала ПАО «Россети Северный Кавказ» - «Дагэнерго» Ибрагимгаджиева Ибрагимгаджи Магомедгасановича,действующего на основании доверенности от «11» января 2021 год. № 02-290-ЭС/юр., с одной стороны, и ООО «Ласточка», именуемое в дальнейшем «Потребитель», в лице генерального директора Барышниковой Ольги Александровны, действующего на основании Устава., с другой стороны, при совместном упоминании именуемые в дальнейшем Стороны, заключили настоящий Договор о нижеследующем:

1. ПРЕДМЕТ ДОГОВОРА

1.1. Гарантирующий поставщик обязуется осуществлять в точках поставки Приложение 3 к настоящему Договору продажу электрической энергии (мощности) на условиях, предусмотренных настоящим Договором, а также самостоятельно и/или через привлеченных третьих лиц оказывать услуги по передаче электрической энергии и услуги, оказание которых является неотъемлемой частью процесса поставки электрической энергии, а Потребитель обязуется оплачивать приобретаемую электрическую энергию (мощность) и оказанные услуги.

1.2. Границы раздела балансовой принадлежности и эксплуатационной ответственности энергоустановок между Сетевой организацией и Потребителем, в пределах которой Сетевая организация обеспечивает передачу электрической энергии по каждой точке поставки, устанавливаются актами разграничения границ балансовой принадлежности сторон, актом разграничения эксплуатационной ответственности сторон и (или) Актом об осуществлении технологического присоединения Приложение 2.

1.3. Исходя из фактической схемы электроснабжения Потребителя, категория надежности снабжения Потребителя соответствует на дату подписания настоящего *Договора 3/третья/ категорий.*

Потребитель, для которого предусмотрено условие о 1-й или 2-й категории надежности, обязан установить резервный источник снабжения электрической энергии и поддерживать его в состоянии готовности к использованию при возникновении отключений или введении ограничения потребления электрической энергии.

1.4. Начало исполнения обязательств по настоящему Договору – с 00 ч. 00 мин. «15» июля 2021 г.

1.5 Качество электрической энергии, поставляемой по настоящему договору, должно соответствовать требованиям действующего законодательства РФ.

2. ПРАВА И ОБЯЗАННОСТИ СТОРОН

2.1. Гарантирующий поставщик обязуется:

2.1.1. Обеспечить продажу в точках поставки электрической энергии, качество и параметры которой должны соответствовать техническим регламентам с соблюдением величин аварийной и технологической брони, а также иным обязательным требованиям, установленным государственными стандартами и иными обязательными правилами или предусмотренным настоящим договором.

2.1.2. Урегулировать от своего имени, но в интересах и за счет Потребителя отношения по оказанию услуг по передаче электрической энергии путем заключения соответствующего договора с сетевой организацией, к сетям которой в установленном порядке присоединены энергопринимающие устройства Потребителя, а также отношения по оказанию иных неразрывно связанных с процессом снабжения электроэнергией услуг.

2.1.3. Обеспечить прием показаний приборов учета от Потребителя способами, допускающими возможность удаленной передачи информации о показаниях приборов учета (телефон, факс, сеть «Интернет» и др.)

2.1.4. Предоставлять Потребителю акты снятия показаний электрической энергии, акты приема-передачи, счета на оплату электрической энергии, а после опубликования нерегулируемых цен – счет-фактуры.

2.1.5. Обеспечить доступ представителей Потребителя к расчетным средствам учета, установленным на объектах сетевой организации, для контроля фактических величин потребления электрической энергии и мощности не чаще одного раза в месяц.

2.1.6. Надлежащим образом исполнять иные обязанности, возложенные на Гарантирующего поставщика условиями настоящего Договора и действующим законодательством РФ.

2.2. Гарантирующий поставщик имеет право:

2.2.1. В одностороннем порядке отказаться от исполнения настоящего Договора полностью, в случае если Потребителем не оплачиваются или исполняются ненадлежащим образом обязательства по оплате приобретаемой электроэнергии, уведомив об этом Потребителя за 10 рабочих дней до предполагаемой даты отказа от настоящего Договора.

2.2.2. Инициировать полное и (или) частичное ограничение режима потребления электрической энергии (приостановить исполнение обязательств по настоящему Договору) в соответствии с Правилами полного и (или) частичного ограничения режима потребления электрической энергии, утвержденными Постановлением Правительства РФ от 04.05.2012 № 442.

При введении ограничении режима потребления Гарантирующий поставщик уведомляет Потребителя путем направления уведомления одним из указанных способов: вручается Потребителю под расписку о вручении; направляется заказным почтовым отправлением с уведомлением о вручении; направляется посредством факсимильной связи; на номер мобильного телефона и электронной почты, указанных в настоящем Договоре, посредством публикации на официальном сайте Гарантирующего поставщика в информационно-телекоммуникационной сети "Интернет".

2.2.3. Производить полное или частичное ограничение режима потребления электроэнергии Потребителя без соответствующего его уведомления с последующим уведомлением в случае необходимости принятия неотложных мер по предотвращению и ликвидации аварий в системе электроснабжения (п.3 ст.546 Гражданского Кодекса РФ).

2.2.4. Доводить Потребителю объемы участия в автоматическом, либо оперативном противоаварийном управлении мощностью. Плановые ограничения осуществляются в соответствии с заранее разработанными графиками аварийного ограничения потребления, а также посредством действия аппаратуры противоаварийной и режимной автоматики. Графики аварийного ограничения Потребителей утверждаются на период с 01 октября текущего года по 30 сентября следующего года.

2.2.5. Получать в установленном порядке беспрепятственный доступ (для своего персонала и/или персонала Сетевой организации) в установленных представителя Потребителя к энергопринимающим устройствам в целях: снятия не чаще 1 раза в месяц показаний приборов учета, проведения не чаще 1 раза в месяц контрольных проверок приборов учета (в том числе инструментальных); допуска в эксплуатацию приборов учета; присутствия при осуществлении Потребителем действий по самостоятельному частичному ограничению режима своего потребления; присутствия при осуществлении Потребителем действий по частичному и (или) полному ограничению режима потребления электроэнергии; контроля за соблюдением Потребителем предусмотренных настоящим Договором и документами о технологическом присоединении режимов потребления электроэнергии и мощности; проведения замеров по определению качества электроэнергии,

производства работ на объектах Потребителя по проверке, программированию, пломбированию приборов учета и других видов работ по контролю и обслуживанию приборов учета; в иных случаях, предусмотренных действующим законодательством и настоящим Договором.

2.2.6. Требовать компенсации Потребителем затрат, понесенных Гарантирующим поставщиком в связи с введением ограничения режима потребления и в связи с восстановлением режима потребления.

2.2.7. При не предоставлении Потребителем договорного объема потребления электрической энергии и (или) величины заявленной мощности (в том числе не указания в Приложении 1 к настоящему Договору соответствующих показателей для согласования) на соответствующий период (расчетный год, расчетный период), в установленные пунктами 2.3.27 и 2.4.2. настоящего Договора сроки, а равно не согласования Сторонами в целом Приложения 1 к настоящему Договору на соответствующий период, то договорный объем (в т.ч. по каждой точке поставки) на соответствующий расчетный период принимается равным:

в части объема потребления электрической энергии - фактическому потреблению электрической энергии аналогичного периода предшествующего календарного года. В случае отсутствия информации о фактическом потреблении аналогичного периода предшествующего календарного года, принимается равным фактическому потреблению электроэнергии в месяце, предшествующем расчетному;

в части величины заявленной мощности - величине максимальной мощности энергопринимающих устройств Потребителя в соответствующих точках поставки.

2.2.8. В целях исключения фактов безучетного потребления, выдавать обязательные к исполнению Потребителем предписания (в том числе оформленные в виде Акта) о приведении в соответствие с установленными требованиями средств учета и требовать их выполнения в установленный срок.

2.2.9. Направлять Потребителю первичные документы по месту нахождения Потребителя (счета- фактуры, акты приема – передачи, акты сверки взаимных расчетов, счета на оплату).

2.3. Потребитель обязуется:

2.3.1. Принимать и своевременно, в полном объеме, оплачивать Гарантирующему поставщику приобретенную электроэнергию (мощность) и оказанные услуги в порядке, сроки и размерах, установленных настоящим Договором.

2.3.2. Поддерживать в надлежащем техническом состоянии принадлежащие Потребителю средства релейной защиты, противоаварийной и режимной автоматики, приборы учета электрической энергии и мощности, устройства, обеспечивающие регулирование электрической энергии, и соблюдать требования, установленные для технологического присоединения и эксплуатации указанных средств, приборов и устройств, а также обеспечивать поддержание установленных автономных резервных источников питания в состоянии готовности к использованию при возникновении внерегламентных отключений, введении аварийных ограничений режима потребления электрической энергии (мощности) или использовании противоаварийной автоматики.

2.3.3. Осуществлять эксплуатацию принадлежащих ему энергопринимающих устройств в соответствии с правилами технической эксплуатации, техники безопасности и оперативно-диспетчерского управления.

2.3.4. Соблюдать заданные в установленном порядке сетевой организацией, системным оператором (субъектом оперативно-диспетчерского управления) требования к установке устройств релейной защиты и автоматики, а также поддерживать схему электроснабжения с выделением ответственных нагрузок на резервируемые внешние питающие линии, обеспечивающие отпуск электрической энергии для покрытия технологической и аварийной брони.

2.3.5. Поддерживать на границе балансовой принадлежности значения показателей качества электрической энергии, обусловленные работой энергопринимающих устройств, соответствующих техническим регламентам и иным обязательным требованиям, в том числе соблюдать установленные договором значения соотношения потребления активной и реактивной мощности, определяемые для отдельных энергопринимающих устройств (групп энергопринимающих устройств).

В случае отклонения от установленных договором значений соотношения потребления активной и реактивной мощности в результате участия в регулировании реактивной мощности по соглашению с сетевой организацией Потребитель оплачивает услуги по передаче электрической энергии, в том числе в составе конечного тарифа (цены) на электрическую энергию, поставляемую ему по договору энергоснабжения, с учетом понижающего коэффициента, устанавливаемого в соответствии с методическими указаниями, утверждаемыми федеральным органом исполнительной власти в области государственного регулирования тарифов.

Повышающий коэффициент применяется до установки соответствующих устройств потребителем, допустившим нарушение значений соотношения потребления активной и реактивной мощности.

Убытки, возникающие сетевой организации или третьих лиц в связи с нарушением установленных значений соотношения потребления активной и реактивной мощности, возмещаются Потребителем, допустившим такое нарушение, в соответствии с гражданским законодательством Российской Федерации.

2.3.6. Разрабатывать ежегодно графики аварийного ограничения на основании требований сетевой организации в отношении энергопринимающих устройств находящихся на балансе Потребителя, в соответствии с действующим законодательством РФ и согласовывать их с сетевой организацией в установленные сроки;

2.3.7. Выполнять требования сетевой организации и субъекта оперативно-диспетчерского управления в электроэнергетике об ограничении режима потребления в соответствии с утвержденными графиками аварийного ограничения режима потребления электрической энергии (мощности) при возникновении (угрозе возникновения) дефицита электрической энергии и мощности, а также в иных случаях, предусмотренных законодательством РФ в качестве основания для введения полного или частичного ограничения режима потребления.

2.3.8. Предоставлять по запросу в сетевую организацию технологическую информацию (главные электрические схемы, характеристики оборудования, схемы устройств релейной защиты и противоаварийной автоматики, оперативные данные о технологических режимах работы оборудования).

2.3.9. Обеспечивать соблюдение в соответствии с законодательством РФ порядка взаимодействия сторон в процессе учета электрической энергии (мощности) с использованием приборов учета, в том числе в части: допуска установленного прибора учета в эксплуатацию; определения прибора учета, по которому осуществляются расчеты за оказанные услуги по передаче электрической энергии; эксплуатации прибора учета, в том числе обеспечение поверки прибора учета по истечении установленного для него межповерочного интервала; восстановление учета в случае выхода из строя или утраты прибора учета, срок которого не может быть более 2 месяцев; снятия показаний приборов учета; сообщение о выходе прибора учета из эксплуатации.

2.3.10. Незамедлительно, сообщать одновременно Гарантирующему поставщику и сетевой организации:

- об авариях на энергетических объектах Потребителей, связанных с отключением питающих линий, повреждением основного оборудования, а также о пожарах, вызванных неисправностью электроустановок в соответствии с Правилами расследования причин аварии в электроэнергетике выяснить причины возникновения аварии и результаты расследования направить в сетевую организацию;

- обо всех нарушениях схемы учета и неисправностях в работе расчетных приборов учета, о нарушениях защитных и пломбирующих устройств приборов учета;

, обо всех неисправностях оборудования, принадлежащего сетевой организации, находящегося в помещении и (или) на территории потребителя;

2.3.11. Не позднее, чем за три рабочих дня уведомлять сетевую организацию о выполнении ремонтных работ на энергетических объектах Потребителя, если это влечет необходимость отключения электрооборудования сетевой организации или ограничение режима энергопотребления других Потребителей;

2.3.12. Выполнять требования сетевой организации направленные на введение ограничения режима потребления электрической энергии в случаях аварии, угрозы возникновения аварии в работе систем энергоснабжения при выводе электроустановок сетевой организации в ремонт, а также в иных установленных законодательством Российской Федерации и условиями настоящего Договора случаях, а также при получении от сетевой организации соответствующей команды совершать действия по самоограничению своего потребления;

2.3.13. Ежемесячно, в срок до 1 числа, месяца, следующего за расчетным, а также дня, следующего за датой расторжения договора, предоставлять Гарантирующему поставщику и (или) сетевой организации показания расчетных приборов учета, расположенных в границах балансовой принадлежности Потребителя, с использованием телефонной связи, электронной почты или иным способом, позволяющим подтвердить факт получения, а также в течение 3 рабочих дней обеспечить предоставление в письменной форме акта снятия показаний расчетных приборов учета и акта первичного учета электрической энергии, а в случае если потребитель выбрал для расчетов 2-6 ценовую категорию, передает профили нагрузок с приборов учета.

2.3.14. Информировать сетевую организацию об объеме участия в автоматическом либо оперативном противоаварийном управлении мощностью, в нормированном первичном регулировании частоты и во вторичном регулировании мощности (для электростанций), а также о величине мощности токоприемников потребителя, которые могут быть отключены устройствами противоаварийной автоматики;

2.3.15. Выполнять требования сетевой организации к сетям которой непосредственно присоединены электроустановки Потребителей по ограничению режима потребления в соответствии с утвержденными графиками аварийного ограничения режима потребления электрической энергии (мощности) при возникновении (угрозе возникновения) дефицита электрической энергии и мощности, а также в иных случаях, предусмотренных законодательством Российской Федерации в качестве основания для введения полного или частичного ограничения режима потребления;

2.3.16. На основании уведомления Гарантирующего поставщика осуществлять частичное или полное ограничение режима потребления электрической энергии другим Потребителям (третьим лицам) если к его электроустановкам присоединены соответствующие Потребители (третьи лица), а также осуществлять самоограничение для осуществления возможности передачи электроэнергии добросовестным потребителям (третьим лицам);

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

2.3.18. Оборудовать точки присоединения, в установленный законом срок приборами учета электрической энергии, в том числе измерительными приборами, соответствующими установленным законодательством РФ требованиям, а также обеспечить работоспособность и сохранность находящихся у него в собственности или на ином законном основании средств релейной защиты, противоаварийной и режимной автоматики, включая устройства, обеспечивающие дистанционный ввод графиков временного отключения потребления с диспетчерских центров системного оператора или диспетчерских пунктов сетевой организации, приборов учета электроэнергии и мощности, а также иных устройств, необходимых для поддержания требуемых параметров надежности и качества электроэнергии, и соблюдать в течение всего срока действия договора требования, установленные для технологического присоединения и в правилах эксплуатации указанных средств, приборов и устройств.

2.3.19. Обеспечить сохранность и целостность, установленных в пределах границ балансовой принадлежности Потребителя, расчетного счетчика и его пломб (марок), обеспечивающих достоверность учета.

2.3.20. Беспрепятственно допускать уполномоченных представителей Гарантирующего поставщика и (или) сетевой организации в целях контроля и учета количества и качества переданной электроэнергии, к средствам учета для цели проверки условий их эксплуатации расчетной схемы (в том числе проверки соблюдения Потребителем условий настоящего Договора, определяющего порядок учета поставляемой электрической энергии, а также наличия у Потребителя оснований для потребления электрической энергии, выявления фактов бездоговорного и безучетного потребления), снятия контрольных показаний и осуществления иных проверок (замеров), предусмотренных правилами недискриминационного доступа к услугам по передаче электрической энергии и оказания этих услуг.

2.3.21. При наличии нескольких (более одного) источников электроснабжения, при исчезновении напряжения на одном и более вводных присоединениях, включенных в графики аварийного ограничений потребления и временных отключений электрической энергии, отключенных под автоматическую частотную разгрузку (АЧР), не переводить электрическую нагрузку на другие присоединения без согласования уполномоченных на это лиц Гарантирующего поставщика и сетевой организации.

2.3.22. Сообщать в письменном виде, в 3-дневный срок, Гарантирующему поставщику и сетевой организации об изменении своих банковских реквизитов, наименования, юридического и почтового адресов, ведомственной принадлежности, а также реорганизации и ликвидации – в соответствии с Гражданским кодексом.

К уведомлению, направляемому Потребителем в соответствии с настоящим пунктом, должны быть приложены соответствующие документы, свидетельствующие о наступивших последствиях, и указаны новые данные с приложением вновь полученных документов (в т.ч. учредительных и т.п.), подтверждающие действительность новых сведений о Потребителе.

2.3.23. Компенсировать Гарантирующему поставщику затраты, понесенные последним в связи с введением ограничения режима потребления и в связи с восстановлением режима потребления.

2.3.24. Обеспечить предоставление проекта акта согласования технологической и (или) аварийной брони в адрес сетевой организации в течение 10 дней с даты заключения договора энергоснабжения, если на эту дату у Потребителя, ограничение режима потребления электрической энергии (мощности) которого может привести к экономическим, экологическим, социальным последствиям, категории которых определены в приложении к Правилам полного и (или) частичного ограничения режима потребления электрической энергии, утвержденных Постановлением Правительства РФ от 04.05.2012 №442, отсутствовал акт согласования технологической и (или) аварийной брони, или в течение 30 дней с даты возникновения установленных настоящими Правилами оснований для изменения такого акта.

2.3.25. Обеспечивать проведение замеров на энергопринимающих устройствах, в отношении которых заключен настоящий Договор, и предоставлять Гарантирующему поставщику и сетевой организации информацию о результатах проведенных замеров в течение 3 рабочих дней с даты проведения соответствующего замера, кроме случаев наличия у Потребителя системы учета, удаленный доступ к данным которой предоставлен Гарантирующему поставщику, сетевой организации, при получении от Гарантирующего поставщика, сетевой организации требования о проведении контрольных или внеочередных замеров с учетом периодичности таких замеров, установленной законодательством Российской Федерации об электроэнергетике, в том числе в соответствии с заданием субъекта оперативно-диспетчерского управления в электроэнергетике.

2.3.26. Ежегодно, не позднее 1 (первого) марта текущего календарного года, заявлять Гарантирующему поставщику договорный объем потребления электрической энергии и величину заявленной мощности (со сведениями о распределении величины максимальной мощности) на каждый следующий календарный (расчетный) год в разрезе точек поставки Потребителя, которые отражают степень

максимальная мощности электрической сети Потребителя и не могут превышать максимальную мощность в соответствующей точке поставки этого Потребителя, а также с помесячной и поквартальной детализацией (по форме согласно Приложению № 1 к настоящему Договору)

2.3.27. В случае, если «Потребитель» финансируется за счет средств федерального бюджета и обеспечивает безопасность государства

- Информировать главного распорядителя (распорядителя) средств федерального бюджета о необходимости исполнения, поставленных в установленном порядке на учет в органе федерального казначейства, обязательств по оплате электрической энергии (мощности), в случае несвоевременного поступления средств на лицевой счет «Потребителя», открытый в органе федерального казначейства.

- Предоставить «Гарантирующему поставщику» подтверждение наличия установленного «Потребителю» лимита в рамках бюджетных обязательств.

- Производить оплату потребленной электрической энергии ежемесячно в полном объеме в пределах доведенных «Потребителю» главным распорядителем средств федерального бюджета лимитов бюджетных обязательств,

2.3.28. Принимать уведомления Гарантирующего поставщика об имеющейся задолженности, а также о введении ограничения режима потребления электрической энергии посредством СМС-сообщений, направленных на номер мобильного телефона [redacted] (или) адрес электронной почты: [redacted]. В случае изменения номера мобильного телефона и (или) адреса электронной почты Потребитель обязуется уведомить Гарантирующего поставщика в течении трех дней с момента их изменения.

2.3.29. По всем интересующим Потребителя вопросам в отношении процесса энергоснабжения обращаться по номеру горячей линии 8-800-775-59-112 или на сайт компании https://www.rossetisk.ru.

2.3.30. Предоставлять Гарантирующему поставщику показания приборов учета в соответствии с п. 4.2. настоящего договора.

2.3.31. Получать первичные документы (счета- фактуры, акты приема – передачи, акты сверки взаимных расчетов, счета на оплату).

2.3.32. Надлежащим образом исполнять иные обязанности, возложенные на Потребителя условиями настоящего Договора и действующим законодательством.

2.4. Потребитель имеет право:

2.4.1. На возмещение причиненного реального ущерба в случаях перерывов энергоснабжения по вине Гарантирующего поставщика, за исключением случаев, когда перерывы в энергоснабжении были введены в соответствии с условиями настоящего Договора или действующего законодательства.

2.4.2. В ходе планирования своего потребления Потребитель вправе производить корректировку заявленных объемов потребления электрической энергии и предоставлять Гарантирующему поставщику:

- не позднее, чем за 2 месяца до начала следующего календарного (расчетного) года;
- не позднее, чем за 15 календарных дней до начала расчетного периода.

2.4.3. В одностороннем порядке отказаться от исполнения настоящего Договора полностью при условии письменного уведомления Гарантирующего поставщика об этом не позднее, чем за 20 рабочих дней до заявленной даты расторжения, оплаты потребленной электрической энергии (мощности) не позднее чем за 10 рабочих дней до заявленной даты, а также в случаях, предусмотренных действующим законодательством, оплаты компенсации в связи с прекращением договорных отношений.

2.4.4 Потребитель, владеющий энергопринимающим устройством или объектом электроэнергетики, ранее технологически присоединенным в надлежащем порядке, по согласованию с Гарантирующим поставщиком и сетевой оранизации вправе присоединить к своим сетям иного владельца объекта электроэнергетики (иного потребителя) при условий соблюдения выданных ранее технических условий

2.4.5. Привлекать любых лиц для осуществления действий по установке, замене и (или) эксплуатации приборов учета при условии выполнения требований к порядку установки, замены и эксплуатации.

2.4.6. Планировать потребление электроэнергии по часам суток при условии оборудования точек поставки приборами учета, позволяющими измерять почасовые объемы потребления электроэнергии.

2.4.7. Получать первичные документы по месту нахождения Гарантирующего поставщика и его отделений (счета- фактуры, акты приема - передачи, акты сверки взаимных расчетов, счета на оплату).

3. УЧЕТ ЭЛЕКТРИЧЕСКОЙ ЭНЕРГИИ

3.1. Для учета электрической энергии, в целях определения обязательства Потребителя по оплате приобретенной по настоящему Договору электрической энергии, должны использоваться расчетные средства учета, типы которых утверждены федеральным органом исполнительной власти по техническому регулированию и метрологии и внесены в государственный реестр средств измерений. Классы точности расчетных средств учета определяются в соответствии с техническими регламентами и иными обязательными требованиями, применяемыми для классификации средств измерений.

Средства учета электрической энергии и контроля ее качества должны быть защищены от несанкционированного доступа для исключения возможности искажения результатов измерений.

3.2. В целях надлежащего и достоверного учета активной и реактивной электроэнергии и мощности, а также контроля качества электроэнергии для расчетов между Сторонами настоящего Договора, расчётные средства учета должны быть установлены Потребителем в следующих точках поставки на границе балансовой принадлежности

Перечень средств учета, а также технические данные указанных средств учета, измерительных трансформаторов (включая тип средства учета, класс точности, заводской номер, коэффициент трансформации, места их расположения и др.) указаны в Приложением № 3 к настоящему Договору.

3.3. При наличии автоматизированной системы учета, принятой в установленном порядке для расчетов Гарантирующим поставщиком (или иными организацией), контроль за соблюдением установленных режимов и учет потребленной электрической энергии производятся по данным автоматизированных систем учета.

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

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

В случае принятия нормативного правового акта, повышающего требования к средствам учета, Потребитель обязан в срок, установленный нормативно-правовым актом, привести в соответствие с действующим законодательством существующую систему учета электроэнергии. При отсутствии указанного срока, срок на приведение системы учета в соответствие с новыми требованиями устанавливается в письменном предписании Гарантирующим поставщиком или сетевой организацией.

3.5. В случае, если Потребитель имеет намерение демонтировать в целях замены, ремонта или поверки прибор учета, то он обязан
способом, позволяющим подтвердить факт получения, письменную заявку о необходимости снятия показаний существующего
прибора учета, осмотра его состояния и схемы подключения до его демонтажа в адрес Гарантирующего поставщика и Сетевой организации.
3.6. Потребитель обязан получить допуск прибора учета в эксплуатацию, для чего он организовывает проведение проверки прибора
учета Гарантирующим поставщиком и (или) сетевой организацией в течение 30 дней с момента подписания настоящего Договора.
Процедура допуска прибора учета в эксплуатацию заканчивается составлением акта допуска прибора учета в эксплуатацию по формату
Приложения 5 к настоящему Договору, оформленного в соответствии с требованиями действующего законодательства.
3.7. Если приборы учета, расположены по обе стороны границы балансовой принадлежности смежных субъектов розничного рынка, то
выбор расчетного прибора учета осуществляется исходя из одного из следующих критериев (в порядке убывания приоритета):
в качестве расчетного принимается прибор учета, в том числе входящий в измерительный комплекс, обеспечивающий проведение
измерений с минимальной величиной потерь электрической энергии от места его установки до точки поставки;
при равных величинах потерь электрической энергии от места установки такого прибора учета до точки поставки в качестве
расчетного принимается прибор учета, в том числе входящий в измерительный комплекс, обеспечивающий минимальную величину
погрешности измерительного канала;
при равенстве условий, указанных в абзацах втором и третьем настоящего пункта, в качестве расчетного принимается прибор учета,
позволяющий измерять почасовые объемы потребления электрической энергии, в том числе входящий в измерительный комплекс;
при равенстве условий, указанных в абзацах втором - четвертом настоящего пункта, в качестве расчетного принимается прибор учета,
входящий в состав автоматизированной информационно-измерительной системы учета.
3.8. Проверка правильности снятия показания расчетных приборов учета (далее - контрольное снятие показаний) осуществляется не
реже 1 раза в месяц Гарантирующим поставщиком или сетевой организацией. В случае когда для проведения контрольного снятия
показаний не требуется допуск к энергопринимающим устройствам Потребителя и такое контрольное снятие показаний проводилось в
присутствии Потребителя, подпись Потребителя на акте контрольного снятия показаний не требуется.
Проверка расчетных приборов учета проводится сетевой организацией не реже 1 раза в год, в том числе путем проведения
инструментальной проверки.
3.9. В случае, если расчетные средства учета расположены не в точках поставки (т.е. не на границе балансовой принадлежности
электрических сетей), объем учтенной расчетными средствами учета электрической энергии корректируется с учетом величины
технических потерь электрической энергии, возникающих на участке сети от точки поставки (границы балансовой принадлежности
электрических сетей) до места установки расчетных средств учета.

4. ПОРЯДОК ОПРЕДЕЛЕНИЯ ФАКТИЧЕСКОГО ОБЪЕМА ПОТРЕБЛЕНИЯ ЭЛЕКТРИЧЕСКОЙ ЭНЕРГИИ (МОЩНОСТИ)

4.1. Фактический объем потребления электрической энергии в расчетном периоде определяется:
- по данным потребления электрической энергии за расчетный период исходя из показаний расчетных средств учета электрической
энергии указанных в приложении 3 к настоящему Договору;
-расчетными способами, в случаях, предусмотренных действующим законодательством РФ и настоящим Договором.
4.2. Потребитель ежемесячно, до 25 числа текущего расчетного месяца, обязан производить снятие показаний расчетных средств учета,
в том числе используемых в качестве расчетных контрольных приборов учета, и не позднее последнего числа расчетного месяца,
представлять в письменном виде Гарантирующему поставщику согласованный с сетевой организацией акт снятия показаний по формату
согласно Приложению № 4 к настоящему Договору.
В целях оперативной передачи информации допускается передача показаний Гарантирующему поставщику по телефону 51-87-15
(факс), по факсу 51-87-15 (направляется подписанная копия отчета о потреблении), либо на адрес электронной почты bammatova@dagesk.ru
(направляется подписанная копия отчета о потреблении). В этом случае Потребитель обязан в течение трех рабочих дней после сообщения
показаний по телефону (факсу), но не позднее последнего числа расчетного месяца, представить Гарантирующему поставщику нарочно
подписанный оригинал отчета о потреблении.
4.3. При непредставлении Потребителем показаний расчетных средств учета в соответствии с пунктом 4.2. настоящего Договора,
объем потребленной Потребителем электрической энергии в расчетном периоде определяется исходя из показаний контрольного прибора
учета. При отсутствии контрольного прибора учета объем потребленной Потребителем электрической энергии в расчетном периоде
определяется следующим образом:
для 1-го и 2-го расчетных периодов подряд, за которые Потребителем не предоставлены показания расчетного прибора учета,
объем потребления электрической энергии определяются исходя из показаний расчетного прибора учета за аналогичный расчетный период
предыдущего года, а при отсутствии данных за аналогичный расчетный период предыдущего года - на основании показаний расчетного
прибора учета Потребителя за ближайший расчетный период, когда такие показания Потребителем были предоставлены;
для 3-го и последующих расчетных периодов подряд, за которые Потребителем не предоставлены показания расчетного прибора
учета, объем потребления электрической энергии определяется следующим расчетным способом:
а) если в настоящем Договоре имеются данные о величине максимальной мощности энергопринимающих устройств Потребителя в
соответствующей точке поставки, по формуле:

$$W = P_{макс} \cdot T,$$

где:
$P_{макс}$ - максимальная мощность энергопринимающих устройств Потребителя;
T - количество часов в расчетном периоде, за который показания приборов учета не были представлены Гарантирующему
поставщику.
б) если в настоящем Договоре отсутствуют данные о величине максимальной мощности энергопринимающих устройств
Потребителя, по формулам:
для однофазного ввода:

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

для трехфазного ввода:

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

где:

$I_{доп.дл.}$ - допустимая длительная токовая нагрузка вводного провода (кабеля), А;

$U_{ф.ном.}$ - номинальное фазное напряжение, кВ;

$\cos\varphi$ - коэффициент мощности при максимуме нагрузки. При отсутствии данных в настоящем Договоре коэффициент мощности равным 0,9.

4.4. Гарантирующий поставщик вправе, по мере необходимости, производить проверку потребления Потребителем электрической энергии и соответствия представленных Потребителем данных средств учета фактически потребленной электроэнергии. В случае выявления расхождения между данными о количестве потребленной Потребителем электроэнергии, предоставленными Потребителем, и фактически обнаруженными при проверке данными, расчет стоимости потребленной Потребителем электрической энергии за истекший расчетный период производится на основании данных проверки.

4.5. Непредставление Потребителем показаний расчетного прибора учета более 2 расчетных периодов подряд является основанием для проведения внеплановой проверки такого прибора учета Гарантирующим поставщиком и (или) Сетевой организацией.

4.6. 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 (мощности) осуществляется в порядке, предусмотренном в абзаце 2 пункта 4.3. настоящего Договора.

В случае если в течение 12 месяцев расчетный прибор учета повторно вышел из строя по причине его неисправности или утраты, то определение объема потребления электрической энергии (мощности) осуществляется:

с даты выхода расчетного прибора учета из строя и в течение одного расчетного периода после этого - в порядке, установленном абзацем 2 пункта 4.3. настоящего Договора;

в последующие расчетные периоды вплоть до допуска расчетного прибора учета в эксплуатацию - в порядке, установленном абзацем 3 пункта 4.3. настоящего Договора.

4.7. Определения объемов потребления электрической энергии при самовольном присоединении Потребителем электрической энергии, минуя исправные расчетные (и контрольные) приборы учета (оборудование скрытой электропроводки, открытое подключение к вводу до прибора учета) – по максимальной мощности энергетических установок в периоде неучтенного потребления электроэнергии начинается от даты предыдущей контрольной проверки точки поставки на предмет выявления фактов безучетного потребления до даты составления акта неучтенного потребления, исходя из условия круглосуточной работы потребителя, но не более 8760 часов.

5. УСЛОВИЕ О ЦЕНЕ ДОГОВОРА

5.1. Оплата по настоящему Договору производится по цене и (или) в соответствии с порядком определения цены, установленном в соответствии с положениями действующих на момент оплаты федеральных законов, иных нормативных правовых актов, а также актов уполномоченных органов власти в области государственного регулирования тарифов.

В случае, если в ходе исполнения настоящего Договора вступил в силу нормативный правовой акт, изменяющий порядок определения цены по договору, или уполномоченным органом власти в области государственного регулирования тарифов принят акт об установлении новой цены (тарифа), Стороны, с момента введения его в действие при осуществлении расчетов по настоящему Договору, обязаны применять новый порядок определения цен и (или) новую цену (тариф) без дополнительного согласования.

5.2. В случае если на дату выставления Гарантирующим поставщиком счета на оплату электрической энергии (мощности) нерегулируемые цены за предшествующий расчетный период не определены, для определения размера платежа в соответствии с пунктом 6 настоящего Договора используются нерегулируемые цены за последний расчетный период, в отношении которого они определены и официально опубликованы. При этом нерегулируемые цены должны быть проиндексированы в соответствии с изменением тарифов на услуги по передаче электроэнергии, если такое изменение имело место.

5.3. Продажа электрической энергии и мощности по настоящему Договору осуществляется по нерегулируемым ценам.

Предельные уровни нерегулируемых цен на электрическую энергию (мощность) за соответствующий расчетный период устанавливаются Гарантирующим поставщиком для объемов покупки электрической энергии (мощности), учет которых осуществляется в целом за расчетный период исходя из ценовой категории, выбранной потребителем в пункте 5.6. настоящего Договора.

5.4. Гарантирующий поставщик публикует на своем сайте в сети «Интернет» не позднее 15 дней со дня окончания расчетного периода данные расчета средневзвешенных нерегулируемых цен на электрическую энергию (мощность), используемых для расчета предельного уровня нерегулируемых цен.

5.5. Потребитель в отношении совокупности точек поставки в рамках границ балансовой принадлежности энергопринимающих устройств, максимальная мощность которых в границах балансовой принадлежности менее 670 кВт имеет право выбрать:

первую ценовую категорию - при условии выбора одноставочного варианта тарифа на услуги по передаче электрической энергии в целом за расчетный период для объемов покупки электрической энергии (мощности), учет которых осуществляется в целом за расчетный период);

вторую ценовую категорию - в случае, если энергопринимающие устройства, в отношении которых приобретается электрическая энергия (мощность), оборудованы приборами учета, позволяющими получать данные о потреблении электрической энергии по зонам суток, при условии выбора одноставочного варианта тарифа на услуги по передаче электрической энергии;

третью ценовую категорию - в случае, если энергопринимающие устройства, в отношении которых приобретается электрическая энергия (мощность), оборудованы приборами учета, позволяющими измерять почасовые объемы потребления электрической энергии, при условии выбора одноставочного варианта тарифа на услуги по передаче электрической энергии;

четвертую ценовую категорию - в случае, если энергопринимающие устройства, в отношении которых приобретается электрическая энергия (мощность), оборудованы приборами учета, позволяющими измерять почасовые объемы потребления электрической энергии, при условии выбора двухставочного варианта тарифа на услуги по передаче электрической энергии или осуществления расчетов по нерегулируемому варианту тарифа на услуги по передаче электрической энергии без выбора варианта тарифа на услуги по передаче электрической энергии;

пятую ценовую категорию - в случае, если энергопринимающие устройства, в отношении которых приобретается электрическая энергия (мощность), оборудованы приборами учета, позволяющими измерять почасовые объемы потребления электрической энергии, при условии выбора одноставочного варианта тарифа на услуги по передаче электрической энергии и включения в настоящий Договор условия о почасовых объемов потребления электрической энергии по часам суток;

шестую ценовую категорию - в случае, если энергопринимающие устройства, в отношении которых приобретается электрическая энергия (мощность), оборудованы приборами учета, позволяющими измерять почасовые объемы потребления электрической энергии, при условии выбора двухставочного варианта тарифа на услуги по передаче электрической энергии или осуществления расчетов по

по стандартному варианту тарифа на услуги по передаче электрической энергии без выбора варианта тарифа на услуги по передаче электрической энергии, а также при включении в настоящий Договор условия о планировании объемов потребления электрической энергии по часам суток.

5.6. Потребитель в отношении совокупности точек поставки в рамках границ балансовой принадлежности энергопринимающих устройств, максимальная мощность которых в границах балансовой принадлежности не менее 670 кВт имеет право выбрать только с третьей по пятую ценовые категории.

5.7. В случае выбора Потребителем для расчетов за электрическую энергию по совокупности точек поставки выбрал следующую ценовую категорию с учетом дифференциации нерегулируемых цен: первая ценовая категория одноставочный тариф

5.8. В случае выбора Потребителем для расчетов за электроэнергию (мощность) пятой или шестой ценовой категории, Потребитель дополнительно обязан:

а) сообщать Гарантирующему поставщику по формату Приложения № 1А к настоящему Договору детализацию планового объема потребления электроэнергии по часам суток за 2 дня до суток, на которые осуществляется планирование потребления до 9 часов этого дня. При этом Потребитель за 1 день до суток, на которые осуществляется планирование потребления, до 9 часов этого дня вправе скорректировать сообщенные плановые объемы потребления электроэнергии по всем или некоторым часам суток путем их уменьшения;

б) оплачивать в случаях и в порядке, установленном законодательством РФ, стоимость электроэнергии в суммарном за расчетный период объеме отклонений фактических почасовых объемов покупки электроэнергии от соответствующих плановых почасовых объемов покупки электроэнергии, о которых Потребитель сообщил Гарантирующему поставщику.

5.9. Потребитель вправе изменить ценовую категорию путем направления уведомления Гарантирующему поставщику за 10 рабочих дней до начала расчетного периода, с которого предполагается изменить ценовую категорию. При этом изменение уже выбранного на текущий период регулирования варианта расчета за услуги по передаче электроэнергии не допускается.

5.9. Потребитель в течение одного месяца с даты принятия уполномоченным органом исполнительной власти в области государственного регулирования тарифов решения об установлении тарифов на услуги по передаче электрической энергии, направляет гарантирующему поставщику письменное уведомление о выборе на период регулирования варианта тарифа на услуги по передаче электрической энергии (одноставочный или двухставочный) и ценовой категории. В расчетном периоде регулирования не допускается изменение варианта тарифа.

5.10. Значения предельных уровней нерегулируемых цен доводятся Гарантирующим поставщиком до сведения Потребителя в счетах (счета-фактурах) на оплату электрической энергии (мощности).

5.11. В случае, если Потребитель не выбрал ценовую категорию, то расчеты за потребленную электрическую энергию производятся по данному ценовой категории, применявшемуся в предшествующий расчетный период регулирования.

6. ПОРЯДОК РАСЧЕТОВ И ПЛАТЕЖЕЙ.

6.1. Расчетный период составляет один календарный месяц. Оплата Потребителем приобретаемой электрической энергии и мощности производится в следующем порядке:

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

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

стоимость объема покупки электрической энергии (мощности) в месяце, за который осуществляется оплата, за вычетом средств, уплаченных Потребителем в качестве оплаты электрической энергии (мощности) в течение этого месяца, оплачивается до 18-го числа месяца, следующего за месяцем, за который осуществляется оплата. В случае если размер предварительной оплаты превысит стоимость объема покупки электрической энергии (мощности) в месяце, за который осуществляется оплата, излишне уплаченная сумма зачитывается в счет оплаты за месяц, следующий за месяцем, в котором была осуществлена такая оплата.

6.2. Для определения размера платежей, которые должны быть произведены Потребителем в соответствии с пунктом 6.1. настоящего Договора в течение месяца, в котором осуществляется потребление электрической энергии (мощности), стоимость электрической энергии (мощности) в подлежащем оплате объеме покупки определяется исходя из нерегулируемых цен на электрическую энергию (мощность) за предшествующий расчетный период для соответствующей ценовой категории с учетом дифференциации нерегулируемых цен.

Подлежащий оплате объем покупки электрической энергии (мощности) принимается равным объему потребления электрической энергии (мощности) за предшествующий расчетный период. В случае отсутствия указанных данных подлежащий оплате объем покупки электрической энергии (мощности) рассчитывается исходя из отношения максимальной мощности энергопринимающих устройств Потребителя, указанной в Приложении 1 к настоящему Договору, и коэффициента оплаты мощности, равного 0,002824. В случае представления сведения о максимальной мощности энергопринимающих устройств Потребителя в Приложении 1 к настоящему Договору, величина максимальной мощности энергопринимающих устройств Потребителя определяется в соответствии с Правилами недискриминационного доступа к услугам по передаче электрической энергии и оказания этих услуг.

6.3. Окончательный расчет за расчетный месяц производится на основании полученного от Гарантирующего поставщика счета-фактуры (или счета).

Одновременно со счетом-фактурой Гарантирующий поставщик направляет Потребителю Акт приема-передачи электроэнергии. В течение трех дней с момента получения Акта приема-передачи (далее - Акт) Потребитель обязан его подписать и один экземпляр направить Гарантирующему поставщику (по почте и по телефаксу).

Датой подписания Потребителем Акта считается дата получения Гарантирующим поставщиком указанного Акта. В случае представления Потребителем в адрес Гарантирующего поставщика подписанного Акта или мотивированных возражений в течение десяти дней после отправки Акта Потребителю, Акт считается акцептованным Потребителем, а обязательства Гарантирующего поставщика по поставке электрической энергии и мощности - исполненными в расчетном периоде надлежащим образом в полном объеме.

6.4. В случае наличия у Потребителя энергопринимающих устройств, максимальная мощность которых в границах балансовой принадлежности составляет не менее 670 кВт, Гарантирующий поставщик рассчитывает и в информационных целях указывает в счетах для оплаты электрической энергии и мощности отдельной строкой величину резервируемой максимальной мощности за расчетный период, определенную в соответствии с законодательством РФ на основании величин максимальной мощности и величины мощности в части услуг по передаче электрической энергии.

6.5. Потребитель вправе осуществить платеж в большем размере, чем предусмотрено пунктом 6.1. настоящего Договора.

6.6. Если срок платежа приходится на выходные и праздничные дни, оплата производится в день, обеспечивающий ее поступление на расчетный счет Гарантирующего поставщика, предшествующий выходному (праздничному).

6.7. Расчеты за электрическую энергию (мощность) производятся денежными средствами. Днем оплаты является день поступления денежных средств на расчетный счет Гарантирующего поставщика.

4.4. В случае, если финансирование потребителя осуществляется за счет средств муниципального (краевого, федерального) бюджета ... договора (контракта) определена исходя из выделенных лимитов бюджетных обязательств на 20____г., и составляет_____

4.5. В случае изменения лимитов бюджетных обязательств в течение срока действия настоящего договора (контракта), а также на ... финансовый год стороны вносят изменения в договор (контракт) путем подписания дополнительного соглашения.

4.6. Стороны обязуются ежеквартально проводить сверку расчетов с определением обязательств по настоящему Договору. ... Актом сверки. В целях проведения сверки расчетов Гарантирующим поставщиком не позднее 20 числа месяца, следующего ... квартал, формируется и предъявляется Потребителю под роспись (либо направляется по почте) подписанный уполномоченным лицом ...ирующего поставщика Акт сверки в двух экземплярах, который подлежит рассмотрению, подписанию Потребителем и направлению ...ирующему поставщику одного экземпляра в течении 5-ти календарный дней с момента его получения. В случае не подписания, не ...ставления мотивированного отказа от подписания, либо оформленного с разногласиями Акта сверки в установленный настоящим ...ный срок, размер обязательств, отраженный в направленном Гарантирующим поставщиком Потребителю Акте сверки считается ...ным Потребителем.

7. ОТВЕТСТВЕННОСТЬ СТОРОН

7.1. Гарантирующий поставщик и сетевая организация несут ответственность перед Потребителем за надежность снабжения его ...ической энергией и ее качество в пределах границ балансовой принадлежности объектов электросетевого хозяйства сетевой ...ации, в том числе в случае, если энергопринимающие устройства Потребителя присоединены к сетям сетевой организации через ...принимающие устройства (энергетические установки) лиц, не оказывающих услуги по передаче, либо к бесхозяйным объектам ...сетевого хозяйства.

7.2. Гарантирующий поставщик и сетевая организация не несут ответственности за убытки Потребителя, возникшие в связи с ...ением ограничения режима потребления электрической энергии, в результате не соответствия схем электроснабжения Потребителя ...ующей категории надежности.

7.3. Стороны освобождаются от ответственности за неисполнение принятых на себя обязательств в случае, если данное неисполнение ...ось следствием непреодолимой силы, то есть чрезвычайных и непредотвратимых при данных условиях обстоятельств: наводнение, ..., землетрясение и другие неблагоприятные природные явления, военные действия и операции. Сторона вправе ссылать на указанные ...ажорные обстоятельства, если они существовали на территории где подлежит исполнению настоящий Договор, а также на ...ории нахождения имущества Сторон.

7.4. В случае неисполнения (ненадлежащего исполнения) Потребителем обязательств по оплате услуг Гарантирующему поставщику в ...ствии с разделом 6 настоящего Договора, Потребитель обязуется уплачивать Гарантирующему поставщику неустойку в размере ...ставки рефинансирования Центрального Банка РФ за каждый день просрочки.

Начисление неустойки начинается со дня, следующего за последним днем срока внесения Потребителем соответствующего платежа.

7.5. Стороны несут ответственность и в иных случаях, предусмотренных настоящим Договором и действующим законодательством.

8. СРОК ДЕЙСТВИЯ ДОГОВОРА

8.1. Настоящий Договор заключен с «15» июля 2021 г. по «31» декабря 2021 г. и считается ежегодно продленным на тот же срок ...ующий год) и на тех же условиях, если не менее чем 30 дней до окончания срока его действия ни одна из сторон не заявит о его ...ении или изменении, либо о заключении нового договора. В части расчетов договор считается действующим до полного ...ения сторонами обязательств.

8.2. Настоящий договор составлен в двух экземплярах, имеющих одинаковую юридическую силу, из которых один находятся у ...ирующего поставщика, один – у Потребителя.

9. ПРОЧИЕ УСЛОВИЯ

9.1. Настоящий Договор заключен в соответствии с положениями законов и (или) иных нормативных правовых актов, действующих ...ент его заключения.

9.2. В случае, если после заключения настоящего Договора будут приняты законы и (или) иные нормативные правовые акты, ...авливающие иные правила исполнения публичных договоров или содержащие иные правила деятельности Гарантирующего ...ков, сетевой организации, Потребителя и иных субъектов, деятельность которых влияет на надлежащее исполнение ...ящего Договора, то установленные такими нормативными правовыми актами новые (в том числе измененные) нормы ...ельны для Сторон настоящего Договора с момента их вступления в законную силу (в том числе с момента, указанного в самих ...ивных правовых актах). При этом считаются согласованными императивные нормы без дополнительного согласования.

9.3. В случае, если новая (измененная) норма права предусматривает положение, которое может быть изменено соглашением Сторон, ...ое соглашение по отличным от диспозитивной нормы условиям должно быть достигнуто в течение 15 календарных дней с момента ...ения одной из Сторон соответствующего предложения. При не достижении согласия Сторонами по отличным от диспозитивной ...ы условиям в указанный в настоящем пункте срок, считаются согласованными диспозитивные нормы. Действие согласованного ...ия условия распространяется на отношения Сторон, возникшие с даты вступления в силу закона и (или) иного нормативного ...ивного акта, если иной срок не указан в соглашении.

9.4. Все уведомления и сообщения в рамках настоящего Договора направляются в письменной форме, в форме СМС-уведомлений, на ...ронную почту, путем включения соответствующего уведомления в счет на оплату, публикацией в СМИ. Сообщения будут считаться ...ными надлежащим образом, если они направлены заказным письмом с уведомлением о вручении, по телефаксу или доставлены ...ому юридическим (почтовым) адресам сторон, а также направлены на номер мобильного телефона и электронной почты, указанные ...ящем Договоре.

9.5. Стороны договорились о возможности использования факсимильной подписи при подписании настоящего договора, приложений ...ого дополнительных соглашений и изменений к настоящему договору.

9.6. Все разногласия, возникающие из настоящего Договора или в связи с ним, в том числе связанные с его заключением, изменением, ...нием, нарушением, расторжением, прекращением и действительностью, подлежат разрешению в судебном порядке в соответствии с ...ующим законодательством РФ.

10. ЮРИДИЧЕСКИЕ АДРЕСА И БАНКОВСКИЕ РЕКВИЗИТЫ СТОРОН.

«Гарантирующий поставщик»:

ПАО «Россети Северный Кавказ»

(наименование Гарантирующего поставщика)

«15» Июля 2021 г. № 0501291000368

357506, Ставропольский край, г. Пятигорск, ул. Подстанционная, 13А
(юридический адрес гарантирующего поставщика)

Филиал ПАО «Россети Северный Кавказ»-«Дагэнерго»
(наименование филиала гарантирующего поставщика)

367030, Республика Дагестан, г. Махачкала, ул. Халимбекаульская,52
(адрес филиала гарантирующего поставщика)

Номер телефона/факса: 8(8722)51-87-15
Адрес электронной почты: bammatova@dagesk.ru
ОГРН 1052632029778
ИНН/КПП 2632082033 / 057243001
р/сч 40702810200000025503 в АО "АБ "РОССИЯ" г. Санкт-Петербург
к/сч 30101810800000000861
БИК 044030861

Назначение платежа: за электроэнергию для Филиала ПАО «Россети Северный Кавказ»-«Дагэнерго».

10.2. «Потребитель»:
ООО «Ласточка /дробилки/

(наименование Потребителя)

121471,РФ,Московская обл.г.Пушкина пр.И.Армии,д.5 кв.207 РД,Кумторкалинский район,Новочуртах
(юридический адрес Потребителя)

Основной государственный регистрационный номер (ОГРН)(ОГРНИП):	1	2	1	5	0	0	0	0	7	1	7	5	8		
Индивидуальный номер налогоплательщика (ИНН):	5	0	3	8	1	5	9	5	0	4					
Код причины постановки (КПП):	5	0	3	8	0	1	0	0	1						
Общероссийский классификатор видов экономической деятельности (ОКВЭД):	0	1													

Номер телекса _____ Номер факса _____; Номер телефона _____
Адрес электронной почты: _____

Расчетный счет №40702810140000109334 в ПАО «Сбербанк» г.Пушкино
(наименование банка, почтовый индекс, адрес)

Корр.счет №30101810400000000225 БИК 044525225

Код ОКПО _____ код ОКАТО _____ код ОКОГУ _____

11. ПРИЛОЖЕНИЯ к настоящему договору:
Договорный объем потребления электрической энергии и величины заявленной мощности (со сведениями о распределении величины, максимальной и заявленной мощности по каждой точке поставки).
Формат интервального договорного объема потребления электрической энергии с почасовой детализацией.
Акт разграничения границ балансовой принадлежности Сторон, Акт разграничения эксплуатационной ответственности Сторон и (или) Акт об осуществлении технологического присоединения.
Перечень точек поставки, средств учета и мест их установки.
Формат отчета Потребителя о потреблении электроэнергии в расчетном периоде.
Акт допуска прибора учета в эксплуатацию (для однофазного прибора учета и для трехфазного прибора учета).
Приложение «Акт согласования передачи электрической энергии».
Приложение «Акт согласования аварийной и технологической брони»

«Гарантирующий поставщик»

_____ /И.М.Ибрагимгаджиев/

«Потребитель»

_____ /О.А.Барышникова/
М.П.

С протокола разногласий
№ 01 от 30.07 2021 г.
без протокола разногласий
недействителен

«15» Июля 2021 г. № 0501291000368

Приложение № 1
к Договору энергоснабжения
от «15» Июля 2021 г. № 0501291000368

ООО «Ласточка»
(наименование Потребителя)

"15" июля 2021г.
(дата составления)

на 2021 год
(на какой период)

I. ДОГОВОРНЫЙ ОБЪЕМ ПОТРЕБЛЕНИЯ ЭЛЕКТРИЧЕСКОЙ ЭНЕРГИИ И ВЕЛИЧИНА МОЩНОСТИ

периоды	Объем электрической энергии (кВтч)					Величина мощности в часы максимума нагрузок (кВт)				
	ВН	СН 1	СН 2	НН	Всего	ВН	СН 1	СН 2	НН	Всего
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11
январь										
февраль										
март										
I квартал										
апрель										
май										
июнь										
II квартал										
июль			1500							
август			1500							
сентябрь			1500							
III квартал										
октябрь			1500							
ноябрь			1500							
декабрь			1500							
IV квартал										
ВСЕГО:			18000							

1.1. Свод итоговых показателей

Показатели	Уровни напряжения				Всего
	ВН	СН1	СН2	НН	
1	2	3	4	5	6
Всего объем электроэнергии на год по уровню напряжения (кВт.ч.)			НН		18000
Предельная заявленная мощность в году по уровню напряжения (кВт)					

2. Для определения договорного объема электрической энергии, величины максимальной и заявленной мощности энергопринимающих устройств Потребителя по каждой точке присоединения (точке поставки)

объект (энергопринимающее устройство) Потребителя	Диспетчерское наименование	уровень напряжения	Мощность электрооборудования (max/год)	Годовой объем электроэнергии (кВт.ч.)

Наименование	место нахождения (адрес)	с точки поставки (ПС, ТП, Ф(Л), Опора и т.п.)		Максимальная (кВт)	Заявленная (кВт)	
1	2	3	4	5	6	7
Дробилка	РД.Кушторайлинская район.Новочуртах	ПС П.Солнце ф 4	НН	3ТП 160кВа	70 кВт.ч.	12000
				ВСЕГО:		

Примечание:

Часы максимума нагрузок электросети

1 *устанавливается системным оператором*

2 ***столбцы 2, 3, 4, 5, 6 таблицы 1** - планируемый объем потребления электрической энергии на соответствующий период;*

3 ***столбцы 7, 8, 9, 10, 11 таблицы 1** - планируемое потребление мощности в часы максимума нагрузки;*

4 ***столбец 1 и 2 таблицы 2** - определяет юридическое наименование и местонахождения объекта;*

5 ***столбец 3 таблицы 2** - диспетчерское наименование точки поставки (технического присоединения к сетям сетевой организации или владельца сетей);*

6 ***столбец 4 таблицы 2** - уровень напряжения (ВН, СН1, СН2, НН)*

7 ***столбец 5 таблицы 2** - наибольшая величина мощности, определенная к одновременному использованию энергопринимающими устройствами, в соответствии с документами о тех.присоединении, обусловленная составом энергопринимающих устройств*

8 ***столбец 6 таблицы 2** - величина мощности, планируемой к использованию в предстоящем расчетном периоде регулирования*

9 ***столбец 7 таблицы 2** - распределение суммарного договорного объема электрической энергии на год (по каждому из уровней напряжения), указанного в столбцах 2, 3, 4 таблицы 1, в разрезе точек поставки (при этом, итоговый объем электроэнергии в столбце 7 таблицы 2 должен быть равен итоговому объему в столбце 6 таблицы 1 и таблицы 1.1.)*

Потребитель

/О.А.Барышникова/

ООО "ЛАСТОЧКА"

Гарантирующий поставщик

/И.М.Ибрагимгаджиев/

МП

«15» Июля 2021 г. № 0501291000368

Форма утверждена:
Гарантирующий поставщик
_____/И.М.Ибрагимгаджиев/

Форма утверждена:
Потребитель
_____/Ю.А.Барышникова/

ООО "ЛАСТОЧКА"

первичная	на корректировку
(ненужное перечеркнуть - "Х")	с _____ (указать расчетный период)

Приложение № 1а к Договору энергоснабжения
от "15" июля 2021г. № 05012910000368

Интервальный договорный объем потребления электрической энергии с почасовой детализацией
на _____ месяц 2020 года

дата	1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16	17	18	19	20	21	22	23	24	25	26	27	28	29	30	31
01.00 – 02.00																															
02.00 – 03.00																															
03.00 – 04.00																															
04.00 – 05.00																															
05.00 – 06.00																															
06.00 – 07.00																															
07.00 – 08.00																															
08.00 – 09.00																															
09.00 – 10.00																															
10.00 – 11.00																															
11.00 – 12.00																															
12.00 – 13.00																															
13.00 – 14.00																															

«15» Июля 2021 г. № 05012910000368

14.00 – 15.00
15.00 – 16.00
16.00 – 17.00
17.00 – 18.00
18.00 – 19.00
19.00 – 20.00
20.00 – 21.00
21.00 – 22.00
22.00 – 23.00
23.00 – 24.00
24.00 – 01.00

Представитель

Потребителя _____ /О.А.Барышникова/ Дата: "15" июля 2021г.
(подпись) (фамилия, имя, отчество)

ООО "ЛАСТОЧКА"

«15» Июля 2021 г. № 0501291000368

Приложение № 2а

АКТ
разграничения эксплуатационной ответственности сторон

№ 0501291000368 от " 15 " 07 2021 г.

АО «Центральные районные электрические сети», именуемое в дальнейшем
(полное наименование сетевой организации)

сетевой организацией, в лице _____,
(Ф.И.О. лица – представителя сетевой организации)

действующего на основании _____,
(устава, доверенности, иных документов)

с одной стороны, и ООО «Ласточка» /Дробилка/,
(полное наименование заявителя – юридического лица, Ф.И.О. заявителя – физического лица)

именуемый в дальнейшем заявителем, в лице Генерального директора Барышниковой О.А.
(Ф.И.О. лица – представителя заявителя)

действующего на основании Устава,
(устава, доверенности, иных документов)

с другой стороны, в дальнейшем именуемые сторонами, оформили и подписали настоящий акт, определяющий границы эксплуатационной ответственности электроустановок сторон.

Электроустановки сторон, в отношении которых настоящим актом устанавливаются границы эксплуатационной ответственности, находятся по адресу:
РД.Кумторкалинский район,Новочуртах

Акт о технологическом присоединении от. « 02» 03 2020 г. № ДЭЖ 7/20

Характеристики присоединения:
максимальная мощность 70 кВт;

совокупная величина номинальной мощности присоединенных к электрической сети трансформаторов 160 кВа.

Перечень точек присоединения:

Точка присоединения	Источник питания (наименование питающих линий)	Описание точки присоединения	Уровень напряжения (кВ)	Максимальная мощность (кВт)	Величина номинальной мощности присоединенных трансформаторов (кВА)	Категория надежности электроснабжения
Дробилка	ПС П.Солнце	ф 4	НН	70	160	3/третья/

У сторон в эксплуатационной ответственности находятся следующие технологически соединенные элементы электрической сети:

124

Наименование электроустановки (оборудования), находящейся в эксплуатации сетевой организации	Наименование электроустановки (оборудования), находящейся в эксплуатации заявителя

Границы эксплуатационной ответственности сторон установлены:
На балансе потребителя
(описание границ эксплуатационной ответственности)

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

Однолинейная схема присоединения энергопринимающих устройств заявителя к внешней сети (не принадлежащей заявителю) с нанесенными на схеме границами эксплуатационной ответственности сторон. На однолинейной схеме должны быть указаны владельцы электроустановки (оборудования), указано размещение приборов коммерческого учета, должны быть указаны длина и марка проводов (кабеля), трансформаторные подстанции с указанием типа и мощности трансформаторов, компенсирующих устройств (реакторов электрической мощности, батарей статических конденсаторов) электрической сети.

Прочее:

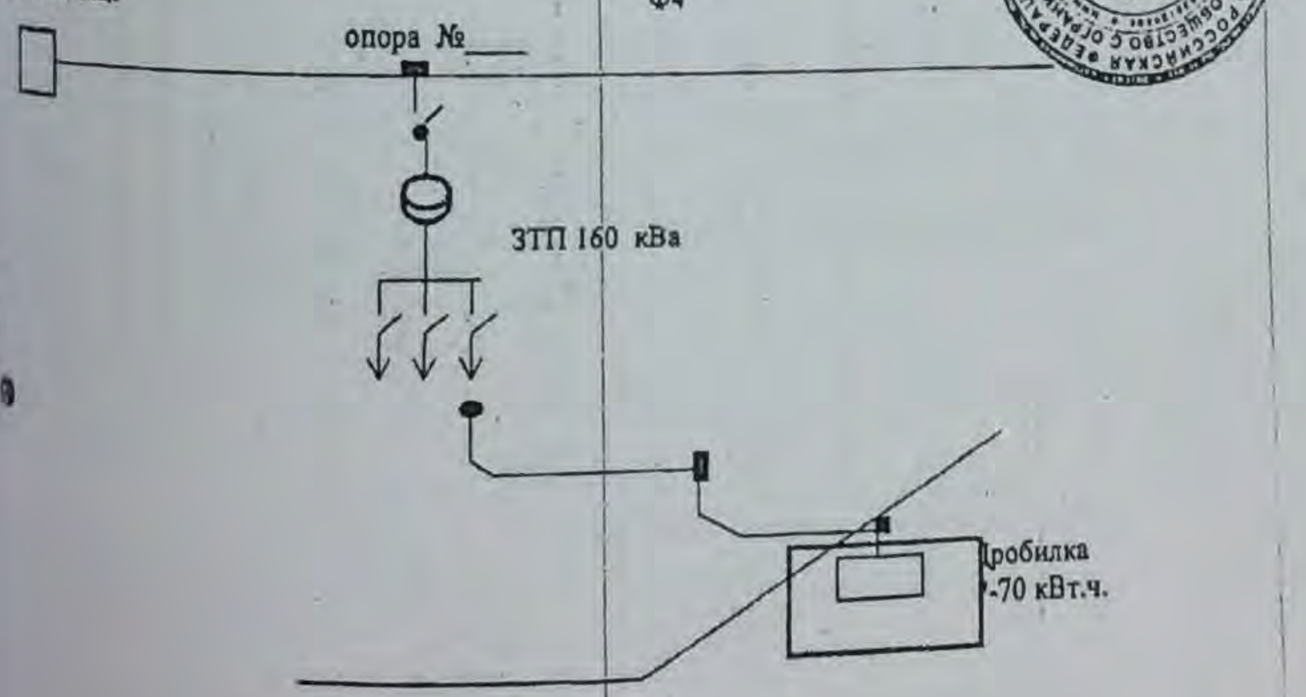
Подписи сторон

(должность) /

Подпись (Ф.И.О.)

(должность) /Ю.А.Барышникова/

Подпись (Ф.И.О.)



РД.Кумторкалинский район,Новочуртах

«15» Июля 2021 г. № 0501291000368

Приложение №3 к Договору энергоснабжения
от "15" Июля 2021 год. № 5012910000368

ПЕРЕЧЕНЬ ТОЧЕК ПОСТАВКИ, СРЕДСТВ УЧЕТА И МЕСТ ИХ УСТАНОВКИ

(в т.ч. расчетных и контрольных приборов учета, а также приборов учета реактивной мощности)

"15" июля 2021 г.

(дата составления)

ООО «Ласточка»

(наименование Потребителя)

№№ п/п	Объект (энергопринимающее устройство) Потребителя		Диспетчерское наименование точки поставки (ПС, РУ, ТП, Ф(Л), Опора и т.п.)	Электросчетчики				Трансформаторы тока	Трансформаторы напряжения	расч. коэфф-нт	режим работы час/мес	Потери		Максимальная мощность, (МВт)	Дата предыдущей поверки	Дата очередной поверки	Межповерочный интервал	Балансовая принадлеж. ответствен. за состояние средств учета	Уровень напряжения
	Наименование объекта	Место нахождения (адрес)		Место установки прибора учета	Тип, класс точности, дата гос.поверки	Номер	показания	Тип, коэфф. тр	Тип коэфф. тр.			в сетях	в силовых трансформаторах						
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16	17	18	19	20
	ООО «Ласточка» /Дробилка/	РД.Кумторкинский район, Новочуртах	ПС П.Солнце ф 4	ЗПП 160кВа	Матрица	04608218	001020	150/5		30				70	2018	2028		На балансе потребителя	НН

МП

Потребитель

Ю.А.Барышникова

МП

Гарантирующий поставщик

/И.М.Ибрагимгаджиев/

«15» Июля 2021 г. № 0501291000368

Приложение № 4 к договору энергоснабжения

Форма утверждена:
Гарантирующий поставщик

М.П.

Форма утверждена:
Потребитель

М.П.

ОТЧЕТ О ПОТРЕБЛЕННОЙ ЭЛЕКТРОЭНЕРГИИ

за _____ 202__ год

Наименование потребителя

№ п/п	объект (энергопринимающее устройство) Потребителя		Диспетчерское наименование точки поставки (ПС, ТП, Ф(Л), Опора и т.п.)	№ / Мощ-ть КТП	Тип прибора учета	Заводской номер прибора учета	Показания прибора учета		Разница, кВтч	Коэфф.трансф.	Технич.потери,		Итого кВтч	Уровень напряж.
	Наименование	место нахождения (адрес)					на начало	на конец			%	кВтч		
								ИТОГО:						

Сдал(а):
Потребитель

подпись

Согласовано:
Сетевая организация

подпись

Принял(а):
Гарантирующий поставщик

подпись

«15» Июля 2021 г. № 0501291000368

Приложение № 5.1
к Договору энергоснабжения
от «15» июля 2021 г. №0501291000368

АКТ

допуска в эксплуатацию прибора учета электрической энергии
N ___ "____" _____20___ г.

АО «Дагестанская сетевая компания» в лице Оператор Ильясов А. ПАО Россети Центральные РЭС
(ф.И.О, должность представителя сетевой организации)
Генеральный директор Варышникова О.А._____
(ф.И.О или наименование потребителя или его представителя)
и ПАО «Россети Северный Кавказ»-«Дагэнерго» ЦЭО в лице Мастер Насрулаев И.М.
ф.И.О, должность оператор Дибиров М.М. представителя ПАО «Россети Северный Кавказ»-«Дагэнерго».
дог.0501291000368_____
(номер договора энергоснабжения (купли-продажи (поставки)
электрической энергии (мощности) при наличии)

Дата и время проведения проверки: "15 07 2021 г.

"___" часов "___" минут.

Договор об осуществлении технологического присоединения от 02.03.2020 г.№ 7/20 ДЭЖ

1. Сведения о точке поставки

Адрес Кумторкалинский район,Новочуртах		
Наименование Центр питания (наименование, уровень напряжения, номер) Фидер 10 (6) кВ (наименование, номер) ТП (КТП) (наименование, номер) Фидер 0,4 кВ (наименование, номер) Опора 0,4 кВ (номер)		Дробилка ПС П.Солнце Ф 4 КТП 160 кВа
Характеристика помещения (жилое или нежилое)		Нежилое
Коммутационный аппарат до прибора учета (номинальный ток, А)		

2. Характеристики и показания прибора учета

Место установки	ЗТП
Балансовая принадлежность	Потребительская
Тип	Матрица
Заводской номер	04608218
Класс точности	1
Номинальный ток, А	5/7,5/А
Номинальное напряжение, В	380
Разрядность (до запятой)	6
Разрядность (после запятой)	2
Год выпуска	2018
Дата поверки	2018
Дата следующей поверки	2028 г.

Вид энергии	Активная (прием)	Активная (отдача)	Реактивная (прием)	Реактивная (отдача)
Показания электрической энергии, в том числе	001020			
тариф 1				
тариф 2				
...				

3. Характеристики измерительных трансформаторов тока (при наличии)

Наименование		Характеристики по фазам			
		Фаза А	Фаза В		Фаза С
Место установки		ЗТП			
Тип					
Заводской номер					
Коэффициент трансформации		150/5	150/5		150/5
Класс точности					
Дата поверки					
Дата следующей поверки					

4. Характеристики измерительных трансформаторов напряжения (при наличии)

Наименование		Характеристики по фазам			
		Фаза А	Фаза В		Фаза С
Место установки					
Тип					
Заводской номер					
Коэффициент трансформации					
Класс точности					
Дата поверки					
Дата следующей поверки					

Информация о знаках визуального контроля (пломбах)

Место установки пломбы	Номер пломбы	Наименование организации, установившей пломбу
Клемная крышка		ЦРЭС
т/тока		ЦРЭС

6. Сведения об оборудовании дистанционного сбора данных (при наличии)

Наименование	Устройство сбора и передачи данных	Коммуникационное оборудование	Прочее (указать)
Место установки			
Балансовая принадлежность			
Тип			
Заводской номер			
Дата поверки			
Дата следующей поверки			

7. Результаты измерений

Характеристики	Фаза А	Фаза В	Фаза С
Сила тока в первичной цепи, А			
Сила тока в измерительных цепях, А			
Фазное напряжение, В			
Угол фазового сдвига, град			

8. Характеристики использованного оборудования

(наименование и тип оборудования, номер, дата поверки)

9. Прочее

10. Заключение

Решение о допуске (недопуске) прибора учета в эксплуатацию (в случае недопуска указать причины)

Допускается к эксплуатации

«15» Июля 2021 г. № 0501291000368

1

Мероприятия, необходимые к выполнению для допуска прибора учета электрической энергии в эксплуатацию

Срок выполнения мероприятий до "__" _____ 20__ г.

Представитель сетевой организации

_____/Ильясов А./
(подпись) (Ф.И.О. представителя)

Потребитель (его представитель)

_____/Барышникова О.А./
(подпись) (Ф.И.О. потребителя (его представителя)

Представитель субъекта розничного рынка, с которым у заявителя заключен (предполагается к заключению) договор энергоснабжения (купли-продажи (поставки) электрической энергии (мощности)

_____/Дибиров М.М./
(подпись) (Ф.И.О. представителя)".

Приложение № 7
к Договору энергоснабжения
от «15» июля 2021 г.№0501291000368

«УТВЕРЖДАЮ»:
ПРЕДСТАВИТЕЛЬ ПОТРЕБИТЕЛЯ

_____
(Директор, гл. инженер)
«__» _____ 202_ г.

«УТВЕРЖДАЮ»:
ПРЕДСТАВИТЕЛЬ
СЕТЕВОЙ ОРГАНИЗАЦИИ

_____
«__» _____ 202_ г.

АКТ
АВАРИЙНОЙ И ТЕХНОЛОГИЧЕСКОЙ БРОНИ ЭНЕРГОСНАБЖЕНИЯ ПРЕДПРИЯТИЯ
(основного Потребителя с его субабонентами)

"_"_____ 202__г

Составлен представителем сетевой организации _____

_____,

совместно с ответственным за электрохозяйство предприятия _____

_____

(должность, Ф.И.О.) _____

1. Наименование предприятия _____

2. Адрес _____

3. Номер и дата заключения договора _____

4. Форма собственности _____

5. Отрасль. _____

6. Наименование электрических сетей, от которых осуществляется электроснабжение

_____

7. Телефоны :

7.1 Руководителя _____

7.2 Главного инженера _____

7.3 Ответственного за электрохозяйство _____

7.4 Дежурный по предприятию _____

7.5 Дежурный по подстанции _____

8. Сменность предприятия (проектная и фактическая) _____

_____

9. Нагрузка предприятия (кВт):

9.1 По замеру в зимний период _____

9.2 По замеру в летний период _____

10. Суточное электропотребление (кВт.ч) _____

10.1 По замеру в зимний период _____

10.2 По замеру в зимний период _____

11. Потребление электроэнергии (мощности) нерабочего (праздничного) дня в зимний / летний период:

_____/_____ кВт, _____/_____ кВт. ч

12. Величина аварийной брони (кВт) зимний/летний периоды _____

12.1. Величина нагрузки токоприемников, аварийной брони, не участвующих при работе предприятия в нормальном режиме (кВт) _____

13. Величина технологической брони (кВт) зимний / летний периоды _____

РАЗДЕЛ 2. ЧАСТЬ 1, ТАБЛИЦА 1 : ТЕХНИЧЕСКИЕ ХАРАКТЕРИСТИКИ ЭЛЕКТРОСНАБЖЕНИЯ ПРЕДПРИЯТИЯ

№ п/п	Наименование (номер) питающего центра сетевой организации и других источников электроснабжения	Наименование (номер) питающей линии сетевой организации и других источников электроснабжения	Нагрузка линии в нормальном режиме работы, кВт	Технологическая броня электроснабжения			Допустимое время перерыва электроснабжения электроустановки, (час).
				Перечень электроприемников, обеспечивающих потребителю завершение технологического процесса	Нагрузка, (кВт)	Время завершения технологического процесса, (час).	
1	2	3	4	5	6	7	8

ЧАСТЬ 2.1. При аварийном дефиците мощности в энергосистеме могут быть отключены без предупреждения линии № № :

2. На время, указанное в колонке 8 линии № № _____

3. По истечении времени, указанного в колонке 7 линии №№ _____

4. По требованию сетевой организации потребитель немедленно отключает _____ кВт из _____ точек;

5. При отключении питающих линий при возникновении или угрозе возникновения аварии в системе электроснабжения переключение отключенной нагрузки на оставшиеся в работе линии производится потребителем только с разрешения сетевой организации;

6. Использование компьютеров в работе АВР, разрешено _____; запрещено _____

ЧАСТЬ 3. ОСОБЫЕ ЗАМЕЧАНИЯ: 1. АКТ ИМЕЕТ СИЛУ ПРИ 100% ОПЛАТЕ ТЕКУЩИХ ПЛАТЕЖЕЙ И ПОГАШЕНИИ ЗАДОЛЖЕННОСТИ.
2. СХЕМА ЭЛЕКТРОСНАБЖЕНИЯ ___ СООТВЕТСТВУЕТ ___ КАТЕГОРИИ НАДЕЖНОСТИ ЭЛЕКТРОСНАБЖЕНИЯ

ПРЕДСТАВИТЕЛЬ СЕТЕВОЙ ОРГАНИЗАЦИИ _____ / ПРЕДСТАВИТЕЛЬ ПРЕДПРИЯТИЯ _____ /О.А. Бирюкова/

«15» Июля 2021 г. № 0501200100368

РАЗДЕЛ 2. ЧАСТЬ 1, ТАБЛИЦА 2 : ТЕХНИЧЕСКИЕ ХАРАКТЕРИСТИКИ ЭЛЕКТРОСНАБЖЕНИЯ ПРЕДПРИЯТИЯ

№ п/п	Наименование (номер) питающего центра сетевой организации и других источников электроснабжения	Наименование (номер) питающей линии сетевой организации и других источников электроснабжения	Нагрузка линии в нормальном режиме работы, кВт	Аварийная броня электроснабжения		
				Перечень электроприемников, внезапное отключение которых может привести к опасности для жизни людей и тяжелым экологическим последствиям	Нагрузка, (кВт)	На какие линии переключается нагрузка и какими средствами (АВР или вручную)
9	10	11	12	13	14	15

«15» Июля 2021 г. № 0501291000368

1477

РОССЕТИ
СЕВЕРНЫЙ КАВКАЗ

ФИЛИАЛ ПАО «РОССЕТИ СЕВЕРНЫЙ КАВКАЗ» -
«ДАГЭНЕРГО»
Россия, 367030, Республика Дагестан,
г. Махачкала, ул. Халимбекаульская, д. 52;
тел./факс: (8722) 51-87-15;
e-mail: centralnoe@dagesk.ru, www.rossetisk.ru

ЦЕНТРАЛЬНОЕ ЭНЕРГОСБЫТОВОЕ ОТДЕЛЕНИЕ

№ 03/1 «15» 01 2021 г.
На № _____ «__» ___ 20__ г.

Рук.
Генеральному директору
ООО «Ласточка»
Барышниковой О.А.
Дог.№501291000368

О заключении договора энергоснабжения 2021 г.

Направляем для оформления проекты договоров энергоснабжений на 2021г.
электрической энергии, полном или частичном ограничении режима потребления электрической энергии» утвержденные Постановлением Правительства РФ от 4 мая 2012г.№442.
Просим Вас, подписать договор энергоснабжения, скрепить печатью и один экземпляр вернуть ПАО «Россети Северный Кавказ» - «Дагэнерго» Центральное энергосбытовое отделение .

Приложение:
1.Договор энергоснабжения №0501291000368 ООО «Ласточка» /дробилки/ на 2021 г.на14 л. в 2 экз.

Начальник
Центрального ЭО И.М. Ибрагимгаджиев

Исп: Полусмак 89674037436

Приложение №3 к Договору энергоснабжения
от "15" июля 2022г. № 1

ПЕРЕЧЕНЬ ТОЧЕК ПОСТАВКИ, СРЕДСТВ УЧЕТА И МЕСТ ИХ УСТАНОВКИ

(в т.ч. расчетных и контрольных приборов учета, а также приборов учета реактивной мощности)

"___" _____ 2022г.

(дата составления)

ИП Адамов Бейбулат Магомедович

(наименование Потребителя)

№№ п/п	Объект (энергопринимающее устройство) Потребителя		Диспетчерское наименование точки поставки (ПС, РУ, ТП, Ф(Л), Опора и т.п.)	Электросчетчики				Трансформаторы		расч. коэфф-нт	режим работы час/мес	Потери		Максимальная мощность, (МВт)	Дата предыдущей поверки	Дата очередной поверки	Межповерочный интервал	Балансовая принадлежность, ответственность за состояние средств учета	Уровень напряжения
								тока	напряжения			в сети	в силовых трансформаторах						
	Наименование объекта	Место нахождение (адрес)		Место установки прибора учета	Тип, класс точности, дата гос.поверки	Номер	показания	Тип, коэфф. тр	Тип коэфф. тр.										
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16	17	18	19	20
1	Фабрика	РД, Новолакский р-н, с. Новогуниб	ПС "Южная солнца" Ф-4 ТП-160	ТП	Меркурий	046 082 18	1010	150/5	-	30				70	2018	2028	10		НН

МП

МП

Потребитель

Поставщик

Приложение № 4

к договору

от "15" 07 2021 г.

ОТЧЕТ О ПОТРЕБЛЕННОЙ ЭЛЕКТРОЭНЕРГИИ

за июль 2021 год

Наименование потребителя ООО „Ласточка"

№ п/п	объект (энергопринимающее устройство) Потребителя			Диспетчерское наименование точки поставки (ПС, ТП, Ф.(Л), Опора и т.п.)	№ / Мощ-ть КТП	Тип прибора учета	Заводской номер прибора учета	Показания прибора учета		Разница, кВтч	Коэфф.т рансф.	Технич.потери,		Итого кВтч	Уровень напряж.
	Наименование		место нахождения (адрес)					на начало	на конец			%	кВтч		
1	Дробилка		РФ, Новоп-р-д, с. Новогубах	ПС „Полиця" Сокуда Ф-4, ТП 160	160	Матрица	04608218	1010	1046	36	30			1080	НН
									ИТОГО:						

Сдал(а):
Покупатель

подпись _____

Согласовано:
Сетевая организация

подпись _____ / _____ /

МП

Принял(а):
Гарантирующий поставщик

подпись _____

МП

ДОГОВОР ЭНЕРГОСНАБЖЕНИЯ

г. Махачкала № _____ «___»_____2020 г.

ПАО «Россети Северный Кавказ», именуемое в дальнейшем «Гарантирующий поставщик», в лице _____ на основании доверенности от _____ № _____, с одной стороны, и _____, именуемое в дальнейшем «Потребитель», в лице _____, действующего на основании _____, с другой стороны, при совместном упоминании именуемые в дальнейшем Стороны, заключили настоящий Договор о нижеследующем:

1. ПРЕДМЕТ ДОГОВОРА

1.1. Гарантирующий поставщик обязуется осуществлять в точках поставки Приложение 3 к настоящему Договору продажу электрической энергии (мощности) на условиях, предусмотренных настоящим Договором, а также самостоятельно и/или через привлеченных третьих лиц оказывать услуги по передаче электрической энергии и услуги, оказание которых является неотъемлемой частью процесса поставки электрической энергии, а Потребитель обязуется оплачивать приобретаемую электрическую энергию (мощность) и оказанные услуги.

1.2. Границы раздела балансовой принадлежности и эксплуатационной ответственности энергоустановок между Сетевой организацией и Потребителем, в пределах которой Сетевая организация обеспечивает передачу электрической энергии по каждой точке поставки, устанавливаются актами разграничения границ балансовой принадлежности сторон, актом разграничения эксплуатационной ответственности сторон и (или) Актом об осуществлении технологического присоединения Приложение 2.

1.3. Исходя из фактической схемы электроснабжения Потребителя, категория надежности снабжения Потребителя соответствует на день подписания настоящего Договора _____ категории.

Потребитель, для которого предусмотрено условие о 1-й или 2-й категории надежности, обязан установить резервный источник снабжения электрической энергии и поддерживать его в состоянии готовности к использованию при возникновении отключений или введении ограничения потребления электрической энергии.

1.4. Начало исполнения обязательств по настоящему Договору – с 00 ч. 00 мин. «01» июля 2020 г.

1.5 Качество электрической энергии, поставляемой по настоящему договору, должно соответствовать требованиям действующего законодательства РФ.

2. ПРАВА И ОБЯЗАННОСТИ СТОРОН

2.1. Гарантирующий поставщик обязуется:

2.1.1. Обеспечить продажу в точках поставки электрической энергии, качество и параметры которой должны соответствовать техническим регламентам с соблюдением величин аварийной и технологической брони, а также иным обязательным требованиям, установленным государственными стандартами и иными обязательными правилами или предусмотренным настоящим договором.

2.1.2. Урегулировать от своего имени, но в интересах и за счет Потребителя отношения по оказанию услуг по передаче электрической энергии путем заключения соответствующего договора с сетевой организацией, к сетям которой в установленном порядке присоединены энергопринимающие устройства Потребителя, а также отношения по оказанию иных неразрывно связанных с процессом снабжения электроэнергией услуг.

2.1.3. Обеспечить прием показаний приборов учета от Потребителя способами, допускающими возможность удаленной передачи сведений о показаниях приборов учета (телефон, факс, сеть «Интернет» и др.)

2.1.4. Предоставлять Потребителю акты снятия показаний электрической энергии, акты приема-передачи, счета на оплату электрической энергии, а после опубликования нерегулируемых цен – счет-фактуры.

2.1.5. Обеспечить доступ представителей Потребителя к расчетным средствам учета, установленным на объектах сетевой организации, для контроля фактических величин потребления электрической энергии и мощности не чаще одного раза в месяц.

2.1.6. Надлежащим образом исполнять иные обязанности, возложенные на Гарантирующего поставщика условиями настоящего Договора и действующим законодательством РФ.

2.2. Гарантирующий поставщик имеет право:

2.2.1. В одностороннем порядке отказаться от исполнения настоящего Договора полностью, в случае если Потребителем не исполняются или исполняются ненадлежащим образом обязательства по оплате приобретаемой электроэнергии, уведомив об этом Потребителя за 10 рабочих дней до предполагаемой даты отказа от настоящего Договора.

2.2.2. Инициировать полное и (или) частичное ограничение режима потребления электрической энергии (приостановить исполнение обязательств по настоящему Договору) в соответствии с Правилами полного и (или) частичного ограничения режима потребления электрической энергии, утвержденными Постановлением Правительства РФ от 04.05.2012 № 442.

О предстоящем ограничении режима потребления Гарантирующий поставщик уведомляет Потребителя путем направления уведомления одним из указанных способов: вручается Потребителю под расписку о вручении; направляется заказным почтовым отправлением с уведомлением о вручении; направляется посредством факсимильной связи; на номер мобильного телефона и электронной почты, указанных в настоящем Договоре, посредством публикации на официальном сайте Гарантирующего поставщика в информационно-телекоммуникационной сети "Интернет".

2.2.3. Производить полное или частичное ограничение режима потребления электроэнергии Потребителя без соответствующего его предупреждения с последующим уведомлением в случае необходимости принятия неотложных мер по предотвращению и ликвидации аварии в системе электроснабжения (п.3 ст.546 Гражданского Кодекса РФ).

2.2.4. Доводить Потребителю объемы участия в автоматическом, либо оперативном противоаварийном управлении мощностью. Аварийные ограничения осуществляются в соответствии с заранее разработанными графиками аварийного ограничения по-

требления, а также посредством действия аппаратуры противоаварийной и режимной автоматики. Графики аварийного ограничения Потребителей разрабатываются на период с 01 октября текущего года по 30 сентября следующего года

2.2.5. Получать в установленном порядке беспрепятственный доступ (для своего персонала и/или персонала Сетевой организации) в присутствии представителя Потребителя к энергопринимающим устройствам в целях: снятия не чаще 1 раза в месяц показаний приборов учета; проведения не чаще 1 раза в месяц контрольных проверок приборов учета (в том числе инструментальных); допуска в эксплуатацию приборов учета; присутствия при осуществлении Потребителем действий по самостоятельному частичному ограничению режима своего потребления; присутствия при осуществлении Потребителем действий по частичному и (или) полному ограничению режима потребления субабонентов; контроля за соблюдением Потребителем предусмотренных настоящим Договором и документами о технологическом присоединении режимов потребления электроэнергии и мощности; проведения замеров по определению качества электроэнергии; производства работ на объектах Потребителя по проверке, программированию, пломбированию приборов учета и других видов работ по контролю и обслуживанию приборов учета; в иных случаях, предусмотренных действующим законодательством и настоящим Договором.

2.2.6. Требовать компенсации Потребителем затрат, понесенных Гарантирующим поставщиком в связи с введением ограничения режима потребления и в связи с восстановлением режима потребления.

2.2.7. При не предоставлении Потребителем договорного объема потребления электрической энергии и (или) величины заявленной мощности (в том числе не указания в Приложении 1 к настоящему Договору соответствующих показателей для согласования) на соответствующий период (расчетный год, расчетный период), в установленные пунктами 2.3.27 и 2.4.2. настоящего Договора сроки, а равно не согласования Сторонами в целом Приложения 1 к настоящему Договору на соответствующий период, то договорный объем (в т.ч. по каждой точке поставки) на соответствующий расчетный период принимается равным:

в части объема потребления электрической энергии - фактическому потреблению электрической энергии аналогичного периода предшествующего календарного года. В случае отсутствия информации о фактическом потреблении аналогичного периода предшествующего календарного года, принимается равным фактическому потреблению электроэнергии в месяце, предшествующем расчетному;

в части величины заявленной мощности - величине максимальной мощности энергопринимающих устройств Потребителя в соответствующих точках поставки.

2.2.8. В целях исключения фактов безучетного потребления, выдавать обязательные к исполнению Потребителем предписания (в том числе оформленные в виде Акта) о приведении в соответствие с установленными требованиями средств учета и требовать их выполнения в установленный срок.

2.2.9. Направлять Потребителю первичные документы по месту нахождения Потребителя (счета- фактуры, акты приема – передачи, акты сверки взаимных расчетов, счета на оплату).

2.3. Потребитель обязуется:

2.3.1. Принимать и своевременно, в полном объеме, оплачивать Гарантирующему поставщику приобретенную электроэнергию (мощность) и оказанные услуги в порядке, сроки и размерах, установленных настоящим Договором.

2.3.2. Поддерживать в надлежащем техническом состоянии принадлежащие Потребителю средства релейной защиты, противоаварийной и режимной автоматики, приборы учета электрической энергии и мощности, устройства, обеспечивающие регулирование реактивной мощности, а также иные устройства, необходимые для поддержания требуемых параметров надежности и качества электрической энергии, и соблюдать требования, установленные для технологического присоединения и эксплуатации указанных средств, приборов и устройств, а также обеспечивать поддержание установленных автономных резервных источников питания в состоянии готовности к использованию при возникновении внерегламентных отключений, введении аварийных ограничений режима потребления электрической энергии (мощности) или использовании противоаварийной автоматики.

2.3.3. Осуществлять эксплуатацию принадлежащих ему энергопринимающих устройств в соответствии с правилами технической эксплуатации, техники безопасности и оперативно-диспетчерского управления.

2.3.4. Соблюдать заданные в установленном порядке сетевой организацией, системным оператором (субъектом оперативно-диспетчерского управления) требования к установке устройств релейной защиты и автоматики, а также поддерживать схему электроснабжения с выделением ответственных нагрузок на резервируемые внешние питающие линии, обеспечивающие отпуск электрической энергии для покрытия технологической и аварийной брони.

2.3.5. Поддерживать на границе балансовой принадлежности значения показателей качества электрической энергии, обусловленные работой энергопринимающих устройств, соответствующих техническим регламентам и иным обязательным требованиям, в том числе соблюдать установленные договором значения соотношения потребления активной и реактивной мощности, определяемые для отдельных энергопринимающих устройств (групп энергопринимающих устройств).

В случае отклонения от установленных договором значений соотношения потребления активной и реактивной мощности в результате участия в регулировании реактивной мощности по соглашению с сетевой организацией Потребитель оплачивает услуги по передаче электрической энергии, в том числе в составе конечного тарифа (цены) на электрическую энергию, поставляемую ему по договору энергоснабжения, с учетом понижающего коэффициента, устанавливаемого в соответствии с методическими указаниями, утверждаемыми федеральным органом исполнительной власти в области государственного регулирования тарифов.

Повышающий коэффициент применяется до установки соответствующих устройств потребителем, допустившим нарушение значений соотношения потребления активной и реактивной мощности.

Убытки, возникающие сетевой организации или третьих лиц в связи с нарушением установленных значений соотношения потребления активной и реактивной мощности, возмещаются Потребителем, допустившим такое нарушение, в соответствии с гражданским законодательством Российской Федерации.

2.3.6. Разрабатывать ежегодно графики аварийного ограничения на основании требований сетевой организации в отношении энергопринимающих устройств находящихся на балансе Потребителя, в соответствии с действующим законодательством РФ и согласовывать их с сетевой организацией в установленные сроки;

2.3.7. Выполнять требования сетевой организации и субъекта оперативно-диспетчерского управления в электроэнергетике об ограничении режима потребления в соответствии с утвержденными графиками аварийного ограничения режима потребления электрической энергии (мощности) при возникновении (угрозе возникновения) дефицита электрической энергии и мощности, а также в иных случаях, предусмотренных законодательством РФ в качестве основания для введения полного или частичного ограничения режима потребления.

2.3.8. Предоставлять по запросу в сетевую организацию технологическую информацию (главные электрические схемы, характеристики оборудования, схемы устройств релейной защиты и противоаварийной автоматики, оперативные данные о технологических режимах работы оборудования).

2.3.9. Обеспечивать соблюдение в соответствии с законодательством РФ порядка взаимодействия сторон в процессе учета электрической энергии (мощности) с использованием приборов учета, в том числе в части: допуска установленного прибора учета в эксплуатацию; определения прибора учета, по которому осуществляются расчеты за оказанные услуги по передаче электрической энергии; эксплуатации прибора учета, в том числе обеспечение поверки прибора учета по истечении установленного для него межповерочного интервала; восстановление учета в случае выхода из строя или утраты прибора учета, срок которого не может быть более 2 месяцев; передачи показаний приборов учета; сообщение о выходе прибора учета из эксплуатации.

2.3.10. Незамедлительно, сообщать одновременно Гарантирующему поставщику и сетевой организации:

- об авариях на энергетических объектах Потребителей, связанных с отключением питающих линий, повреждением основного оборудования, а также о пожарах, вызванных неисправностью электроустановок в соответствии с Правилами расследования причин аварий в электроэнергетике выяснить причины возникновения аварии и результаты расследования направить в сетевую организацию;

- обо всех нарушениях схемы учета и неисправностях в работе расчетных приборов учета, о нарушениях защитных и пломбирующих устройств приборов учета;

- обо всех неисправностях оборудования, принадлежащего сетевой организации, находящегося в помещении и (или) на территории Потребителя;

2.3.11. Не позднее, чем за три рабочих дня уведомлять сетевую организацию о выполнении ремонтных работ на энергетических объектах Потребителя, если это влечет необходимость отключения электрооборудования сетевой организации или ограничение режима электропотребления других Потребителей;

2.3.12. Выполнять требования сетевой организации направленные на введение ограничения режима потребления электрической энергии в случаях аварии, угрозы возникновения аварии в работе систем энергоснабжения при выводе электроустановок сетевой организации в ремонт, а также в иных установленных законодательством Российской Федерации и условиями настоящего Договора случаях, а также при получении от сетевой организации соответствующей команды совершать действия по самоограничению своего потребления;

2.3.13. Ежемесячно, в срок до 1 числа, месяца, следующего за расчетным, а также дня, следующего за датой расторжения договора, передавать Гарантирующему поставщику и (или) сетевой организации показания расчетных приборов учета, расположенных в границах балансовой принадлежности Потребителя, с использованием телефонной связи, электронной почты или иным способом, позволяющим подтвердить факт получения, а также в течение 3 рабочих дней обеспечить предоставление в письменной форме акта снятия показаний расчетных приборов учета и акта первичного учета электрической энергии, а в случае если потребитель выбрал для расчетов 2-6 ценовую категории, передает профили нагрузок с приборов учета.

2.3.14. Информировать сетевую организацию об объеме участия в автоматическом либо оперативном противоаварийном управлении мощностью, в нормированном первичном регулировании частоты и во вторичном регулировании мощности (для электростанций), а также о перечне и мощности токоприемников потребителя, которые могут быть отключены устройствами противоаварийной автоматики;

2.3.15. Выполнять требования сетевой организации к сетям которой непосредственно присоединены электроустановки Потребителей об ограничении режима потребления в соответствии с утвержденными графиками аварийного ограничения режима потребления электрической энергии (мощности) при возникновении (угрозе возникновения) дефицита электрической энергии и мощности, а также в иных случаях, предусмотренных законодательством Российской Федерации в качестве основания для введения полного или частичного ограничения режима потребления;

2.3.16. На основании уведомления Гарантирующего поставщика осуществлять частичное или полное ограничение режима потребления электрической энергии другим Потребителям (третьим лицам) если к его электроустановкам присоединены соответствующие Потребители (третьи лица), а также осуществлять самоограничение для осуществления возможности передачи электроэнергии добросовестным потребителям (третьим лицам);

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

2.3.18. Оборудовать точки присоединения, в установленный законом срок приборами учета электрической энергии, в том числе измерительными приборами, соответствующими установленным законодательством РФ требованиям, а также обеспечить работоспособность и сохранность находящихся у него в собственности или на ином законном основании средств релейной защиты, противоаварийной и режимной автоматики, включая устройства, обеспечивающие дистанционный ввод графиков временного отключения потребления с диспетчерских центров системного оператора или диспетчерских пунктов сетевой организации, приборов учета электроэнергии и мощности, а также иных устройств, необходимых для поддержания требуемых параметров надежности и качества электроэнергии, и соблюдать в течение всего срока действия договора требования, установленные для технологического присоединения и в правилах эксплуатации указанных средств, приборов и устройств.

2.3.19. Обеспечить сохранность и целостность, установленных в пределах границ балансовой принадлежности Потребителя, расчетного счетчика и его пломб (марок), обеспечивающих достоверность учета.

2.3.20. Беспрепятственно допускать уполномоченных представителей Гарантирующего поставщика и (или) сетевой организации в пункты контроля и учета количества и качества переданной электроэнергии, к средствам учета для цели проверки условий их эксплуатации и сохранности (в том числе проверки соблюдения Потребителем условий настоящего Договора, определяющего порядок учета поставляемой электрической энергии, а также наличия у Потребителя оснований для потребления электрической энергии, выявления фактов бездоговорного и безучетного потребления), снятия контрольных показаний и осуществления иных проверок (замеров), предусмотренных Правилами недискриминационного доступа к услугам по передаче электрической энергии и оказания этих услуг.

2.3.21. При наличии нескольких (более одного) источников электроснабжения, при исчезновении напряжения на одном и более присоединениях, включенных в графики аварийного ограничений потребления и временных отключений электрической энергии, подключенных под автоматическую частотную разгрузку (АЧР), не переводить электрическую нагрузку на другие присоединения без разрешения уполномоченных на это лиц Гарантирующего поставщика и сетевой организации.

2.3.22. Сообщать в письменном виде, в 3-дневный срок, Гарантирующему поставщику и сетевой организации об изменении своих банковских реквизитов, наименования, юридического и почтового адресов, ведомственной принадлежности, а также реорганизации и ликвидации – в соответствии с Гражданским кодексом.

К уведомлению, направляемому Потребителем в соответствии с настоящим пунктом, должны быть приложены соответствующие документы, свидетельствующие о наступивших последствиях, и указаны новые данные с приложением вновь полученных документов (в т.ч. регистрационных и т.п.), подтверждающие действительность новых сведений о Потребителе.

2.3.23. Компенсировать Гарантирующему поставщику затраты, понесенные последним в связи с введением ограничения режима потребления и в связи с восстановлением режима потребления.

2.3.24. Обеспечить предоставление проекта акта согласования технологической и (или) аварийной брони в адрес сетевой организации в течение 30 дней с даты заключения договора энергоснабжения, если на эту дату у Потребителя, ограничение режима потребления электрической энергии (мощности) которого может привести к экономическим, экологическим, социальным последствиям, категории которых определены в приложении к Правилам полного и (или) частичного ограничения режима потребления электрической энергии , утвержденных Постановлением Правительства РФ от 04.05.2012 №442, отсутствовал акт согласования технологической и (или) аварийной брони, или в течение 30 дней с даты возникновения установленных настоящими Правилами оснований для изменения такого акта.

2.3.25. Обеспечивать проведение замеров на энергопринимающих устройствах, в отношении которых заключен настоящий Договор, и предоставлять Гарантирующему поставщику и сетевой организации информацию о результатах проведенных замеров в течение 3 рабочих дней с даты проведения соответствующего замера, кроме случаев наличия у Потребителя системы учета, удаленный доступ к данным которой предоставлен Гарантирующему поставщику, сетевой организации, при получении от Гарантирующего поставщика, сетевой организации требования о проведении контрольных или внеочередных замеров с учетом периодичности таких замеров, установленной законодательством Российской Федерации об электроэнергетике, в том числе в соответствии с заданием субъекта оперативно-диспетчерского управления в электроэнергетике.

2.3.26. Ежегодно, не позднее 1 (первого) марта текущего календарного года, заявлять Гарантирующему поставщику договорный объем потребления электрической энергии и величину заявленной мощности (со сведениями о распределении величины максимальной мощности) на каждый следующий календарный (расчетный) год в разрезе точек поставки Потребителя, которые отражают степень использования мощности электрической сети Потребителя и не могут превышать максимальную мощность в соответствующей точке поставки этого Потребителя, а также с помесячной и поквартальной детализацией (по форме согласно Приложению № 1 к настоящему Договору).

2.3.27. В случае, если «Потребитель» финансируется за счет средств федерального бюджета и обеспечивает безопасность государства:

- Информировать главного распорядителя (распорядителя) средств федерального бюджета о необходимости исполнения, поставленных в установленном порядке на учет в органе федерального казначейства, обязательств по оплате электрической энергии (мощности), в случае несвоевременного поступления средств на лицевой счет «Потребителя», открытый в органе федерального казначейства.

- Предоставить «Гарантирующему поставщику» подтверждение наличия установленного «Потребителю» лимита в рамках бюджетных обязательств.

- Производить оплату потребленной электрической энергии ежемесячно в полном объеме в пределах доведенных «Потребителю» главным распорядителем средств федерального бюджета лимитов бюджетных обязательств.

2.3.28. Принимать уведомления Гарантирующего поставщика об имеющейся задолженности, а также о введении ограничения режима потребления электрической энергии посредством СМС-сообщений, направленных на номер мобильного телефона: _____ и (или) адрес электронной почты: _____. В случае изменения номера мобильного телефона и (или) адреса электронной почты Потребитель обязуется уведомить Гарантирующего поставщика в течении трех дней с момента их изменения.

2.3.29. По всем интересующим Потребителя вопросам в отношении процесса энергоснабжения обращаться по номеру горячей линии 8-800-77-59-112 или на сайт компании https://www.rossetisk.ru.

2.3.30. Предоставлять Гарантирующему поставщику показания приборов учета в соответствии с п. 4.2. настоящего договора.

2.3.31. Получать первичные документы (счета- фактуры, акты приема – передачи, акты сверки взаимных расчетов, счета на оплату).

2.3.32. Надлежащим образом исполнять иные обязанности, возложенные на Потребителя условиями настоящего Договора и действующим законодательством.

2.4. Потребитель имеет право:

2.4.1. На возмещение причиненного реального ущерба в случаях перерывов энергоснабжения по вине Гарантирующего поставщика, за исключением случаев, когда перерывы в энергоснабжении были введены в соответствии с условиями настоящего Договора или действующего законодательства.

2.4.2. В ходе планирования своего потребления Потребитель вправе производить корректировку заявленных объемов потребления электрической энергии и предоставлять Гарантирующему поставщику:

- **не позднее, чем за 2 месяца** до начала следующего календарного (расчетного) года;

- **не позднее, чем за 15 календарных дней** до начала расчетного периода.

2.4.3. В одностороннем порядке отказаться от исполнения настоящего Договора полностью при условии письменного уведомления Гарантирующего поставщика об этом не позднее, чем **за 20 рабочих дней** до заявленной даты расторжения, оплаты потребленной электрической энергии (мощности) не позднее чем **за 10 рабочих дней** до заявленной даты, а также в случаях, предусмотренных действующим законодательством, оплаты компенсации в связи с прекращением договорных отношений.

2.4.4 Потребитель, владеющий энергопринимающим устройством или объектом электроэнергетики, ранее технологически присоединенным в надлежащем порядке, по согласованию с Гарантирующим поставщиком и сетевой оранизации вправе присоединить к своим сетям иного владельца объекта электроэнергетики (иного потребителя) при условии соблюдения выданных ранее технических условий.

2.4.5. Привлекать любых лиц для осуществления действий по установке, замене и (или) эксплуатации приборов учета при условии выполнения требований к порядку установки, замены и эксплуатации.

2.4.6. Планировать потребление электроэнергии по часам суток при условии оборудования точек поставки приборами учета, позволяющими измерять почасовые объемы потребления электроэнергии.

2.4.7. Получать первичные документы по месту нахождения Гарантирующего поставщика и его отделений (счета- фактуры, акты приема – передачи, акты сверки взаимных расчетов, счета на оплату).

3. УЧЕТ ЭЛЕКТРИЧЕСКОЙ ЭНЕРГИИ

3.1. Для учета электрической энергии, в целях определения обязательства Потребителя по оплате приобретенной по настоящему Договору электрической энергии, должны использоваться расчетные средства учета, типы которых утверждены федеральным органом исполнительной власти по техническому регулированию и метрологии и внесены в государственный реестр средств изме-

рений. Классы точности расчетных средств учета определяются в соответствии с техническими регламентами и иными обязательными требованиями, установленными для классификации средств измерений.

Средства учета электрической энергии и контроля ее качества должны быть защищены от несанкционированного доступа для исключения возможности искажения результатов измерений.

3.2. В целях надлежащего и достоверного учета активной и реактивной электроэнергии и мощности, а также контроля качества электроэнергии для расчетов между Сторонами настоящего Договора, расчетные средства учета должны быть установлены Потребителем в соответствующих точках поставки на границе балансовой принадлежности

Перечень средств учета, а также технические данные указанных средств учета, измерительных трансформаторов (включая тип средства учета, класс точности, заводской номер, коэффициент трансформации, места их расположения и др.) указаны в Приложении № 3 к настоящему Договору.

3.3. При наличии автоматизированной системы учета, принятой в установленном порядке для расчетов Гарантирующим поставщиком (сетевой организацией), контроль за соблюдением установленных режимов и учет потребленной электрической энергии производятся по данным автоматизированных систем учета.

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

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

В случае принятия нормативного правового акта, повышающего требования к средствам учета, Потребитель обязан в срок, установленный нормативно-правовым актом, привести в соответствие с действующим законодательством существующую систему учета электроэнергии. При отсутствии указанного срока, срок на приведение системы учета в соответствие с новыми требованиями устанавливается в письменном предписании Гарантирующим поставщиком или сетевой организацией.

3.5. В случае, если Потребитель имеет намерение демонтировать в целях замены, ремонта или поверки прибор учета, то он обязан направить способом, позволяющим подтвердить факт получения, письменную заявку о необходимости снятия показаний существующего прибора учета, осмотра его состояния и схемы подключения до его демонтажа в адрес Гарантирующего поставщика и Сетевой организации.

3.6. Потребитель обязан получить допуск прибора учета в эксплуатацию, для чего он организовывает проведение проверки прибора учета Гарантирующим поставщиком и (или) сетевой организацией в течение 30 дней с момента подписания настоящего Договора. Процедура допуска прибора учета в эксплуатацию заканчивается составлением акта допуска прибора учета в эксплуатацию по формату Приложения 5 к настоящему Договору, оформленного в соответствии с требованиями действующего законодательства.

3.7. Если приборы учета, расположены по обе стороны границы балансовой принадлежности смежных субъектов розничного рынка, то выбор расчетного прибора учета осуществляется исходя из одного из следующих критериев (в порядке убывания приоритета):

в качестве расчетного принимается прибор учета, в том числе входящий в измерительный комплекс, обеспечивающий проведение измерений с минимальной величиной потерь электрической энергии от места его установки до точки поставки;

при равных величинах потерь электрической энергии от места установки такого прибора учета до точки поставки в качестве расчетного принимается прибор учета, в том числе входящий в измерительный комплекс, обеспечивающий минимальную величину погрешности измерительного канала;

при равенстве условий, указанных в абзацах втором и третьем настоящего пункта, в качестве расчетного принимается прибор учета, позволяющий измерять почасовые объемы потребления электрической энергии, в том числе входящий в измерительный комплекс;

при равенстве условий, указанных в абзацах втором - четвертом настоящего пункта, в качестве расчетного принимается прибор учета, входящий в состав автоматизированной информационно-измерительной системы учета.

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

Проверка расчетных приборов учета проводится сетевой организацией не реже 1 раза в год, в том числе путем проведения инструментальной проверки.

3.9. В случае, если расчетные средства учета расположены не в точках поставки (т.е. не на границе балансовой принадлежности электрических сетей), объем учтенной расчетными средствами учета электрической энергии корректируется с учетом величины нормативных потерь электрической энергии, возникающих на участке сети от точки поставки (границы балансовой принадлежности электрических сетей) до места установки расчетных средств учета.

4. ПОРЯДОК ОПРЕДЕЛЕНИЯ ФАКТИЧЕСКОГО ОБЪЕМА ПОТРЕБЛЕНИЯ ЭЛЕКТРИЧЕСКОЙ ЭНЕРГИИ (МОЩНОСТИ)

4.1. Фактический объем потребления электрической энергии в расчетном периоде определяется:

- по данным потребления электрической энергии за расчетный период исходя из показаний расчетных средств учета электрической энергии указанных в приложении 3 к настоящему Договору;

- расчетными способами, в случаях, предусмотренных действующим законодательством РФ и настоящим Договором.

4.2. Потребитель ежемесячно, до 25 числа текущего расчетного месяца, обязан производить снятие показаний расчетных средств учета, в том числе используемых в качестве расчетных контрольных приборов учета, и не позднее последнего числа расчетного месяца, представлять в письменном виде Гарантирующему поставщику согласованный с сетевой организацией акт снятия показаний по формату согласно Приложению № 4 к настоящему Договору.

В целях оперативной передачи информации допускается передача показаний Гарантирующему поставщику по телефону _____ (устно), по факсу _____ (направляется подписанная копия отчета о потреблении), либо на адрес электронной почты _____ (направляется подписанная копия отчета о потреблении). В этом случае Потребитель обязан в течение трех рабочих дней после сообщения показаний по телефону (факсу), но не позднее последнего числа расчетного месяца, представить Гарантирующему поставщику нарочно подписанный оригинал отчета о потреблении.

4.3. При непредставлении Потребителем показаний расчетных средств учета в соответствии с пунктом 4.2. настоящего Договора, объем потребленной Потребителем электрической энергии в расчетном периоде определяется исходя из показаний контрольного прибора учета. При отсутствии контрольного прибора учета объем потребленной Потребителем электрической энергии в расчетном периоде определяется следующим образом:

для 1-го и 2-го расчетных периодов подряд, за которые Потребителем не предоставлены показания расчетного прибора учета, объем потребления электрической энергии определяются исходя из показаний расчетного прибора учета за аналогичный расчетный период предыдущего года, а при отсутствии данных за аналогичный расчетный период предыдущего года - на основании показаний расчетного прибора учета Потребителя за ближайший расчетный период, когда такие показания Потребителем были предоставлены;

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

а) если в настоящем Договоре имеются данные о величине максимальной мощности энергопринимающих устройств Потребителя в соответствующей точке поставки, по формуле:

$$W = P_{макс} \cdot T ,$$

где:

$P_{макс}$ - максимальная мощность энергопринимающих устройств Потребителя;

T - количество часов в расчетном периоде, за который показания приборов учета не были представлены Гарантирующему поставщику.

б) если в настоящем Договоре отсутствуют данные о величине максимальной мощности энергопринимающих устройств Потребителя, по формулам:

для однофазного ввода:

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

для трехфазного ввода:

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

где:

$I_{доп.дл}$ - допустимая длительная токовая нагрузка вводного провода (кабеля), А;

$U_{ф ном}$ - номинальное фазное напряжение, кВ;

cos φ - коэффициент мощности при максимуме нагрузки. При отсутствии данных в настоящем Договоре коэффициент принимается равным 0,9.

4.4. Гарантирующий поставщик вправе, по мере необходимости, производить проверку потребления Потребителем электрической энергии и соответствия представленных Потребителем данных средств учета фактически потребленной электроэнергии. В случае обнаружения расхождения между данными о количестве потребленной Потребителем электроэнергии, предоставленными Потребителем, и фактически обнаруженными при проверке данными, расчет стоимости потребленной Потребителем электрической энергии за соответствующий расчетный период производится на основании данных проверки.

Непредставление Потребителем показаний расчетного прибора учета более 2 расчетных периодов подряд является основанием для проведения внеплановой проверки такого прибора учета Гарантирующим поставщиком и (или) Сетевой организацией.

4.5. 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 (мощности) осуществляется в порядке, установленном в абзаце 2 пункта 4.3. настоящего Договора.

В случае если в течение 12 месяцев расчетный прибор учета повторно вышел из строя по причине его неисправности или утраты, то определение объема потребления электрической энергии (мощности) осуществляется:

с даты выхода расчетного прибора учета из строя и в течение одного расчетного периода после этого - в порядке, установленном абзацем 2 пункта 4.3. настоящего Договора;

в последующие расчетные периоды вплоть до допуска расчетного прибора учета в эксплуатацию - в порядке, установленном абзацем 3 пункта 4.3. настоящего Договора.

4.6. Определения объемов потребления электрической энергии при самовольном присоединении Потребителем электрической мощности, минуя исправные расчетные (и контрольные) приборы учета (оборудование скрытой электропроводки, открытое подключение к электросети до прибора учета) – по максимальной мощности энергетических установок в периоде неучтенного потребления электроэнергии определяется от даты предыдущей контрольной проверки точки поставки на предмет выявления фактов безучетного потребления до даты составления акта неучтенного потребления, исходя из условия круглосуточной работы потребителя, но не более 8760 часов.

5. УСЛОВИЕ О ЦЕНЕ ДОГОВОРА

5.1. Оплата по настоящему Договору производится по цене и (или) в соответствии с порядком определения цены, установленном в соответствии с положениями действующих на момент оплаты федеральных законов, иных нормативных правовых актов, а также актов уполномоченных органов власти в области государственного регулирования тарифов.

В случае, если в ходе исполнения настоящего Договора вступил в силу нормативный правовой акт, изменяющий порядок определения цены по договору, или уполномоченным органом власти в области государственного регулирования тарифов принят акт об установлении новой цены (тарифа), Стороны, с момента введения его в действие при осуществлении расчетов по настоящему Договору, обязаны применять новый порядок определения цен и (или) новую цену (тариф) без дополнительного согласования.

5.2. В случае если на дату выставления Гарантирующим поставщиком счета на оплату электрической энергии (мощности)

нерегулируемые цены за предшествующий расчетный период не определены, для определения размера платежа в соответствии с пунктом 6.1. настоящего Договора используются нерегулируемые цены за последний расчетный период, в отношении которого они определены и официально опубликованы. При этом нерегулируемые цены должны быть проиндексированы в соответствии с изменением тарифов на услуги по передаче электроэнергии, если такое изменение имело место.

5.3. Продажа электрической энергии и мощности по настоящему Договору осуществляется по нерегулируемым ценам.

Предельные уровни нерегулируемых цен на электрическую энергию (мощность) за соответствующий расчетный период рассчитываются Гарантирующим поставщиком для объемов покупки электрической энергии (мощности), учет которых осуществляется в целом за расчетный период исходя из ценовой категории, выбранной потребителем в пункте 5.6. настоящего Договора.

5.4. Гарантирующий поставщик публикует на своем сайте в сети «Интернет» не позднее 15 дней со дня окончания расчетного периода составляющие расчета средневзвешенных нерегулируемых цен на электрическую энергию (мощность), используемых для расчета предельного уровня нерегулируемых цен.

5.5. Потребитель в отношении совокупности точек поставки в рамках границ балансовой принадлежности энергопринимающих устройств, максимальная мощность которых в границах балансовой принадлежности менее 670 кВт имеет право выбрать:

первую ценовую категорию - при условии выбора одноставочного варианта тарифа на услуги по передаче электрической энергии (для объемов покупки электрической энергии (мощности), учет которых осуществляется в целом за расчетный период);

вторую ценовую категорию - в случае, если энергопринимающие устройства, в отношении которых приобретается электрическая энергия (мощность), оборудованы приборами учета, позволяющими получать данные о потреблении электрической энергии по зонам суток, при условии выбора одноставочного варианта тарифа на услуги по передаче электрической энергии;

третью ценовую категорию - в случае, если энергопринимающие устройства, в отношении которых приобретается электрическая энергия (мощность), оборудованы приборами учета, позволяющими измерять почасовые объемы потребления электрической энергии, при условии выбора одноставочного варианта тарифа на услуги по передаче электрической энергии;

четвертую ценовую категорию - в случае, если энергопринимающие устройства, в отношении которых приобретается электрическая энергия (мощность), оборудованы приборами учета, позволяющими измерять почасовые объемы потребления электрической энергии, при условии выбора двухставочного варианта тарифа на услуги по передаче электрической энергии или осуществления расчетов по двухставочному варианту тарифа на услуги по передаче электрической энергии без выбора варианта тарифа на услуги по передаче электрической энергии;

пятую ценовую категорию - в случае, если энергопринимающие устройства, в отношении которых приобретается электрическая энергия (мощность), оборудованы приборами учета, позволяющими измерять почасовые объемы потребления электрической энергии, при условии выбора одноставочного варианта тарифа на услуги по передаче электрической энергии и включения в настоящий Договор условия о планировании объемов потребления электрической энергии по часам суток;

шестую ценовую категорию - в случае, если энергопринимающие устройства, в отношении которых приобретается электрическая энергия (мощность), оборудованы приборами учета, позволяющими измерять почасовые объемы потребления электрической энергии, при условии выбора двухставочного варианта тарифа на услуги по передаче электрической энергии или осуществления расчетов по двухставочному варианту тарифа на услуги по передаче электрической энергии без выбора варианта тарифа на услуги по передаче электрической энергии, а также при включении в настоящий Договор условия о планировании объемов потребления электрической энергии по часам суток.

Потребитель в отношении совокупности точек поставки в рамках границ балансовой принадлежности энергопринимающих устройств, максимальная мощность которых в границах балансовой принадлежности не менее 670 кВт имеет право выбрать только с третьей по шестую ценовые категории.

5.6. Потребитель для осуществления расчетов за электрическую энергию по совокупности точек поставки выбрал следующую ценовую категорию с учетом дифференциации нерегулируемых цен:_____

5.7. В случае выбора Потребителем для расчетов за электроэнергию (мощность) пятой или шестой ценовой категории, Потребитель дополнительно обязан:

а) сообщать Гарантирующему поставщику по формату **Приложения № 1А** к настоящему Договору детализацию планового объема потребления электроэнергии по часам суток **за 2 дня до суток**, на которые осуществляется планирование потребления до 9 часов этого дня. При этом Потребитель **за 1 день до суток**, на которые осуществляется планирование потребления, до 9 часов этого дня вправе скорректировать сообщенные плановые объемы потребления электроэнергии по всем или некоторым часам суток путем их уменьшения;

б) оплачивать в случаях и в порядке, установленном законодательством РФ, стоимость электроэнергии в суммарном за расчетный период объеме отклонений фактических почасовых объемов покупки электроэнергии от соответствующих плановых почасовых объемов потребления электроэнергии, о которых Потребитель сообщил Гарантирующему поставщику.

5.8. Потребитель вправе изменить ценовую категорию путем направления уведомления Гарантирующему поставщику **за 10 рабочих дней** до начала расчетного периода, с которого предполагается изменить ценовую категорию. При этом изменение уже выбранного на текущий период регулирования варианта расчета за услуги по передаче электроэнергии не допускается.

5.9. Потребитель в течение одного месяца с даты принятия уполномоченным органом исполнительной власти в области государственного регулирования тарифов решения об установлении тарифов на услуги по передаче электрической энергии, направляет Гарантирующему поставщику письменное уведомление о выборе на период регулирования варианта тарифа на услуги по передаче электрической энергии (одноставочный или двухставочный) и ценовой категории. В расчетном периоде регулирования не допускается изменение варианта тарифа.

5.10. Значения предельных уровней нерегулируемых цен доводятся Гарантирующим поставщиком до сведения Потребителя в счетах (счетах-фактурах) на оплату электрической энергии (мощности).

5.11. В случае, если Потребитель не выбрал ценовую категорию, то расчеты за потребленную электрическую энергию производятся по варианту ценовой категории, применявшемуся в предшествующий расчетный период регулирования.

6. ПОРЯДОК РАСЧЕТОВ И ПЛАТЕЖЕЙ.

6.1. Расчетный период составляет один календарный месяц. Оплата Потребителем приобретаемой электрической энергии и мощности производится в следующем порядке:

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

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

стоимость объема покупки электрической энергии (мощности) в месяце, за который осуществляется оплата, за вычетом средств, внесенных Потребителем в качестве оплаты электрической энергии (мощности) в течение этого месяца, оплачивается до 18-го числа месяца, следующего за месяцем, за который осуществляется оплата. В случае если размер предварительной оплаты превысит стоимость объема покупки электрической энергии (мощности) в месяце, за который осуществляется оплата, излишне уплаченная сумма зачитывается в счет платежа за месяц, следующий за месяцем, в котором была осуществлена такая оплата.

6.2. Для определения размера платежей, которые должны быть произведены Потребителем в соответствии с пунктом 6.1. настоящего Договора в течение месяца, в котором осуществляется потребление электрической энергии (мощности), стоимость электрической энергии (мощности) в подлежащем оплате объеме покупки определяется исходя из нерегулируемых цен на электрическую энергию (мощность) за предшествующий расчетный период для соответствующей ценовой категории с учетом дифференциации нерегулируемых цен.

Подлежащий оплате объем покупки электрической энергии (мощности) принимается равным объему потребления электрической энергии (мощности) за предшествующий расчетный период. В случае отсутствия указанных данных подлежащий оплате объем покупки электрической энергии (мощности) рассчитывается исходя из отношения максимальной мощности энергопринимающих устройств Потребителя, указанной в Приложении 1 к настоящему Договору, и коэффициента оплаты мощности, равного 0,002824. В случае отсутствия сведения о максимальной мощности энергопринимающих устройств Потребителя в Приложении 1 к настоящему Договору, величина максимальной мощности энергопринимающих устройств Потребителя определяется в соответствии с Правилами недискриминационного доступа к услугам по передаче электрической энергии и оказания этих услуг.

6.3. Окончательный расчет за расчетный месяц производится на основании полученного от Гарантирующего поставщика счета-фактуры (или счета).

Одновременно со счетом-фактурой Гарантирующий поставщик направляет Потребителю Акт приема-передачи электроэнергии. В течение трёх дней с момента получения Акта приема-передачи (далее - Акт) Потребитель обязан его подписать и один экземпляр направить Гарантирующему поставщику (по почте и по телефаксу).

Датой подписания Потребителем Акта считается дата получения Гарантирующим поставщиком указанного Акта. В случае непредставления Потребителем в адрес Гарантирующего поставщика подписанного Акта или мотивированных возражений в течение десяти дней после отправки Акта Потребителю, Акт считается акцептованным Потребителем, а обязательства Гарантирующего поставщика по подаче электрической энергии и мощности - исполненными в расчетном периоде надлежащим образом в полном объеме.

6.4. В случае наличия у Потребителя энергопринимающих устройств, максимальная мощность которых в границах балансовой принадлежности составляет не менее 670 кВт, Гарантирующий поставщик рассчитывает и в информационных целях указывает в счетах для оплаты электрической энергии и мощности отдельной строкой величину резервируемой максимальной мощности за расчетный период, определяемую в соответствии с законодательством РФ на основании величин максимальной мощности и величины мощности в части услуг по передаче электрической энергии.

6.5. Потребитель вправе осуществить платеж в большем размере, чем предусмотрено пунктом 6.1. настоящего Договора.

6.6. Если срок платежа приходится на выходные и праздничные дни, оплата производится в день, обеспечивающий ее поступление на расчетный счет Гарантирующего поставщика, предшествующий выходному (праздничному).

6.7. Расчеты за электрическую энергию (мощность) производятся денежными средствами. Днем оплаты является день поступления денежных средств на расчетный счет Гарантирующего поставщика.

6.8. В случае, если финансирование потребителя осуществляется за счет средств муниципального (краевого, федерального) бюджета цена договора (контракта) определена исходя из выделенных лимитов бюджетных обязательств на 20_____г. и составляет_____руб.

В случае изменения лимитов бюджетных обязательств в течение срока действия настоящего договора (контракта), а также на очередной финансовый год стороны вносят изменения в договор (контракт) путем подписания дополнительного соглашения.

6.9. Стороны обязуются ежеквартально проводить сверку расчетов с определением обязательств по настоящему Договору, оформляемому Актом сверки. В целях проведения сверки расчетов Гарантирующим поставщиком не позднее 20 числа месяца, следующего за расчетным, формируется и предъявляется Потребителю под роспись (либо направляется по почте) подписанный уполномоченным лицом Гарантирующего поставщика Акт сверки в двух экземплярах, который подлежит рассмотрению, подписанию Потребителем и направлению Гарантирующему поставщику одного экземпляра в течении 5-ти календарный дней с момента его получения. В случае не подписания, не предоставления мотивированного отказа от подписания, либо оформленного с разногласиями Акта сверки в установленный настоящим пунктом срок, размер обязательств, отраженный в направленном Гарантирующим поставщиком Потребителю Акте сверки считается признанными Потребителем.

7. ОТВЕТСТВЕННОСТЬ СТОРОН

7.1. Гарантирующий поставщик и сетевая организация несут ответственность перед Потребителем за надежность снабжения его электрической энергией и ее качество в пределах границ балансовой принадлежности объектов электросетевого хозяйства сетевой организации, в том числе в случае, если энергопринимающие устройства Потребителя присоединены к сетям сетевой организации через энергопринимающие устройства (энергетические установки) лиц, не оказывающих услуги по передаче, либо к бесхозяйным объектам электросетевого хозяйства.

7.2. Гарантирующий поставщик и сетевая организация не несут ответственности за убытки Потребителя, возникшие в связи с введением ограничения режима потребления электрической энергии, в результате не соответствия схем электроснабжения Потребителя соответствующей категории надежности.

7.3. Стороны освобождаются от ответственности за неисполнение принятых на себя обязательств в случае, если данное неисполнение явилось следствием непреодолимой силы, то есть чрезвычайных и непредотвратимых при данных условиях обстоятельств: наводнение, пожар, землетрясение и другие неблагоприятные природные явления, военные действия и операции. Сторона вправе ссылать на указанные форс-мажорные обстоятельства, если они существовали на территории где подлежит исполнению настоящий Договор, а также на территории нахождения имущества Сторон.

7.4. В случае неисполнения (ненадлежащего исполнения) Потребителем обязательств по оплате услуг Гарантирующему поставщику в соответствии с разделом 6 настоящего Договора, Потребитель обязуется уплачивать Гарантирующему поставщику неустойку в размере 1/130 ставки рефинансирования Центрального Банка РФ за каждый день просрочки.

Начисление неустойки начинается со дня, следующего за последним днем срока внесения Потребителем соответствующего платежа.

7.5. Стороны несут ответственность и в иных случаях, предусмотренных настоящим Договором и действующим законодательством.

151

8. СРОК ДЕЙСТВИЯ ДОГОВОРА

8.1. Настоящий Договор заключен с «01» июля 2020 г. по «31» декабря 2020г. и считается ежегодно продленным на тот же срок (календарный год) и на тех же условиях, если не менее чем 30 дней до окончания срока его действия ни одна из сторон не заявит о его прекращении или изменении, либо о заключении нового договора. В части расчетов договор считается действующим до полного исполнения сторонами обязательств.

8.2. Настоящий договор составлен в двух экземплярах, имеющих одинаковую юридическую силу, из которых один находятся у Гарантирующего поставщика, один – у Потребителя.

9. ПРОЧИЕ УСЛОВИЯ

9.1. Настоящий Договор заключен в соответствии с положениями законов и (или) иных нормативных правовых актов, действующих на момент его заключения.

9.2. В случае, если после заключения настоящего Договора будут приняты законы и (или) иные нормативные правовые акты, устанавливающие иные правила исполнения публичных договоров или содержащие иные правила деятельности Гарантирующего поставщика, сетевой организации, Потребителя и иных субъектов, деятельность которых влияет на надлежащее исполнение настоящего Договора, то установленные такими нормативными правовыми актами новые (в том числе измененные) нормы обязательны для Сторон настоящего Договора с момента их вступления в законную силу (в том числе с момента, указанного в самих нормативных правовых актах). При этом считаются согласованными императивные нормы без дополнительного согласования.

9.3. В случае, если новая (измененная) норма права предусматривает положение, которое может быть изменено соглашением Сторон, то такое соглашение по отличным от диспозитивной нормы условиям должно быть достигнуто в течение 15 календарных дней с момента получения одной из Сторон соответствующего предложения. При не достижении согласия Сторонами по отличным от диспозитивной нормы условиям в указанный в настоящем пункте срок, считаются согласованными диспозитивные нормы. Действие согласованного Сторонами условия распространяется на отношения Сторон, возникшие с даты вступления в силу закона и (или) иного нормативного правового акта, если иной срок не указан в соглашении.

9.4. Все уведомления и сообщения в рамках настоящего Договора направляются в письменной форме, в форме СМС-уведомлений, на электронную почту, путем включения соответствующего уведомления в счет на оплату, публикацией в СМИ. Сообщения будут считаться исполненными надлежащим образом, если они направлены заказным письмом с уведомлением о вручении, по телефаксу или доставлены нарочно по юридическим (почтовым) адресам сторон, а также направлены на номер мобильного телефона и электронной почты, указанные в настоящем Договоре.

9.5. Стороны договорились о возможности использования факсимильной подписи при подписании настоящего договора, приложений к нему, а также дополнительных соглашений и изменений к настоящему договору.

9.6. Все разногласия, возникающие из настоящего Договора или в связи с ним, в том числе связанные с его заключением, изменением, исполнением, нарушением, расторжением, прекращением и действительностью, подлежат разрешению в судебном порядке в соответствии с действующим законодательством РФ.

10. ЮРИДИЧЕСКИЕ АДРЕСА И БАНКОВСКИЕ РЕКВИЗИТЫ СТОРОН.

10.1. «Гарантирующий поставщик»:

ПАО «Россети Северный Кавказ»
(наименование Гарантирующего поставщика)

357506, Ставропольский край, г. Пятигорск, ул. Подстанционная, 13А
(юридический адрес Гарантирующего поставщика)

Филиал ПАО «Россети Северный Кавказ»-«Дагэнерго»
(наименование филиала Гарантирующего поставщика)

367000, Республика Дагестан, г. Махачкала, ул. Дахадаева, 73 «А»
(адрес филиала Гарантирующего поставщика)

Номер телефона/факса: **8(8722)51-87-42, 66-32-59**
Адрес электронной почты: info@dag.rossetisk.ru ; Сайт: www.rossetisk.ru
ОГРН **1062632029778**
ИНН/КПП **2632082033 / 057243001**
р/сч **40702810200000025503 в АО "АБ "РОССИЯ" г. Санкт-Петербург**
к/сч **30101810800000000861**
БИК **044030861**

Назначение платежа: за электроэнергию для Филиала ПАО «Россети Северный Кавказ»-«Дагэнерго».

10.2. «Потребитель»:

(наименование Потребителя)

(юридический адрес Потребителя)

Основной государственный регистрационный номер (ОГРН)(ОГРНИП):	
Индивидуальный номер налогоплательщика (ИНН):	
Код причины постановки (КПП):	
Общероссийский классификатор видов экономической деятельности (ОКВЭД):	

Номер телекса _____ Номер факса _____; Номер телефона _____;

Адрес электронной почты _____

Расчетный счет № _____ в _____

_____

(наименование банка, почтовый индекс, адрес)

Кор.счет № _____ БИК |_|_|_|_|_|_|_|_|_|

код ОКПО |_|_|_|_|_|_|_|_| код ОКОПФ |_|_|_|_| код ОКОГУ |_|_|_|_|_|

11. ПРИЛОЖЕНИЯ к настоящему договору:

1. Договорный объем потребления электрической энергии и величины заявленной мощности (со сведениями о распределении величины максимальной и заявленной мощности по каждой точке поставки).
1А. Формат интервального договорного объема потребления электрической энергии с почасовой детализацией.
2. Акт разграничения границ балансовой принадлежности Сторон, Акт разграничения эксплуатационной ответственности Сторон и (или) Акт об осуществлении технологического присоединения.
3. Перечень точек поставки, средств учета и мест их установки.
4. Формат отчета Потребителя о потреблении электроэнергии в расчетном периоде.
5. Акт допуска прибора учета в эксплуатацию (для однофазного прибора учета и для трехфазного прибора учета).
6. Форма «Акт приема-передачи электрической энергии».
7. Форма «Акт согласования аварийной и технологической брони»

«Гарантирующий поставщик»	«Потребитель»
_____	_____
М.П.	М.П.

152

Приложение № 1
к Договору энергоснабжения
от "__" ____ 2020г. № _____

(наименование Потребителя)

"____" _____ 2020г.

(дата составления)

на 2020 год

(на какой период)

1. ДОГОВОРНЫЙ ОБЪЕМ ПОТРЕБЛЕНИЯ ЭЛЕКТРИЧЕСКОЙ ЭНЕРГИИ И ВЕЛИЧИНА МОЩНОСТИ

периоды	Объем электрической энергии (кВтч)					Величина мощности в часы максимума нагрузок (кВт)				
	ВН	СН 1	СН 2	НН	Всего	ВН	СН 1	СН 2	НН	Всего
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11
январь										
февраль										
март										
I квартал										
апрель										
май										
июнь										
II квартал										
июль										
август										
сентябрь										
III квартал										
октябрь										
ноябрь										
декабрь										
IV квартал										
ВСЕГО:										

1.1. Свод итоговых показателей

Показатели	Уровни напряжения				Всего
	ВН	СН1	СН2	НН	
1	2	3	4	5	6
Всего объем электроэнергии на год по уровню напряжения (кВт.ч.)					
Предельная заявленная мощность в году по уровню напряжения (кВт)					

2. Распределение договорного объема электрической энергии, величины максимальной и заявленной мощности энергопринимающих устройств Потребителя по каждой точке присоединения (точке поставки)

объект (энергопринимающее устройство) Потребителя		Диспетчерское наименование точки поставки (ПС, ТП, Ф(Л), Опора и т.п.)	Уровень напряжения	Мощность электрооборудования (max/год)		Годовой объем электроэнергии (кВт.ч.)
Наименование	место нахождения (адрес)			Максимальная (кВт)	Заявленная (кВт)	
1	2	3	4	5	6	7
				ВСЕГО:		

Примечание:

Часы максимума нагрузок электросети устанавливается системным оператором

1 *столбцы 2, 3, 4, 5, 6 таблицы 1 - планируемый объем потребления электрической энергии на соответствующий период;*

2 *столбцы 7, 8, 9, 10, 11 таблицы 1 - планируемое потребление мощности в часы максимума нагрузки;*

3 *столбец 1 и 2 таблицы 2 - определяет юридическое наименование и местонахождения объекта;*

4 *столбец 3 таблицы 2 - диспетчерское наименование точки поставки (технического присоединения к сетям сетевой организации или владельца сетей);*

5 *столбец 4 таблицы 2 - уровень напряжения (ВН, СН1, СН2, НН)*

6 *столбец 5 таблицы 2 – наибольшая величина мощности, определенная к одномоментному использованию энергопринимающими устройствами, в соответствии с документами о тех присоединении, обусловленная составом энергопринимающих устройств*

7 *столбец 6 таблицы 2 - величина мощности, планируемой к использованию в предстоящем расчетном периоде регулирования*

8 *столбец 7 таблицы 2 - распределение суммарного договорного объема электрической энергии на год (по каждому из уровней напряжения), указанного в столбцах 2, 3, 4 таблицы 1, в разрезе точек поставки (при этом, итоговый объем электроэнергии в столбце 7 таблицы 2 должен быть равен итоговому объему в столбце 6 таблицы 1 и таблицы 1.1.)*

Потребитель | **Гарантирующий поставщик**

Форма утверждена:
Гарантирующий поставщик
_____/_____/

первичная	на корректировку _____ (указать расчетный период)
(ненужное перечеркнуть - "Х")	

Форма утверждена:
Потребитель
_____/_____/

Приложение № 1а к Договору энергоснабжения
от "___" _____ 20___г. № _____

Интервальный договорный объем потребления электрической энергии с почасовой детализацией
на _____ месяц 202__ года

_____

дата	1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16	17	18	19	20	21	22	23	24	25	26	27	28	29	30	31
01.00 – 02.00																															
02.00 – 03.00																															
03.00 – 04.00																															
04.00 – 05.00																															
05.00 – 06.00																															
06.00 – 07.00																															
07.00 – 08.00																															
08.00 – 09.00																															
09.00 – 10.00																															
10.00 – 11.00																															
11.00 – 12.00																															

12.00 – 13.00	
13.00 – 14.00	
14.00 – 15.00	
15.00 – 16.00	
16.00 – 17.00	
17.00 – 18.00	
18.00 – 19.00	
19.00 – 20.00	
20.00 – 21.00	
21.00 – 22.00	
22.00 – 23.00	
23.00 – 24.00	
24.00 – 01.00	

Представитель Потребителя /_____/ Дата: "____"_____ 20____г.

(подпись) (фамилия, имя, отчество)

Приложение № 2

АКТ
разграничения границ балансовой принадлежности сторон

№ _____ от "___" _____ 20___ г.

_____, именуемое в дальнейшем
(полное наименование сетевой организации)

сетевой организацией, в лице _____,
(Ф.И.О. лица – представителя сетевой организации)

действующего на основании _____,
(устава, доверенности, иных документов)

с одной стороны, и _____,
(полное наименование заявителя – юридического лица,
Ф.И.О. заявителя – физического лица)

именуемый в дальнейшем заявителем, в лице _____
_____,
(Ф.И.О. лица – представителя заявителя)

действующего на основании _____,
(устава, доверенности, иных документов)

с другой стороны, в дальнейшем именуемые сторонами, оформили и подписали настоящий акт, определяющий границы балансовой принадлежности электроустановок сторон.

Электроустановки сторон, в отношении которых настоящим актом устанавливаются границы балансовой принадлежности, находятся по адресу:

_____.

Акт о технологическом присоединении от _____ № _____.

Характеристики присоединения:

максимальная мощность _____ кВт;

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

Перечень точек присоединения:

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

У сторон на границе балансовой принадлежности находятся следующие технологически соединенные элементы электрической сети:

Наименование электроустановки (оборудования) сетевой организации	Наименование электроустановки (оборудования) заявителя

Границы балансовой принадлежности сторон установлены:

_____

(описание границ балансовой принадлежности)

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

Однолинейная схема присоединения энергопринимающих устройств заявителя к внешней сети (не принадлежащей заявителю) с нанесенными на схеме границами балансовой принадлежности сторон. На однолинейной схеме должны быть указаны владельцы электроустановки (оборудования), указано размещение приборов коммерческого учета, должны быть указаны длина и марка проводов (кабеля), трансформаторные подстанции с указанием типа и мощности трансформаторов, компенсирующих устройств (реакторов электрической мощности, батарей статических конденсаторов) электрической сети.

Прочее:

_____

Подписи сторон

_____ (должность)	_____ (должность)
_____ / _____ Подпись (Ф.И.О.)	_____ / _____ Подпись (Ф.И.О.)

Приложение № 2а

АКТ
разграничения эксплуатационной ответственности сторон

№ _____ от "___" _____ 20___ г.

_____,
(полное наименование сетевой организации)
именуемое в дальнейшем сетевой организацией, в лице _____,
(Ф.И.О. лица – представителя сетевой организации)
действующего на основании _____,
(устава, доверенности, иных документов)
с одной стороны, и _____,
(полное наименование заявителя – юридического лица,
Ф.И.О. заявителя – физического лица)
именуемый в дальнейшем заявителем, в лице _____
_____,
(Ф.И.О. лица – представителя заявителя)
действующего на основании _____,
(устава, доверенности, иных документов)
с другой стороны, в дальнейшем именуемые сторонами, оформили и подписали настоящий акт, определяющий границы эксплуатационной ответственности электроустановок сторон.

Электроустановки сторон, в отношении которых настоящим актом устанавливаются границы эксплуатационной ответственности, находятся по адресу: _____.

Акт о технологическом присоединении от _____ № _____.

Характеристики присоединения:
максимальная мощность _____ кВт;
совокупная величина номинальной мощности присоединенных к электрической сети трансформаторов _____ кВА.

Перечень точек присоединения:

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

У сторон в эксплуатационной ответственности находятся следующие технологически соединенные элементы электрической сети:

Наименование электроустановки (оборудования), находящейся в эксплуатации сетевой организации	Наименование электроустановки (оборудования), находящейся в эксплуатации заявителя

Границы эксплуатационной ответственности сторон установлены:

(описание границ эксплуатационной ответственности)

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

Однолинейная схема присоединения энергопринимающих устройств заявителя к внешней сети (не принадлежащей заявителю) с нанесенными на схеме границами эксплуатационной ответственности сторон. На однолинейной схеме должны быть указаны владельцы электроустановки (оборудования), указано размещение приборов коммерческого учета, должны быть указаны длина и марка проводов (кабеля), трансформаторные подстанции с указанием типа и мощности трансформаторов, компенсирующих устройств (реакторов электрической мощности, батарей статических конденсаторов) электрической сети.

Прочее:

Подписи сторон

(должность) / Подпись (Ф.И.О.)

(должность) / Подпись (Ф.И.О.)

Приложение №3 к Договору энергоснабжения
от "____" _____ № _____

ПЕРЕЧЕНЬ ТОЧЕК ПОСТАВКИ, СРЕДСТВ УЧЕТА И МЕСТ ИХ УСТАНОВКИ

(в т.ч. расчетных и контрольных приборов учета, а также приборов учета реактивной мощности)

"____" _____ 2020 г.

(дата составления)

_____

(наименование Потребителя)

№№ п/п	Объект (энергопринимающее устройство) Потребителя		Диспетчерское наименование точки поставки (ПС, РУ, ТП, Ф(Л), Опора и т.п.)	Электросчетчики				Трансформаторы		расч. коэфф-нт	режим работы час/мес	Потери		Максимальная мощность, (МВт)	Дата предыдущей поверки	Дата очередной поверки	Межповерочный интервал	Балансовая принадлежность, отчетствие за состояние средств учета	Уровень напряжения
	Наименование объекта	Место нахождения (адрес)		Место установки прибора учета	Тип, класс точности, дата гос.поверки	Номер	показания	Тип, коэфф. тр	Тип коэфф. тр			в сетях	в силовых трансформаторах						
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16	17	18	19	20

МП

МП

Потребитель

_____

_____/_____

Гарантирующий поставщик

_____

_____/_____

Приложение № 4 к договору энергоснабжения

Форма утверждена:
Потребитель

_____
_____/_____/
М.П.

Форма утверждена:
Гарантирующий поставщик

_____/_____/
М.П.

ОТЧЕТ О ПОТРЕБЛЕННОЙ ЭЛЕКТРОЭНЕРГИИ
за _____ **202____ год**

Наименование потребителя _____

№ п/п	объект (энергопринимающее устройство) Потребителя		Диспетчерское наименование точки поставки (ПС, ТП, Ф(Л), Опора и т.п.)	№ / Мощ-ть КТП	Тип прибора учета	Заводской номер прибора учета	Показания прибора учета		Разница, кВтч	Коэфф.трансф.	Технич.потери,		Итого кВтч	Уровень напряж.
	Наименование	место нахождения (адрес)					на начало	на конец			%	кВтч		
								ИТОГО:						

Сдал(а):
Потребитель
_____
подпись / /

Согласовано:
Сетевая организация
_____
подпись / /

Принял(а):
Гарантирующий поставщик
_____
подпись / /

Приложение № 5
к Договору энергоснабжения
от _____ №_____

Форма для трехфазного прибора учета

АКТ ДОПУСКА ПРИБОРА УЧЕТА В ЭКСПЛУАТАЦИЮ № _____

«___»_____202__г. время _____ч. _____ мин.

Настоящий акт составлен представителями:
Сетевой организацией:_____
Гарантирующим поставщиком: _____
Потребителем:_____
Объект, адрес:_____
Номер договора:_____
Питающий центр, ТП, Ф- 0,4кВ, опора:_____

№ п/п	Состав измерительного комплекса	Прибор учета (снят)			Прибор учета (установлен)		
1	Основание производства работ						
2	Тип электросчетчика / (интервальный, интегральный)						
3	Номер электросчетчика						
4	Класс точности						
5	Номинальный ток, А / напряжение, В						
6	Год вып. / Гос. пов. / Очередная гос.пов./Межпов. Интервал						
7	Показания: 1 тариф (прием, активная)						
8	Показания: 2 тариф (отдача, реактивная)						
9	Знак визуального контроля: Кл. крышка счетчика- Прочее-						
10	Место установки прибора учета						
11	Трансформаторы тока	Фаза А	Фаза В	Фаза С	Фаза А	Фаза В	Фаза С
12	Тип						
13	№№ трансформаторов тока						
14	Класс точности						
15	Номинальный ток, А						
16	Год вып. / Гос. пов. / Очередная гос.пов./Межпов. Интервал						
17	Знак визуального контроля: Кл. крышка ТТ- Прочее-						
18	Трансформатор напряжения						
19	№№ трансформатора напряжения						
20	Класс точности						
21	Номинальное напряжение, В						
22	Год вып. / Гос. пов. / Очередная гос.пов.						
23	Знак визуального контроля: Прочее-						
24	Расчетный коэффициент						
25	Характер нагрузки (векторная диаграмма), cos φ	Ia=_____A_____L, Ib=_____A_____L, Ic=_____A_____L					

Результат проверки: _____
Решение о допуске установленного прибора учета в эксплуатацию: _____
Причины не допуска и мероприятия по устранению нарушений: _____
Сетевая организация: _____ (ф.и.о.)
Гарантирующий поставщик: _____ (ф.и.о.)
Потребитель: _____ (ф.и.о.)

Приложение № 5.1
к Договору энергоснабжения
от _____№_____

Форма для однофазного прибора учета

АКТ ДОПУСКА ПРИБОРА УЧЕТА В ЭКСПЛУАТАЦИЮ № _____

«___»_____201__г. время _____ч._____мин.

Сетевая организация:_____
Гарантирующий поставщик: _____
Потребитель:_____
Объект, адрес:_____
Номер договора:_____
Питающий центр, ТП, Ф- 0,4кВ, опора:_____

№ п/п	Состав измерительного комплекса	Прибор учета (снят)	Прибор учета (установлен)
1	Основание производства работ		
2	Тип электросчетчика / (интервальный, интегральный)		
3	Номер электросчетчика		
4	Класс точности		
5	Номинальный ток, А / напряжение, В		
6	Год вып. / Гос. пов. / Очередная гос.пов.		
7	Показания: 1 тариф (прием, активная)		
8	Показания: 2 тариф (отдача, реактивная)		
9	Знак визуального контроля: Кл. крышка счетчика- Прочее-		
10	Место установки прибора учета		

Результат проверки: _____
Решение о допуске установленного прибора учета в эксплуатацию: _____
Причины не допуска и мероприятия по устранению нарушений:_____
Сетевая организация: _____
(ф.и.о.)
Гарантирующий поставщик: _____
(ф.и.о.)
Потребитель: _____
(ф.и.о.)

Приложение №6
к договору энергоснабжения
от_____ № _____

ФОРМУ УТВЕРЖДАЮ
Потребитель:

_____/_____/

ФОРМУ УТВЕРЖДАЮ
Гарантирующий поставщик:

_____/_____/

Акт приема-передачи электрической энергии

от _____ _____ 20___ г. (Договор № _____ от _____)

Показатель (группы потребителей)	единица измерения	количество	Цена, руб./кВт.ч	стоимость (без НДС), руб.	НДС, %	сумма НДС, руб.	Всего с НДС, руб.

Гарантирующий поставщик

_____
М.П.

Потребитель

_____
М.П.

Приложение № 7
к Договору энергоснабжения
от _____№_____

«УТВЕРЖДАЮ»:
ПРЕДСТАВИТЕЛЬ ПОТРЕБИТЕЛЯ

_____
(Директор, гл. инженер)
«__» _____ 202_ г.

«УТВЕРЖДАЮ»:
ПРЕДСТАВИТЕЛЬ
СЕТЕВОЙ ОРГАНИЗАЦИИ

_____
«__» _____ 202_ г.

АКТ
АВАРИЙНОЙ И ТЕХНОЛОГИЧЕСКОЙ БРОНИ ЭНЕРГОСНАБЖЕНИЯ ПРЕДПРИЯТИЯ
(основного Потребителя с его субабонентами)

"_____"_____ 20 ____ г.

Составлен представителем сетевой организации _____
_____,
совместно с ответственным за электрохозяйство предприятия _____
_____
(должность, Ф.И.О.) _____
1. Наименование предприятия _____
2. Адрес _____
3. Номер и дата заключения договора _____
4. Форма собственности _____
5. Отрасль. _____
6. Наименование электрических сетей, от которых осуществляется электроснабжение
_____
7. Телефоны :
7.1 Руководителя_____
7.2 Главного инженера_____
7.3 Ответственного за электрохозяйство _____
7.4 Дежурный по предприятию _____
7.5 Дежурный по подстанции _____
8. Сменность предприятия (проектная и фактическая) _____
_____
9. Нагрузка предприятия (кВт):
9.1.По замеру в зимний период _____
9.2. По замеру в летний период _____
10. Суточное электропотребление (кВт.ч) _____
10.1. По замеру в зимний период _____
10.2. По замеру в зимний период _____
11. Потребление электроэнергии (мощности) нерабочего (праздничного) дня в зимний / летний период:
_____/_____ кВт, _____/_____ кВт. ч
12. Величина аварийной брони (кВт) зимний/летний периоды _____
12.1. Величина нагрузки токоприемников, аварийной брони, не участвующих при работе предприятия в нормальном режиме (кВт) _____
13. Величина технологической брони (кВт) зимний / летний периоды _____

РАЗДЕЛ 2. ЧАСТЬ 1, ТАБЛИЦА 1 : ТЕХНИЧЕСКИЕ ХАРАКТЕРИСТИКИ ЭЛЕКТРОСНАБЖЕНИЯ ПРЕДПРИЯТИЯ

№ п/п	Наименование (номер) питающего центра сетевой организации и других источников электроснабжения	Наименование (номер) питающей линии сетевой организации и других источников электроснабжения	Нагрузка линии в нормальном режиме работы, кВт	Технологическая броня электроснабжения			Допустимое время перерыва электроснабжения электроустановки, (час).
				Перечень электроприемников, обеспечивающих потребителю завершение технологического процесса	Нагрузка, (кВт)	Время завершения технологического процесса, (час).	
1	2	3	4	5	6	7	8

ЧАСТЬ 2.1. При аварийном дефиците мощности в энергосистеме могут быть отключены без предупреждения линии № № :

2. На время, указанное в колонке 8 линии № № _____

3. По истечении времени, указанного в колонке 7 линии №№ _____

4. По требованию сетевой организации потребитель немедленно отключает _____ кВт из _____ точек;

5. При отключении питающих линий при возникновении или угрозе возникновения аварии в системе электроснабжения переключение отключенной нагрузки на оставшиеся в работе линии производится потребителем только с разрешения сетевой организации;

6. Использование имеющихся в работе АВР, разрешено _____; запрещено _____

ЧАСТЬ 3. ОСОБЫЕ ЗАМЕЧАНИЯ: 1. АКТ ИМЕЕТ СИЛУ ПРИ 100% ОПЛАТЕ ТЕКУЩИХ ПЛАТЕЖЕЙ И ПОГАШЕНИИ ЗАДОЛЖЕННОСТИ.

2. СХЕМА ЭЛЕКТРОСНАБЖЕНИЯ ____ СООТВЕТСТВУЕТ ____ КАТЕГОРИИ НАДЕЖНОСТИ ЭЛЕКТРОСНАБЖЕНИЯ

ПРЕДСТАВИТЕЛЬ СЕТЕВОЙ ОРГАНИЗАЦИИ _____ **ПРЕДСТАВИТЕЛЬ ПРЕДПРИЯТИЯ** _____

РАЗДЕЛ 2. ЧАСТЬ 1, ТАБЛИЦА 2 : ТЕХНИЧЕСКИЕ ХАРАКТЕРИСТИКИ ЭЛЕКТРОСНАБЖЕНИЯ ПРЕДПРИЯТИЯ

№ п/п	Наименование (номер) питающего центра сетевой организации и других источников электроснабжения	Наименование (номер) питающей линии сетевой организации и других источников электроснабжения	Нагрузка линии в нормальном режиме работы, кВт	Аварийная броня электроснабжения		
				Перечень электроприемников, внезапное отключение которых может привести к опасности для жизни людей и тяжелым экологическим последствиям	Нагрузка, (кВт)	На какие линии переключается нагрузка и какими средствами (АВР или вручную)
9	10	11	12	13	14	15

Договор с экземпляром

Вф 4 / 1
сш. 2

Договор энергоснабжения

г. Махачкала № 0501291000368 «15» 07 2021 г.

ПАО «Россети Северный Кавказ», именуемое в дальнейшем «Гарантирующий поставщик», в лице Ибрагимгаджиева Ибрагимгаджи Юсуповича, действующего на основании доверенности от 11.01.2021 № 01-Д-0030/20, с одной стороны, и ООО «Пастораль», именуемое в дальнейшем «Покупатель», в лице Генерального директора Харченковой Ольги Александровны, действующего на основании Устава, с другой стороны, при совместном упоминании именуемые в дальнейшем Стороны, заключили настоящий Договор о нижеследующем:

1. ПРЕДМЕТ ДОГОВОРА

1.1. Гарантирующий поставщик обязуется осуществлять продажу электрической энергии (мощности), а также самостоятельно и/или через привлеченных третьих лиц оказывать услуги по передаче электрической энергии и услуг, оказание которых является неотъемлемой частью процесса поставки электрической энергии, а покупатель обязуется оплачивать приобретаемую электрическую энергию (мощность) и оказанные услуги.

2. ПРАВА И ОБЯЗАННОСТИ СТОРОН

2.1. Гарантирующий поставщик обязуется:

2.1.1. Обеспечить продажу Покупателю электрической энергии в точках поставки, качество которой должно соответствовать техническим регламентам и иным обязательным требованиям.

2.1.2. Урегулировать с сетевой организацией отношения по передаче электрической энергии, а также отношения по оказанию иных неразрывно связанных с процессом снабжения электроэнергией услуг, в соответствии с нормами действующего законодательства РФ.

2.1.3. Обеспечить прием показаний приборов учета от Покупателя способами, допускающими возможность удаленной передачи сведений о показаниях приборов учета (телефон, факс, сеть «Интернет» и др.).

2.1.4. Производить расчеты в соответствии с выбранной Покупателем ценовой категорией.

2.1.5. Выставлять Покупателю счета-фактуры за фактически потребленную электрическую энергию.

2.1.6. Надлежащим образом исполнять иные обязанности, возложенные на Гарантирующего поставщика условиями настоящего Договора и действующим законодательством РФ.

2.2. Гарантирующий поставщик имеет право:

2.2.1. Инициировать частичное (полное) ограничение режима потребления электрической энергии в соответствии с Правилами полного и (или) частичного ограничения режима потребления электрической энергии, утвержденными Постановлением Правительства РФ от 04.05.2012 № 442, а в случае изменения или отмены указанных Правил – в соответствии с действующим законодательством Российской Федерации.

О предстоящем ограничении режима потребления Гарантирующий поставщик уведомляет Покупателя путем направления уведомления одним из указанных способов: вручается Покупателю под расписку о вручении; направляется заказным почтовым отправлением с уведомлением о вручении; направляется посредством факсимильной связи; посредством электронной почты; направляется телефонограммой с отметкой в журнале регистрации исходящих документов: исходящего номера по журналу регистрации; даты и времени отправки уведомления; должности, Ф.И.О. представителя Стороны, принявшего телефонограмму.

2.2.2. Беспрепятственного доступа для своего персонала в присутствии представителя Покупателя к энергопринимающим устройствам Покупателя в целях: снятия не чаще 1 раза в месяц показаний приборов учета; проведения не чаще 1 раза в месяц контрольных проверок приборов учета (в том числе инструментальных); допуска в эксплуатацию приборов учета; присутствия при осуществлении Покупателем действий по самостоятельному частичному ограничению режима своего потребления и (или) потребления потребителей Покупателя; проведения замеров по определению качества электроэнергии; в иных случаях, предусмотренных действующим законодательством РФ и настоящим Договором.

2.2.3. Требовать компенсации Покупателем затрат, понесенных Гарантирующим поставщиком в связи с введением ограничения режима потребления и в связи с восстановлением режима потребления.

2.2.4. В целях исключения фактов безучетного потребления, выдавать обязательные к исполнению Покупателем предписания (в том числе оформленные в виде Акта) о приведении в соответствие с установленными действующим законодательством РФ требованиями к средствам учета и требовать их выполнения в установленный действующим законодательством срок.

2.2.5. Проверять соблюдение Покупателем требований действующего законодательства, определяющих порядок учет электрической энергии, условий настоящего Договора, а также проводить проверки на предмет выявления фактов безучетного потребления электрической энергии.

2.2.6. Направлять Покупателю первичные документы по месту нахождения Покупателя (счета- фактуры, акты приема – передачи, акты сверки взаимных расчетов, счета на оплату).

2.3. Покупатель обязуется:

2.3.1. Оплачивать поставленную электрическую энергию (мощность) и оказанные услуги в соответствии с выбранной ценовой категорией в объеме, в сроки и на условиях, предусмотренных настоящим Договором и действующим законодательством РФ, а также соблюдать предусмотренный договором (актом согласования технологической и (или) аварийной брони в случаях его наличия) режим потребления электроэнергии.

2.3.2. Обеспечить в срок, установленный законодательством Российской Федерации об энергосбережении и о повышении энергетической эффективности, оборудование точек поставки средствами учета электрической энергии, в том числе измерительными приборами, соответствующими законодательством РФ требованиям, а также обеспечить их работоспособность (исправность) и соблюдение в течение всего срока действия настоящего Договора эксплуатационных требований к ним, установленных уполномоченным органом по техническому регулированию и метрологии и изготовителем.

907205202831

2.3.3. В десятидневный срок с момента заключения настоящего Договора представить Гарантирующему поставщику заверенные надлежащим образом копии документов (в том числе соответствующих договоров и решений) об обеспечении исполнения обязательств по оплате приобретаемой электрической энергии в виде безотзывной банковской гарантии либо государственной или муниципальной гарантии на весь срок действия настоящего Договора.

Размер гарантии должен быть не менее стоимости электрической энергии (мощности) в объеме фактического потребления электроэнергии в предыдущем году.

В случае если вследствие неисполнения либо ненадлежащего исполнения Покупателем обязательств по настоящему Договору, Гарантирующим поставщиком будет реализована предоставленная Гарантирующему поставщику гарантия, Покупатель обязан не позднее 30 дней после этого представить Гарантирующему поставщику документы, подтверждающие возобновление гарантии в требуемом в соответствии с настоящим пунктом размере.

2.3.4. Беспрепятственно допускать уполномоченных представителей Гарантирующего поставщика и (или) сетевой организации в пункты контроля и учета количества и качества переданной электроэнергии, к средствам учета для цели проверки условий их эксплуатации и сохранности (в том числе проверки соблюдения Покупателем условий настоящего Договора, определяющего порядок учета поставляемой электрической энергии, а также наличия у Покупателя оснований для потребления электрической энергии, выявления фактов бездоговорного и безучетного потребления), снятия контрольных показаний и осуществления иных проверок (замеров), предусмотренных действующим законодательством.

2.3.5. Обеспечить сохранность и целостность, установленных в пределах границ балансовой принадлежности Покупателя расчетного счетчика и его пломб (марок), обеспечивающих достоверность учета.

2.3.6. Соблюдать предусмотренный настоящим Договором режим потребления электрической энергии и мощности.

2.3.7. Своевременно, в сроки и в порядке, предусмотренном разделом 3 настоящего Договора, согласовывать договорные объемы потребления электрической энергии и величины заявленной мощности.

2.3.8. В случае временного выхода из эксплуатации (в т.ч. выявления неисправности, необходимости замены, поверки) или утраты средств учета (находящегося в ведении Покупателя), в течение 30 календарных дней с даты наступления указанных обстоятельств, обеспечить восстановление за свой счет их работоспособности либо установку нового средства учета, с обязательным согласованием с Гарантирующим поставщиком, а также оплатить величину безучетного потребления, определенную расчетным способом в соответствии с настоящим Договором.

2.3.9. Не подключать к сети новых токоприемников, сверх утвержденной величины максимальной мощности, без оформления и согласования в установленном порядке такого присоединения с Сетевой организацией и Гарантирующим поставщиком.

2.3.10. Производить по согласованию и с участием представителей Сетевой организации и Гарантирующего поставщика:

- присоединение к сети новых токоприемников (энергопринимающих устройств);
- замену (перестановку) средств учета электрической энергии (мощности);
- установку и (или) замену измерительных трансформаторов тока и напряжения, к вторичным цепям которых подключены средства учета (в т.ч. расчетные, контрольные и т.п.);
- изменение схемы включения средств учета (вторичную коммутацию), влияющую на параметры электрической энергии.

При этом, замена средств учета (в т.ч. измерительных трансформаторов тока и напряжения, расчетных счетчиков и т.п.) производится собственником.

2.3.11. Сообщать в письменном виде, в 3-дневный срок, Гарантирующему поставщику об изменении своих банковских реквизитов, наименования, юридического и почтового адресов, ведомственной принадлежности, а также реорганизации и ликвидации – в соответствии с Гражданским кодексом.

К уведомлению, направляемому Покупателем в соответствии с настоящим пунктом, должны быть приложены соответствующие документы, свидетельствующие о наступивших последствиях и указаны новые данные с приложением вновь полученных документов (в т.ч. регистрационных и т.п.), подтверждающие действительность новых сведений о Покупателе.

2.3.12. Компенсировать Гарантирующему поставщику затраты, понесенные последним в связи с введением ограничения режима потребления и в связи с восстановлением режима потребления.

2.3.13. Исполнять мероприятия по приведению в соответствие с установленными требованиями средств учета, содержащиеся в предписании (Акте), выданном Гарантирующим поставщиком, в установленные в нем сроки.

2.3.14. В случаях, когда ограничение режима потребления может привести к экономическим, экологическим, социальным последствиям:

составить и направить сетевой организации в течение 30 рабочих дней с даты заключения настоящего Договора проект Акт согласования аварийной и (или) технологической брони для его согласования в установленном порядке;

направить Гарантирующему поставщику не позднее 5 дней со дня согласования сетевой организацией один экземпляр Акта аварийной и (или) технологической брони.

2.3.15. Представлять в течение 3-х рабочих дней с даты получения запроса от Гарантирующего поставщика сведения об обслуживаемых Покупателем потребителях (в частности их наименование, юридические адреса, точки присоединения, величину присоединенной, максимальной и заявленной мощности по каждой точке присоединения).

2.3.16. Немедленно, в течение суток, сообщать одновременно Гарантирующему поставщику и сетевой организации:

- о нарушении работоспособности (истечения межповерочного интервала, выходе из эксплуатации, утере, обо всех дефектах и случаях отказов в работе) средств учета (расчетных, контрольных), а также защитных и пломбирующих устройств средств учета;
- о нарушении схемы учета, работы в цепях релейной защиты, пожарах, а также иных нарушениях, аварийных и чрезвычайных ситуациях на энергетических объектах, возникших при пользовании электрической энергией и мощностью, в т.ч. связанных с отключением питающих линий и повреждением основного оборудования;
- обо всех неисправностях оборудования, принадлежащего сетевой организации и находящегося в помещении и (или) на территории Покупателя.

2.3.17. Информировать Гарантирующего поставщика и сетевую организацию о плановом, текущем и капитальном ремонте на энергетических объектах – не позднее чем за 30 дней до предполагаемой даты начала ремонта.

2.3.18. Обеспечивать функционирование и реализацию управляющих воздействий устройств релейной защиты, противоаварийной и режимной автоматики, средств регулирования напряжения и компенсации реактивной мощности, установленных в границах его балансовой принадлежности в соответствии с Правилами 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, утвержденными постановлением Правительства Российской Федерации от 27 декабря 2004 г. N 861, или Правилами недискриминационного доступа к услугам по передаче

электрической энергии и оказания этих услуг, а также обязанность потребителя по обеспечению своевременного выполнения диспетчерских команд (распоряжений) субъекта оперативно-диспетчерского управления в электроэнергетике и соответствующих требований сетевой организации, а также ответственность за несоблюдение указанной обязанности.

2.3.19. По всем интересующим Потребителя вопросам в отношении процесса энергоснабжения обращаться по номеру горячей линии _____ или на сайт компании _____.

2.3.20. Предоставлять Гарантирующему поставщику показания приборов учета в соответствии с п. 5.2. настоящего договора.

2.3.21. Получать первичные документы (счета- фактуры, акты приема – передачи, акты сверки взаимных расчетов, счета на оплату).

2.3.22. Надлежащим образом исполнять иные обязанности, возложенные на Покупателя условиями настоящего Договора и действующим законодательством.

2.4. Покупатель имеет право:

2.4.1. На возмещение причиненного реального ущерба в случаях перерывов энергоснабжения по вине Гарантирующего поставщика, за исключением случаев, когда перерывы в энергоснабжении были введены в соответствии с условиями настоящего Договора или действующего законодательства.

2.4.2. В одностороннем порядке уменьшить объемы электрической энергии (мощности), приобретаемой по настоящему Договору, путем приобретения части объемов по договору, заключаемому с производителем электрической энергии (мощности) на розничном рынке при условии выполнения требований, предусмотренных действующим законодательством, с последующим внесением соответствующих изменений в настоящий Договор.

2.4.3. Досрочно расторгнуть или изменить договор с Гарантирующим поставщиком при условии письменного уведомления Гарантирующего поставщика об этом не позднее, чем за 20 рабочих дней до заявленной даты расторжения (изменения), оплаты потребленной электрической энергии (мощности) не позднее чем за 10 рабочих дней до заявленной даты, а также в случаях, предусмотренных действующим законодательством, оплаты компенсации в связи с прекращением договорных отношений.

2.4.4. Для оборудования точек поставки по настоящему Договору приборами учета электрической энергии Покупатель вправе выбрать любое лицо для выполнения данных работ.

2.4.5. Планировать потребление электроэнергии по часам суток при условии оборудования точек поставки приборами учета, позволяющими измерять почасовые объемы потребления электроэнергии.

2.4.6. Получать первичные документы по месту нахождения Гарантирующего поставщика и его отделений (счета- фактуры, акты приема – передачи, акты сверки взаимных расчетов, счета на оплату).

3. ПОРЯДОК ОПРЕДЕЛЕНИЯ ОБЪЕМА ПОКУПКИ ЭЛЕКТРИЧЕСКОЙ ЭНЕРГИИ (МОЩНОСТИ)

3.1. В целях оптимизации Гарантирующим поставщиком долгосрочного планирования и своевременного учета договорного объема потребления по настоящему Договору в сводном прогнозном балансе производства и поставок электрической энергии и мощности соответствующему субъекту РФ, Покупатель:

а) ежегодно, не позднее 1 (первого) марта текущего календарного года, заявляет Гарантирующему поставщику договорный объем потребления электрической энергии и величину заявленной мощности (со сведениями о распределении величины максимальной мощности) на каждый следующий календарный (расчетный) год в разрезе точек поставки Покупателя, которые отражают степень использования мощности электрической сети Покупателя и не могут превышать максимальную мощность в соответствующей точке поставки этого Покупателя, а также с помесячной и поквартальной детализацией (по форме согласно Приложению № 1 к настоящему Договору).

б) в ходе планирования своего потребления вправе производить корректировку заявленных объемов потребления электрической энергии, при соблюдении порядка, предусмотренного подпунктом «а» пункта 3.1. и пунктом 3.2. настоящего Договора:

- не позднее, чем за 2 месяца до начала следующего календарного (расчетного) года;
- не позднее, чем за 15 календарных дней до начала расчетного периода.

3.2. Договорный объем потребления электрической энергии и величина заявленной мощности, представленный Покупателем в соответствии с подпунктом «а» пункта 3.1. настоящего Договора, рассматривается Гарантирующим поставщиком в течение 30 календарных дней с момента получения заявки. Указанные объемы считаются согласованными в случае, если по истечении срока на рассмотрение заявки, от Гарантирующего поставщика не поступит предложения об изменении договорных объемов потребления электрической энергии и величины заявленной мощности.

3.3. При непредоставлении Покупателем договорного объема потребления электрической энергии и (или) величины заявленной мощности (в том числе не указания в Приложении 1 к настоящему Договору соответствующих показателей для согласования) на соответствующий период (расчетный год, расчетный период), в установленные пунктом 3.1. настоящего Договора сроки, а равно несогласования Сторонами в целом Приложения 1 к настоящему Договору на соответствующий период, то договорный объем (в т.ч. в каждой точке поставки) на соответствующий расчетный период принимается равным:

в части объема потребления электрической энергии - фактическому потреблению электрической энергии аналогичного периода предшествующего календарного года. В случае отсутствия информации о фактическом потреблении аналогичного периода предшествующего календарного года, принимается равным фактическому потреблению электроэнергии в месяце, предшествующем расчетному;

в части величины заявленной мощности - величине мощности энергопринимающих устройств Покупателя, присоединенной в соответствующих точках поставки.

3.4. Дополнительным соглашением к настоящему Договору может быть предусмотрено условие о планировании Покупателем почасового объема потребления электрической энергии.

4. УЧЕТ ЭЛЕКТРИЧЕСКОЙ ЭНЕРГИИ

4.1. Для учета электрической энергии, в целях определения обязательства Покупателя по оплате приобретенной по настоящему Договору электрической энергии, должны использоваться расчетные средства учета, типы которых утверждены федеральным органом исполнительной власти по техническому регулированию и метрологии и внесены в государственный реестр средств измерений. Класс точности расчетных средств учета определяются в соответствии с техническими регламентами и иными обязательными требованиями установленными для классификации средств измерений.

Средства учета электрической энергии и контроля ее качества должны быть защищены от несанкционированного доступа для исключения возможности искажения результатов измерений.

При этом в случае выхода из строя или утраты прибора учета срок восстановления учета не должен превышать 1 (одного) календарного месяца с момента выявления факта выхода из строя или утраты прибора.

4.2. В целях надлежащего и достоверного учета активной и реактивной электрической энергии и мощности, а также контроля качества электроэнергии для расчетов между Сторонами настоящего Договора, расчетные средства учета при наличии технической возможности должны быть установлены Покупателем в соответствующих точках поставки за границе балансовой принадлежности.

Перечень средств учета, а также технические данные указанных средств учета, измерительных трансформаторов (включая тип средства учета, класс точности, заводской номер, коэффициент трансформации, места их расположения и др.) указаны в Приложениях № 3 к настоящему Договору.

4.3. При наличии автоматизированной системы учета, принятой в установленном порядке для расчетов Гарантирующим поставщиком (сетевой организацией), контроль за соблюдением установленных режимов и учет потребленной электрической энергии производятся по данным автоматизированных систем учета.

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

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

В случае принятия нормативного правового акта, повышающего требования к средствам учета, Покупатель обязан в срок, установленный нормативным правовым актом, привести в соответствие с действующим законодательством существующую систему учета электроэнергии. При отсутствии указанного срока, срок на приведение системы учета в соответствие с новыми требованиями устанавливается в письменном предписании Гарантирующим поставщиком или сетевой организацией.

4.5. В случае, если Покупатель имеет намерение демонтировать в целях замены, ремонта или поверки прибор учета, то он обязан направить способом, позволяющим подтвердить факт получения, письменную заявку о необходимости снятия показаний существующего прибора учета, осмотра его состояния и схемы подключения до его демонтажа в адрес Гарантирующего поставщика и Сетевой организации.

4.6. Покупатель обязан получить допуск прибора учета в эксплуатацию, для чего он организовывает проведение проверки прибора учета Гарантирующим поставщиком и (или) сетевой организацией в течение 30 дней с момента подписания настоящего Договора. Процедура допуска прибора учета в эксплуатацию заканчивается составлением акта допуска прибора учета в эксплуатацию, оформленного в соответствии с требованиями действующего законодательства.

4.7. Если приборы учета, расположены по обе стороны границы балансовой принадлежности смежных субъектов розничного рынка, то выбор расчетного прибора учета осуществляется исходя из одного из следующих критериев (в порядке убывания приоритета):

в качестве расчетного принимается прибор учета, в том числе входящий в измерительный комплекс, обеспечивающий проведение измерений с минимальной величиной потерь электрической энергии от места его установки до точки поставки;

при равных величинах потерь электрической энергии от места установки такого прибора учета до точки поставки в качестве расчетного принимается прибор учета, в том числе входящий в измерительный комплекс, обеспечивающий минимальную величину погрешности измерительного канала;

при равенстве условий, указанных в абзацах втором и третьем настоящего пункта, в качестве расчетного принимается прибор учета, позволяющий измерять почасовые объемы потребления электрической энергии, в том числе входящий в измерительный комплекс;

при равенстве условий, указанных в абзацах втором - четвертом настоящего пункта, в качестве расчетного принимается прибор учета, входящий в состав автоматизированной информационно-измерительной системы учета.

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

Проверка расчетных приборов учета проводится сетевой организацией не реже 1 раза в год, в том числе путем проведения инструментальной проверки.

5. ПОРЯДОК ОПРЕДЕЛЕНИЯ ФАКТИЧЕСКОГО ОБЪЕМА ПОТРЕБЛЕНИЯ И СТОИМОСТИ ПОСТАВЛЕННОЙ ЗА РАСЧЕТНЫЙ ПЕРИОД ЭЛЕКТРИЧЕСКОЙ ЭНЕРГИИ (МОЩНОСТИ)

5.1. Фактический объем потребления электрической энергии в расчетном периоде определяется:

- по данным потребления электрической энергии за расчетный период исходя из показаний расчетных средств учета электрической энергии;

- расчетными способами, в случаях, предусмотренных настоящим Договором.

5.2. Покупатель ежемесячно, на 00 часов 00 минут 1-го числа дня месяца, следующего за расчетным, обязан производить снятие показаний расчетных средств учета, в том числе используемых в качестве расчетных контрольных приборов учета, представлять в письменном виде Гарантирующему поставщику согласованный с сетевой организацией отчет о потребленной электроэнергии по формату согласно Приложению № 4 к настоящему Договору.

В целях оперативной передачи информации допускается передача показаний Гарантирующему поставщику по телефону 51.83.15 (устно), по факсу 51-82-15 (направляется подписанная копия отчета о потреблении), либо на адрес электронной почты _____ (направляется подписанная копия отчета о потреблении). В этом случае Покупатель обязан в течение трех рабочих дней после сообщения показаний по телефону (факсу), но не позднее последнего числа расчетного месяца, представить Гарантирующему поставщику нарочно подписанный оригинал отчета о потреблении.

5.3. При непредставлении Покупателем показаний расчетных средств учета в соответствии с пунктом 5.2. настоящего Договора, объем потребленной Покупателем электрической энергии в расчетном периоде определяется исходя из показаний контрольного прибора учета. При отсутствии контрольного прибора учета объем потребленной Покупателем электрической энергии в расчетном периоде определяется следующим образом:

для 1-го и 2-го расчетных периодов подряд, за которые Покупателем не предоставлены показания расчетного прибора учета, объем потребления электрической энергии определяются исходя из показаний расчетного прибора учета за аналогичный расчетный период предыдущего года, а при отсутствии данных за аналогичный расчетный период предыдущего года - на основании показаний расчетного прибора учета Покупателя за ближайший расчетный период, когда такие показания Покупателем были предоставлены;

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

в) если в настоящем Договоре имеются данные о величине максимальной мощности энергопринимающих устройств Покупателя в соответствующей точке поставки, по формуле:

$$W = P_{\text{макс}} \cdot T,$$

где:

$P_{\text{макс}}$ - максимальная мощность энергопринимающих устройств Покупателя;

T - количество часов в расчетном периоде, за который показания приборов учета не были представлены Гарантирующему поставщику.

б) если в настоящем Договоре отсутствуют данные о величине максимальной мощности энергопринимающих устройств Покупателя, по формулам:

для однофазного ввода:

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

для трехфазного ввода:

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

где:

$I_{\text{доп.дл.}}$ - допустимая длительная токовая нагрузка вводного провода (кабеля), А;

$U_{\text{ф.ном.}}$ - номинальное фазное напряжение, кВ;

$\cos\varphi$ - коэффициент мощности при максимуме нагрузки. При отсутствии данных в настоящем Договоре коэффициент принимается равным 0,9.

5.4. Гарантирующий поставщик вправе, по мере необходимости, производить проверку потребления Покупателем электрической энергии и соответствия представленных Покупателем данных средств учета фактически потребленной электроэнергии. В случае обнаружения расхождения между данными о количестве потребленной Покупателем электроэнергии, предоставленными Покупателем, и фактически обнаруженными при проверке данными, расчет стоимости потребленной Покупателем электрической энергии за соответствующий расчетный период производится на основании данных проверки.

Непредставление Покупателем показаний расчетного прибора учета более 2 расчетных периодов подряд является основанием для проведения внеплановой проверки такого прибора учета Гарантирующим поставщиком и (или) Сетевой организацией.

5.5. 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 (мощности) осуществляется в порядке, установленном в абзаце 2 пункта 5.3. настоящего Договора.

В случае если в течение 12 месяцев расчетный прибор учета повторно вышел из строя по причинам, указанным в пункте 5.5. настоящего Договора, то определение объема потребления электрической энергии (мощности) осуществляется в порядке, установленном абзацем 3 пункта 5.3. настоящего Договора, вплоть до устранения причин, послуживших основанием для применения расчетных способов.

5.6. Определение объемов потребления электрической энергии при самовольном присоединении Покупателем электрической мощности, минуя исправные расчетные (и контрольные) приборы учета (оборудование скрытой электропроводки, открытое подключение к электросети до прибора учета) расчитывается – по максимальной мощности энергетических установок в периоде неучтенного потребления электроэнергии определяется от даты предыдущей контрольной проверки точки поставки на предмет выявления фактов безучетного потребления до даты составления акта неучтенного потребления, исходя из условия круглосуточной работы потребителя, но не более 8760 часов.

6. УСЛОВИЕ О ЦЕНЕ ДОГОВОРА

6.1. Оплата по настоящему Договору производится по цене и (или) в соответствии с порядком определения цены, установленном в соответствии с положениями действующих на момент оплаты федеральных законов, иных нормативных правовых актов, а также актов уполномоченных органов власти в области государственного регулирования тарифов.

В случае, если в ходе исполнения настоящего Договора вступил в силу нормативный правовой акт, изменяющий порядок определения цены по договору, или уполномоченным органом власти в области государственного регулирования тарифов принят акт об установлении новой цены (тарифа), Стороны, с момента введения его в действие при осуществлении расчетов по настоящему Договору, обязаны применять новый порядок определения цен и (или) новую цену (тариф) без дополнительного согласования.

6.2. Продажа электрической энергии и мощности по настоящему Договору осуществляется:

по регулируемым ценам (тарифам), утвержденным региональным органом исполнительной власти в области государственного регулирования тарифов, для соответствующих групп обслуживаемого Покупателем населения – в объеме всего фактического потребления, приобретаемой Покупателем для снабжения граждан-потребителей и приравненных к ним в соответствии с нормативными правовыми актами в области государственного регулирования тарифов группам (категориям) потребителей (покупателей);

по нерегулируемым ценам не выше предельных уровней нерегулируемых цен – остальной объем приобретенной Покупателем электрической энергии (мощности).

6.3. Предельные уровни нерегулируемых цен на электрическую энергию (мощность) за соответствующий расчетный период рассчитываются Гарантирующим поставщиком для объемов покупки электрической энергии (мощности), учет которых осуществляется по одноставочному тарифу за расчетный период исходя из ценовой категории, выбранной Покупателем в пункте 6.6. настоящего Договора.

6.4. Гарантирующий поставщик публикует на своем сайте в сети «Интернет» не позднее 15 дней со дня окончания расчетного периода составляющие расчета средневзвешенных нерегулируемых цен на электрическую энергию (мощность), используемых для расчета предельного уровня нерегулируемых цен.

6.5. Покупатель в отношении совокупности точек поставки в рамках границ балансовой принадлежности энергопринимающих устройств, максимальная мощность которых в границах балансовой принадлежности менее 670 кВт имеет право выбрать:

первую ценовую категорию - при условии выбора одноставочного варианта тарифа на услуги по передаче электрической энергии (для объемов покупки электрической энергии (мощности), учет которых осуществляется в целом за расчетный период);

вторую ценовую категорию - в случае, если энергопринимающие устройства, в отношении которых приобретается электрическая энергия (мощность), оборудованы приборами учета, позволяющими получать данные о потреблении электрической энергии по зонам суток, при условии выбора одноставочного варианта тарифа на услуги по передаче электрической энергии;

третью ценовую категорию - в случае, если энергопринимающие устройства, в отношении которых приобретается электрическая энергия (мощность), оборудованы приборами учета, позволяющими измерять почасовые объемы потребления электрической энергии, при условии выбора одноставочного варианта тарифа на услуги по передаче электрической энергии;

четвертую ценовую категорию - в случае, если энергопринимающие устройства, в отношении которых приобретается электрическая энергия (мощность), оборудованы приборами учета, позволяющими измерять почасовые объемы потребления электрической энергии, при условии выбора двухставочного варианта тарифа на услуги по передаче электрической энергии или осуществления расчетов по двухставочному варианту тарифа на услуги по передаче электрической энергии без выбора варианта тарифа на услуги по передаче электрической энергии;

пятую ценовую категорию - в случае, если энергопринимающие устройства, в отношении которых приобретается электрическая энергия (мощность), оборудованы приборами учета, позволяющими измерять почасовые объемы потребления электрической энергии, при условии выбора одноставочного варианта тарифа на услуги по передаче электрической энергии и включения в настоящий Договор условия о планировании объемов потребления электрической энергии по часам суток;

шестую ценовую категорию - в случае, если энергопринимающие устройства, в отношении которых приобретается электрическая энергия (мощность), оборудованы приборами учета, позволяющими измерять почасовые объемы потребления электрической энергии, при условии выбора двухставочного варианта тарифа на услуги по передаче электрической энергии или осуществления расчетов по двухставочному варианту тарифа на услуги по передаче электрической энергии без выбора варианта тарифа на услуги по передаче электрической энергии, а также при включении в настоящий Договор условия о планировании объемов потребления электрической энергии по часам суток.

Покупатель в отношении совокупности точек поставки в рамках границ балансовой принадлежности энергопринимающих устройств, максимальная мощность которых в границах балансовой принадлежности не менее 670 кВт имеет право выбрать только с третьей по шестую ценовые категории

6.6. Покупатель для осуществления расчетов за электрическую энергию по совокупности точек поставки выбрал следующую ценовую категорию с учетом дифференциации нерегулируемых цен: первая ценовая категория одноставочный тариф

6.7. В случае выбора Покупателем для расчетов за электроэнергию (мощность)третьей, четвертой, пятой или шестой ценовой категории Покупатель дополнительно обязан:

а) сообщать Гарантирующему поставщику по формату Приложения № 1А к настоящему Договору детализацию планового объема потребления электроэнергии по часам суток за 2 дня до суток, на которые осуществляется планирование потребления до 9 часов этого дня. При этом Покупатель за 1 день до суток, на которые осуществляется планирование потребления, до 9 часов этого дня вправе скорректировать сообщенные плановые объемы потребления электроэнергии по всем или некоторым часам суток путем их уменьшения;

б) предоставлять Гарантирующему поставщику по формату Приложения № 5 к настоящему Договору в срок до 5 числа месяца следующего за расчетным, интервальный акт учета поставки электрической энергии (мощности) за предшествующий календарный месяц;

в) оплачивать в случаях и в порядке, установленном законодательством РФ, стоимость электроэнергии в сумарном за расчетный период объеме отклонений фактических почасовых объемов покупки электроэнергии от соответствующих плановых почасовых объемов потребления электроэнергии, о которых Покупатель сообщил Гарантирующему поставщику.

6.8. Покупатель вправе изменить ценовую категорию путем направления уведомления Гарантирующему поставщику за 10 рабочих дней до начала расчетного периода, с которого предполагается изменить ценовую категорию. При этом изменение уже выбранного на текущий период регулирования варианта расчета за услуги по передаче электроэнергии не допускается.

6.9. Значения предельных уровней нерегулируемых цен доводятся Гарантирующим поставщиком до сведения Покупатель в счетах (счетах-фактурах) на оплату электрической энергии (мощности).

7. ПОРЯДОК РАСЧЕТОВ И ПЛАТЕЖЕЙ

7.1. Расчетный период составляет один календарный месяц. Оплата Покупателем приобретаемой электрической энергии и мощности производится в следующих объемах и сроки платежа:

50 процентов стоимости электрической энергии (мощности) в подлежащем оплате объеме покупки в месяце, за который осуществляется оплата, вносится до 1-го числа этого месяца;

стоимость объема покупки электрической энергии (мощности) в месяце, за который осуществляется оплата, за вычетом средств, внесенных Покупателем в качестве оплаты электрической энергии (мощности) в течение этого месяца, оплачивается до 18-го числа месяца, следующего за месяцем, за который осуществляется оплата. В случае если размер предварительной оплаты превысит стоимость объема покупки электрической энергии (мощности) в месяце, за который осуществляется оплата, излишне уплаченная сумма зачитывается в счет платежа за месяц, следующий за месяцем, в котором была осуществлена такая оплата.

7.1.1. В случае непредставления Покупателем документов, свидетельствующих об обеспечении исполнения обязательств по оплате приобретаемой электрической энергии в виде безотзывной банковской гарантии (в соответствии с п. 2.3.3 настоящего Договора, п. 106 Основных положений функционирования розничных рынков электрической энергии, утвержденных Постановлением Правительства РФ от 04.05.2012 № 442) оплата Покупателем приобретаемой электрической энергии и мощности производится в следующих объемах и сроки платежа:

100 процентов стоимости электрической энергии (мощности) в подлежащем оплате объеме покупки в месяце, за который осуществляется оплата, вносится до 1-го числа этого месяца;

стоимость объема покупки электрической энергии (мощности) в месяце, за который осуществляется оплата, за вычетом средств, внесенных Покупателем в качестве оплаты электрической энергии (мощности) в течение этого месяца, оплачивается до 18-го числа месяца, следующего за месяцем, за который осуществляется оплата. В случае если размер предварительной оплаты превысит стоимость

объема покупки электрической энергии (мощности) в месяце, за который осуществляется оплата, излишне уплаченная сумма зачитывается в счет платежа за месяц, следующий за месяцем, в котором была осуществлена такая оплата.

7.2. Для определения размера платежей, которые должны быть произведены Покупателем в соответствии с пунктом 7.1. настоящего Договора в течение месяца, в котором осуществляется потребление электрической энергии (мощности), стоимость электрической энергии (мощности) в подлежащем оплате объеме покупки определяется исходя из нерегулируемых цен на электрическую энергию (мощность) за предшествующий расчетный период для соответствующей ценовой категории с учетом дифференциации нерегулируемых цен.

Подлежащий оплате объем покупки электрической энергии (мощности) принимается равным объему потребления электрической энергии (мощности) за предшествующий расчетный период. В случае отсутствия указанных данных подлежащий оплате объем покупки электрической энергии (мощности) рассчитывается исходя из отношения максимальной мощности энергопринимающих устройств Покупателя, определяемой в соответствии с Правилами недискриминационного доступа к услугам по передаче электрической энергии и оказания этих услуг, и коэффициента оплаты мощности, равного 0,002824.

7.3. Покупатель вправе осуществить платеж в большем размере, чем предусмотрено пунктом 7.1. настоящего Договора.

7.4. Гарантирующий поставщик не позднее 5 (пятого) числа месяца, следующего за расчетным периодом, формирует и направляет Покупателю в электронном и документарном виде 2 (два) экземпляра Акта приема-передачи электрической энергии (мощности) и счет-фактуру с наличием оригинальной подписи уполномоченного лица Гарантирующего поставщика.

7.5. Покупатель в течение 3 (трех) рабочих дней с момента получения Акта приема-передачи электрической энергии (мощности) и счет-фактуры, направляет Гарантирующему поставщику 1 (один) экземпляр Акта приема-передачи электрической энергии (мощности) в документарном виде с оригинальной печатью и подписью уполномоченного лица Покупателя.

7.6. Если срок платежа приходится на выходные и праздничные дни, оплата производится в день, обеспечивающий ее поступление на расчетный счет Гарантирующего поставщика, предшествующий выходному (праздничному).

7.7. Расчеты за электрическую энергию (мощность) производятся денежными средствами. Днем оплаты является день поступления денежных средств на расчетный счет Гарантирующего поставщика.

7.8. Стороны обязуются ежемесячно проводить сверку расчетов с определением обязательств по настоящему Договору, оформляемому Актом сверки. В целях проведения сверки расчетов Гарантирующим поставщиком не позднее 20 числа месяца, следующего за расчетным, формируется и предъявляется Покупателю под роспись (либо направляется по почте) подписанный уполномоченным лицом Гарантирующего поставщика Акт сверки в двух экземплярах, который подлежит рассмотрению, подписанию Покупателем и направлению Гарантирующему поставщику одного экземпляра в течении 5-ти календарных дней с момента его получения. В случае не подписания, не предоставления мотивированного отказа от подписания, либо оформленного с разногласиями Акта сверки в установленный настоящим пунктом срок, размер обязательств, отраженный в направленном Гарантирующим поставщиком Покупателю Акте сверки считается признанным Покупателем.

8. ОТВЕТСТВЕННОСТЬ СТОРОН

8.1. Гарантирующий поставщик несет перед покупателем ответственность за неисполнение или ненадлежащее исполнение обязательств по договору, в том числе за действия сетевой организации, привлеченной для оказания услуг по передаче электрической энергии, а также других лиц, привлеченных для оказания услуг, которые являются неотъемлемой частью процесса поставки электрической энергии потребителям.

8.2. Гарантирующий поставщик и сетевая организация несут ответственность перед Покупателем за надежность снабжения его электрической энергией и ее качество в пределах границ балансовой принадлежности объектов электросетевого хозяйства сетевой организации, в том числе в случае, если энергопринимающие устройства Покупателя присоединены к сетям сетевой организации через энергопринимающие устройства (энергетические установки) лиц, не оказывающих услуги по передаче, либо к бесхозяйным объектам электросетевого хозяйства.

8.3. Покупатель несет перед третьими лицами материальную и иную ответственность за вред, причиненный им в результате ненадлежащей эксплуатации находящихся в собственности (ведении, эксплуатации) Покупателя энергетических сетей и иного энергетического оборудования.

8.4. В случае неисполнения (ненадлежащего исполнения) Покупателем обязательств по оплате услуг Гарантирующего поставщика в соответствии с разделом 6 настоящего Договора, Покупатель обязуется уплачивать Гарантирующему поставщику неустойку в размере 1/130 ставки рефинансирования Центрального Банка РФ за каждый день просрочки.

Начисление неустойки начинается со дня, следующего за последним днем срока внесения Покупателем соответствующего платежа.

8.5. Стороны освобождаются от ответственности за неисполнение принятых на себя обязательств в случае, если данное неисполнение явилось следствием непреодолимой силы, то есть чрезвычайных и непредотвратимых при данных условиях обстоятельств: наводнение, пожар, землетрясение и другие неблагоприятные природные явления, военные действия и операции. Сторона вправе ссылаться на указанные форс-мажорные обстоятельства, если они существовали на территории где подлежит исполнению настоящий Договор, а также на территории нахождения имущества Сторон.

8.6. Стороны несут ответственность и в иных случаях, предусмотренных настоящим Договором и действующим законодательством.

9. УСЛОВИЕ ОБ ОДНОСТОРОННЕМ ИЗМЕНЕНИИ НАСТОЯЩЕГО ДОГОВОРА

9.1. Настоящий Договор заключен в соответствии с положениями законов и (или) иных нормативных правовых актов, действующих на момент его заключения.

9.2. В случае, если после заключения настоящего Договора будут приняты законы и (или) иные нормативные правовые акты, устанавливающие иные правила исполнения публичных договоров или содержащие иные правила деятельности Гарантирующего поставщика, сетевой организации, Покупателя и иных субъектов, деятельность которых влияет на надлежащее исполнение настоящего Договора, то установленные такими нормативными правовыми актами новые (в том числе измененные) нормы обязательны для Сторон настоящего Договора с момента их вступления в законную силу (в том числе с момента, указанного в самих нормативных правовых актах). При этом считаются согласованными императивные нормы без дополнительного согласования.

9.3. В случае, если новая (измененная) норма права предусматривает положение, которое может быть изменено соглашением Сторон, то такое соглашение по отличным от диспозитивной нормы условиям должно быть достигнуто в течение 15 календарных дней с момента получения одной из Сторон соответствующего предложения. При не достижении согласия Сторонами по отличным от диспозитивной нормы условиям в указанный в настоящем пункте срок, считаются согласованными диспозитивные нормы. Действие

согласованного Сторонами условия распространяется на отношения Сторон, возникшие с даты вступления в силу закона и (или) иного нормативного правового акта, если иной срок не указан в соглашении.

10. СРОК ДЕЙСТВИЯ ДОГОВОРА И МОМЕНТ НАЧАЛА ИСПОЛНЕНИЯ ОБЯЗАТЕЛЬСТВ ПО ДОГОВОРУ КАЖДОЙ ИЗ СТОРОН

10.1. Настоящий Договор вступает в силу с 15.01.2021 и действует по 31.12.2021 и считается ежегодно пролонгированным на тех же условиях, если не менее чем за один месяц до окончания срока его действия ни одна из сторон не заявит о его прекращении или изменении, либо о заключении нового договора. Если одной из сторон заявлено об изменении или заключении нового договора, то отношения сторон до заключения нового договора регулируются в соответствии с условиями ранее заключенного договора.

10.1.1. Начало исполнения обязательств Гарантирующего поставщика по настоящему договору устанавливается с 00 ч. 00 мин. _____.

10.2. Настоящий договор составлен в двух экземплярах, имеющих одинаковую юридическую силу, из которых один находятся у Гарантирующего поставщика, один – у Покупателя.

11. ПРОЧИЕ УСЛОВИЯ

11.1. Все уведомления и сообщения в рамках настоящего Договора должны направляться сторонами друг другу в письменной форме. Сообщения будут считаться исполненными надлежащим образом, если они направлены заказным письмом с уведомлением о вручении, по телеграфу, телетайпу, телефаксу или доставлены нарочно по юридическим (почтовым) адресам сторон с распиской о получении.

11.2. Взаимоотношения Покупателя и (или через) Гарантирующего поставщика с сетевой организацией, в том числе в части присоединения соответствующих энергопринимающих устройств (энергетических установок) к объектам электросетевого хозяйства сетевой организации, осуществляется в соответствии с нормативными правовыми актами, устанавливающими правила недискриминационного доступа к услугам по передаче электрической энергии и порядок технологического присоединения энергопринимающих устройств (энергетических установок) к электрической сети.

11.3. При исполнении настоящего Договора стороны руководствуются законами в области электроэнергетики, в том числе утверждаемыми Правительством Российской Федерации основными положениями функционирования розничных рынков, а также устанавливающими правила недискриминационного доступа к услугам по передаче электрической энергии и иными регулирующими функционирование (ценообразование) розничных рынков нормативными документами в области электроэнергетики.

11.4. Все разногласия возникающие из настоящего Договора или в связи с ним, в том числе связанные с его заключением, изменением, исполнением, нарушением, прекращением и действительностью, подлежат разрешению в судебном порядке в соответствии с действующим законодательством РФ..

12. ЮРИДИЧЕСКИЕ АДРЕСА И БАНКОВСКИЕ РЕКВИЗИТЫ СТОРОН

12.1. «Гарантирующий поставщик»:

ПАО «Россети Северный Кавказ»
(наименование Гарантирующего поставщика)

357506, Ставропольский край, г. Пятигорск, ул. Подстанционная, 13А
(юридический адрес Гарантирующего поставщика)

Филиал ПАО «Россети Северный Кавказ»-«Дагэнерго»
(наименование филиала Гарантирующего поставщика)

367000, Республика Дагестан, г. Махачкала, ул. Дахадаева, 73 «А» Хаджи Бегадыса 52
(адрес филиала Гарантирующего поставщика)

Номер телефона/факса: 8(8722)51-87-42, 66-32-59 51-87-15
Адрес электронной почты: info@dag.rossetisk.ru ; Сайт: www.rossetisk.ru
ОГРН 1062632029778
ИНН/КПП 2632082033 / 057243001
р/сч 40702810200000025503 в АО "АБ "РОССИЯ" г. Санкт-Петербург
к/сч 30101810800000000861
БИК 044030861

Назначение платежа: за электроэнергию для Филиала ПАО «Россети Северный Кавказ»-«Дагэнерго».

12.2. «Покупатель»:

ООО «Ласточка»
(наименование Покупателя)

141205, РФ, Московская область, г. Пушкино, пр. Петрика д. 5, кв. 207
(юридический адрес Покупателя)

Основной государственный регистрационный номер (ОГРН):	1	2	1	5	0	0	0	7	1	7	5	8	
Индивидуальный номер налогоплательщика (ИНН):	5	0	3	8	1	5	9	5	5	0	4		
Код причины постановки (КПП):	5	0	3	8	0	1	0	0	1				

Номер телефона
Адрес электронной почты:
Расчетный счет: 40702810140000109334 в ПАО „Сбербанк" г. Пушкино
к/с - 30101810400000000225 БИК: 044525225.

13. ПРИЛОЖЕНИЯ к настоящему договору:

1. Договорный объем потребления электрической энергии и величины заявленной мощности (со сведениями о распределении величины максимальной и заявленной мощности по каждой точке поставки).
1а. Формат интервального договорного объема потребления электрической энергии с почасовой детализацией.
2. Акт разграничения границ балансовой принадлежности Сторон.
2а. Акт электрических сетей и эксплуатационной ответственности.
3. Перечень точек поставки, средств учета и мест их установки.
4. Формат отчета Покупателя о потреблении электроэнергии в расчетном периоде.

5. Формат интервального акта учета поставки электрической энергии (мощности).
6. Акт приема –передачи электроэнергии.
7. Форма «Акт согласования аварийной и технологической брони».

«Гарантирующий поставщик»

М.П.

Центральное энергосбытовое отделение

М.П. "ЛАСТОЧКА"

Приложение № 1 к Договору энергоснабжения
от "___" _____ 202___г. № _____

"___" _____ 202___г.
(дата составления)

ООО "Пасторка"
(наименование Покупателя)

На 202___ год
(расчетный период)

1. ДОГОВОРНЫЙ ОБЪЕМ ПОТРЕБЛЕНИЯ ЭЛЕКТРИЧЕСКОЙ ЭНЕРГИИ И ВЕЛИЧИНА МОЩНОСТИ

периоды	Объем электрической энергии (кВтч)					Величина мощности в часы максимума нагрузок (кВт)				
	ВН	СН 1	СН 2	НН	Всего	ВН	СН 1	СН 2	НН	Всего
	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11
январь				2500						
февраль				1500						
март				1500						
I квартал				5500						
апрель				1500						
май				1500						
июнь				1500						
II квартал				4500						
июль				1500						
август				1500						
сентябрь				1500						
III квартал				4500						
октябрь				1500						
ноябрь				1500						
декабрь				1500						
IV квартал				4500						
ВСЕГО:				18000						

1.1. Свод итоговых показателей

Показатели	Уровни напряжения				Всего
	ВН	СН1	СН2	НН	
1	2	3	4	5	6
Всего объем электроэнергии на год по уровню напряжения (кВт.ч.)					
Предельная заявленная мощность в году по уровню напряжения (кВт)					

2. Распределение договорного объема электрической энергии, величины максимальной и заявленной мощности энергопринимающих устройств Потребителя по каждой точке присоединения (точке поставки)

объект (энергопринимающее устройство) Потребителя		Диспетчерское наименование точки поставки (ПС, ТП, Ф(Л), Опора и т.п.)	уровень напряжения	Мощность электрооборудования (мвт/год)		Годовой объем электроэнергии (кВт.ч.)
Наименование	место нахождения (адрес)			Максимальная (кВт)	Заявленная (кВт)	
1	2	3	4	5	6	7
Бровинка	с. Новопутях.		НН	80		
			ВСЕГО:			

Примечание:

1 Часы максимума нагрузок электросети устанавливаются системным оператором

2 столбцы 2, 3, 4, 5, 6 таблицы 1 - планируемый объем потребления электрической энергии на соответствующий период;

3 столбцы 7, 8, 9, 10, 11 таблицы 1 - планируемое потребление мощности в часы максимума нагрузки;

4 столбец 1 и 2 таблицы 2 - определяет юридическое наименование и местонахождение объекта;

5 столбец 3 таблицы 2 - диспетчерское наименование точки поставки (технического присоединения к сетям сетевой организации или владельца сетей);

6 столбец 4 таблицы 2 - уровень напряжения (ВН, СН1, СН2, НН)

7 столбец 5 таблицы 2 - наибольшая величина мощности, определенная к максимальному использованию энергопринимающими устройствами, и зафиксированная в документации о тех присоединении;
мгновенная величина энергопринимающими устройств

8 столбец 6 таблицы 2 - величина мощности, планируемой к использованию в предстоящем расчетном периоде регулирования

9 столбец 7 таблицы 2 - распределение суммарного договорного объема электрической энергии на год (по каждому из уровней напряжения), указанного в столбце 2, 3, 4 таблицы 1, в разрезе точек поставки (при этом, итоговый объем электроэнергии в столбце 7 таблицы 2 должен быть равен итоговому объему в столбце 6 таблицы 1 и таблицы 1.1.)

Потребитель
ООО "Пасторка" Подгайшнова О.А.

Гарантирующий поставщик
Центральное
энергосбыт
отделение

Форма утверждена:
Гарантирующий поставщик

Форма утверждена:
Покупатель

Приложение № 1 к договору энергоснабжения
от _____ № _____

в _____"

Интервальный договорный объем потребления электрической энергии с почасовой детализацией
на _____ месяц 20___ года

час / дата	1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16	17	18	19	20	21	22	23	24	25	26	27	28	29	30	31
01.00 – 02.00																															
02.00 – 03.00																															
03.00 – 04.00																															
04.00 – 05.00																															
05.00 – 06.00																															
06.00 – 07.00																															
07.00 – 08.00																															
08.00 – 09.00																															
09.00 – 10.00																															
10.00 – 11.00																															
11.00 – 12.00																															
12.00 – 13.00																															
13.00 – 14.00																															
14.00 – 15.00																															
15.00 – 16.00																															
16.00 – 17.00																															
17.00 – 18.00																															
18.00 – 19.00																															
19.00 – 20.00																															
20.00 – 21.00																															
21.00 – 22.00																															
22.00 – 23.00																															
23.00 – 24.00																															
24.00 – 01.00																															

Представитель Потребителя _____ / _____ / Дата: "____"_____ 20____г.
(роспись) (фамилия, имя, отчество)

Приложение №3 к Договору энергоснабжения
от "15" июля 2022г. 1

ПЕРЕЧЕНЬ ТОЧЕК ПОСТАВКИ, СРЕДСТВ УЧЕТА И МЕСТ ИХ УСТАНОВКИ

(в т.ч. расчетных и контрольных приборов учета, а также приборов учета реактивной мощности)

"___"_____2022г.
(дата составления)

ИП Адамов Бейтулла Жамалханович
(наименование Потребителя)

№№ п/п	Объект (энергопринимающее устройство) Потребителя		Диспетчерское наименование точки поставки (ПС, РУ, ТП, Ф(Л), Опора и т.п.)	Электросчетчики				Трансформаторы тока	Трансформаторы напряжения	расч. коэфф-нт	режим работы час/мес	Потери		Максимальная мощность, (МВт)	Дата предыдущей поверки	Дата очередной поверки	Межповерочный интервал	Балансовая принадлеж. ответствен. за состояние средств учета	Уровень напряжения
	Наименование объекта	Место нахождения (адрес)		Место установки прибора учета	Тип, класс точности, дата гос.поверки	Номер	показания	Тип, коэфф. тр	Тип коэфф. тр.			в сетях	в силовых трансформаторах						
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16	17	18	19	20
1	Фидер	ВЛ-10кВ, Ревизанский Ан, с. Новозаимский	ПС "Ревизанская" Ф-4 ТП160	ТП	Меркурий	046 082 18	1010	150/5	–	30				70	2018	2028	10		НН

МП

МП

Потребитель

Адамов

Поставщик

ООО "ЛИЗЕЛУКА"

Гарипова

Приложение №3 к Договору энергоснабжения
от "___" _____ №_____

_____ 202___ г.
(дата составления)

ПЕРЕЧЕНЬ ТОЧЕК ПОСТАВКИ, СРЕДСТВ УЧЕТА И МЕСТ ИХ УСТАНОВКИ
(в т.ч. расчетных и контрольных приборов учета, в схеме приборов учета указывается мощность)

ООО «Ласточка»
(наименование Потребителя)

№ п/п	Объект (энергопринимающее устройство) Потребителя: Наименование объекта	Место расположения (адрес)	Диспетчерское наименование точки поставки (ПС, РУ, ТП, Ф.Л, Опора и т.д.)	Электрооборудование: Место установки прибора учета	Тип, класс точности, дата пос. поверки	Номер	коэффициент	Трансформаторы тока: Тип, коэфф. тр	напряжения: Тип, коэфф. тр.	Расч. коэфф-т	Резерв работы тепловоз	Потери: в стали	в обмотках трансформатора	Максимальная мощность (МВт)	Дата предыдущей поверки	Дата очередной поверки	Межповерочный интервал	Балансовая принадлежность, ответственный за состояние прибора учета	Условное обозначение схемы
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16	17	18	19	20
1	Бровинка	Рд. Новолакский р-он. с. Кобзобо	ПС «Помидор» Солнышко Ф-4 ТП/160	ТП	Матрица	04608283	1010	150/5	-	30				70	2018	2028	10	Абонента	НН

Покупатель

Представитель Гаджиева О.А

Гарантирующий поставщик

Филиал ПАО «Дагэнерго» Центральное электросетевое отделение

Приложение № 2

АКТ
разграничения границ балансовой принадлежности сторон

№ 0501291000368 от "15" 07 2021 г.

филиала ПАО «Россети Северный Кавказ» - «Дагэнерго» АО «Центральные районные электрические сети», именуемое в дальнейшем
(полное наименование сетевой организации)

сетевой организацией, в лице _____
(Ф.И.О. лица – представителя сетевой организации)

действующего на основании _____
(устава, доверенности, иных документов)

с одной стороны, и ООО «Ласточка»
(полное наименование заявителя – юридического лица,
Ф.И.О. заявителя – физического лица)

именуемый в дальнейшем заявителем, в лице Генерального директора Барышниковой О.А.
(Ф.И.О. лица – представителя заявителя)

действующего на основании Устава
(устава, доверенности, иных документов)

с другой стороны, в дальнейшем именуемые сторонами, оформили и подписали настоящий акт, определяющий границы балансовой принадлежности электроустановок сторон.

Электроустановки сторон, в отношении которых настоящим актом устанавливаются границы балансовой принадлежности, находятся по адресу:
РД.Кумторкалинский район,Новочуртах

Акт о технологическом присоединении от. «02» 03 2020 г. № ДЭЖ 7/20.

Характеристики присоединения:
максимальная мощность 70 кВт;
совокупная величина номинальной мощности присоединенных к электрической сети трансформаторов 3/третья/ категория 160 кВА.

Перечень точек присоединения:

Точка присоединения	Источник питания (наименование питающих линий)	Описание точки присоединения	Уровень напряжения (кВ)	Максимальная мощность (кВт)	Величина номинальной мощности присоединенных трансформаторов (кВА)	Категория надежности электроснабжения
Граница	ПС П.Солнце	Ф 4	НН	70	160 кВа	3/третья/

У сторон на границе балансовой принадлежности находятся следующие технологически присоединенные элементы электрической сети:

Наименование электроустановки (оборудования) сетевой организации	Наименование электроустановки (оборудования) заявителя

Границы балансовой принадлежности сторон установлены:
На балансе потребителя

(описание границ балансовой принадлежности)

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

Однолинейная схема присоединения энергопринимающих устройств заявителя к внешней сети (не принадлежащей заявителю) с нанесенными на схеме границами балансовой принадлежности сторон. На однолинейной схеме должны быть указаны владельцы электроустановки (оборудования), указано размещение приборов коммерческого учета, должны быть указаны длина и марка проводов (кабеля), трансформаторные подстанции с указанием типа и мощности трансформаторов, компенсирующих устройств (реакторов электрической мощности, батарей статических конденсаторов) электрической сети.

Прочее:

Подписи сторон

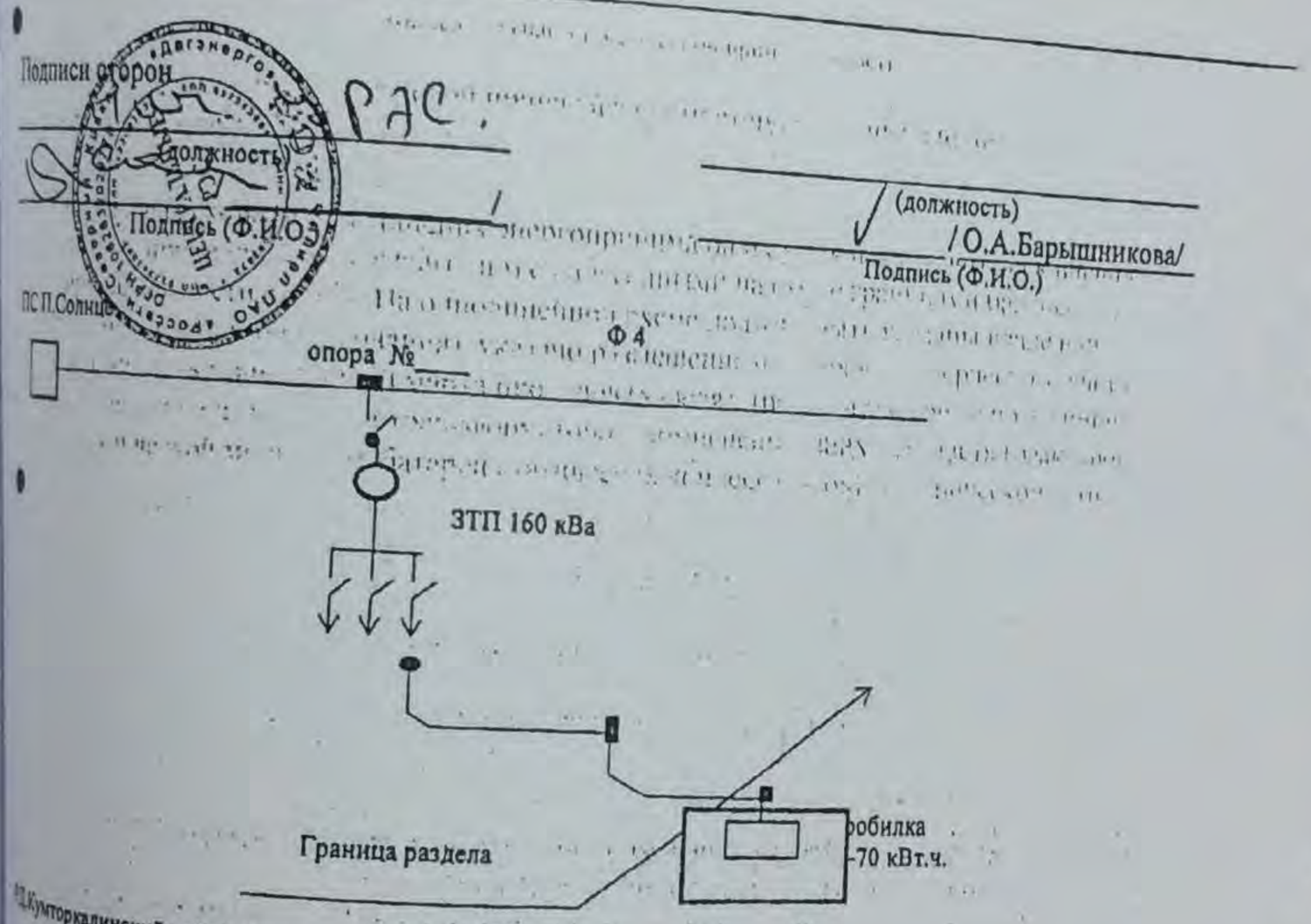
(должность)

Подпись (Ф.И.О.)

(должность)

/О.А.Барышникова/

Подпись (Ф.И.О.)



«15» Июля 2021 г. № 0501291000368

Форма утверждена:
Гарантирующий поставщик

Форма утверждена:
Покупатель

Приложение № 4
к договору энергоснабжения
от _____ № _____

ОТЧЕТ О ПОТРЕБЛЕННОЙ ЭЛЕКТРОЭНЕРГИИ

за _____ 202____ год

Наименование покупателя ООО "Застогка"

№ п/п	объект (энергопринимающее устройство) Покупателя		Диспетчерское наименование точки поставки (ПС, ТП, Ф(Л), Опора и т.п.)	№ / Мощ-ть КТП	Тип прибора учета	Заводской номер прибора учета	Показания прибора учета		Разница, кВтч	Коэфф.трансф.	Технич.потери,		Итого кВтч	Уровень напряж.
	Наименование	место нахождения (адрес)					на начало	на конец			%	кВтч		
1	Застогка	с. Новогутак Новопак, р-н ул.	п. Полигор Школа Ф-4	ТП/100	Матрица	04606178				50				кН.
									ИТОГО:					

Сдал(а):
Покупатель

подпись _____/_____/

Согласовано:
Сетевая организация

подпись _____/_____/

Принял(а):
Гарантирующий поставщик

подпись _____/_____/

Приложение №3 к договору

от _____ №_____

Акт снятия показателей приборов учета

Точка учета

Место установки

Заводской номер

Тип прибора учета

Дата последней поверки

Показания прибора учета

Дата снятия показателей

Подпись ответственного лица

Подпись представителя потребителя

Приложение №6
к договору энергоснабжения
от_____ № _____

ФОРМУ УТВЕРЖДАЮ
Покупатель:

ООО "ЛАСТОЧКА"

ФОРМУ УТВЕРЖДАЮ
Гарантирующий поставщик:

Акт приема-передачи электрической энергии

от ___ _____ 20___ г. (Договор № _____ от _____)

Показатель (группы потребителей)	единица измерения	количество	Цена, руб./кВт.ч	стоимость (без НДС), руб.	НДС, %	сумма НДС, руб.	Всего с НДС, руб.

Гарантирующий поставщик

М.П.

Потребитель

М.П.

Форма № 1-1-Учет
Код по КНД 1121001

Федеральная налоговая служба

СВИДЕТЕЛЬСТВО

О ПОСТАНОВКЕ НА УЧЕТ РОССИЙСКОЙ ОРГАНИЗАЦИИ В НАЛОГОВОМ ОРГАНЕ ПО МЕСТУ ЕЕ НАХОЖДЕНИЯ

Настоящее свидетельство подтверждает, что российская организация

ОБЩЕСТВО С ОГРАНИЧЕННОЙ ОТВЕТСТВЕННОСТЬЮ "ЛАСТОЧКА"

(полное наименование российской организации в соответствии с учредительными документами)

ОГРН | 1 | 2 | 1 | 5 | 0 | 0 | 0 | 0 | 7 | 1 | 7 | 5 | 8 |

поставлена на учет в соответствии с Налоговым кодексом Российской Федерации 13.07.2021
(число, месяц, год)

в налоговом органе по месту нахождения Межрайонная инспекция Федеральной налоговой службы №3 по Московской области | 5 | 0 | 3 | 8 |

(наименование налогового органа и его код)

и ей присвоен

КПП | 5 | 0 | 3 | 8 | 0 | 1 | 5 | 9 | 5 | 0 | 4 | / | 5 | 0 | 3 | 8 | 0 | 1 | 0 | 0 | 1 |

Начальник отдела подготовки документов
Межрайонной инспекции Федеральной налоговой
службы № 23 по Московской области О.А. Ефимова

ПЕРЕДАТОЧНЫЙ АКТ
К ДОГОВОРУ АРЕНДЫ № 10-14 от 27.06.2014г.

Новолакского 27.06.2014г

Комитет по управлению муниципальной собственностью администрации Новолак
ва в лице председателя Мирзаевой Р.А. действующего на основании Положен
тете по управлению муниципальной собственности, именуемый в дальне
ЛОДАТЕЛЬ с одной стороны и глава КФХ в лице Аламова Бейбулата Жами
орт: №8200 202494 выд: 30.08.2000г. ОВД Новолакского района РД. ИНН 052400307910
644115200013 именуемый в дальнейшем АРЕНДАТОР, с другой стороны, со
ящий акт о нижеследующем.

1. Арендодатель предоставил, а Арендатор принял в аренду земельный учас
ель МО "с. Новочуртах" (Новострой) с кадастровым номером 05:50:000
оложенный по адресу с. Новочуртах (Новострой) общей площадью 0,5га.

2. Уклонение одной из сторон от подписания Акта рассматривается как
ответственно Арендодателя от исполнения обязанности по передаче земельного уч
рендатора от принятия земельного участка.

3. Акт составлен в количестве 3 экземпляров, один из которых хранится в
существляющий государственную регистрацию прав на недвижимое имущество и
им один - у Арендодателя, один - у Арендатора.

Подписи сторон:

Арендодатель:

Арендатор:

1. Общие условия

1.1. АРЕНДОДАТЕЛЬ сдает, а АРЕНДАТОР принимает в аренду земельный участок общей площадью 0,5 га для реализации инвестиционного проекта по производству кормовых, из земель категории «земли сельскохозяйственного назначения» находящийся в селении МО "с. Новокрасное" (Местоположение) кадастровый номер 05:10:000081:23 на основании постановления главы МО «Новокрасный район» от 27.06.2013г. № 287-П сроком на 49 лет (годы) с 27.06.2016г. по 27.06.2065г.

1.2. К договору прилагается кадастровый план земельного участка, без которого договор не имеет юридической силы (Приложение 1).

1.3. АРЕНДОДАТЕЛЕМ передаются в АРЕНДАТОРОМ идентифицированные в натуре (на местности) границы земельного участка (поворотные точки территориальных границ участка (столбы межевого дела, обозначенные на местности межевыми знаками.

1.4. Договор вступает в силу с момента его (государственной) регистрации. Государственная регистрация настоящего договора осуществляется АРЕНДАТОРОМ за его счет в порядке, установленном действующим законодательством. Условия настоящего Договора применяются также к отношениям, возникшим до подписания Договора и связанным с ним.

1.5. Передача земельных участков в аренду не влечет передачу права собственности на них. Приватизация арендуемых участков может быть осуществлена только в случаях и порядке, установленных действующим законодательством Российской Федерации.

1.6. За пределами исполнения обязательств по настоящему Договору АРЕНДАТОР полностью свободен в своей деятельности.

2. Арендная плата

2.1. Базовый размер арендной платы для данного вида пользования составляет 0,0324 руб/кв.м.

2.2. Размер арендной платы в год за земельный участок на момент заключения настоящего договора составляет 162 рублей.

Сумма ежеквартальных платежей составляет 40 рублей.

Расчет арендной платы указан в приложении № 3 к настоящему договору аренды.

2.3. Арендная плата по настоящему договору вносится АРЕНДАТОРОМ в бюджет в соответствии с действующим законодательством на счет №40101810600000010021 в ОК по Новолакскому району по коду 00111105013100000120 (арендная плата за земли)

ОКАТО 82239000005 / ОКТМО 82639477

Оплата аренды производится АРЕНДАТОРОМ ежеквартально равными частями не позднее 15-го числа отчетного месяца.

В случае если законодательством Российской Федерации будет установлен иной порядок перечисления арендной платы, чем предусмотренный п.2.3 настоящего Договора, АРЕНДАТОР обязан принять новый порядок к исполнению без его дополнительного оформления Сторонами.

2.4. Размер арендной платы может быть пересмотрен АРЕНДОДАТЕЛЕМ в одностороннем порядке в связи с решением местного органа государственной власти об изменении базовых ставок арендной платы, а так же принятия органами государственной власти и управления соответствующих актов.

2.5. За не использованные земельного участка АРЕНДАТОР, вносит арендную плату в двукратном размере.

2.6. В случае не внесения АРЕНДАТОРОМ платежей в сроки, установленные настоящим Договором, и соответствии с Постановлением Правительства Российской Федерации от 09.06.98

Приложение № 1
к договору № ДЭЖ 7/20
от «02» марта 2020г.

АКТ

об осуществлении технологического присоединения

№ 00007/05/2020 от « 02 » марта 20 20 г.

Настоящий акт составлен ООО «ДагЭнерЖи»
(полное наименование сетевой организации)
именуемым (именуемой) в дальнейшем сетевой организацией, в лице Сутаева Арсена Миратовича
(ф.и.о. лица – представителя сетевой организации)
действующего на основании Приказа № 2 от 13.02.2020 г., с одной
(устава, доверенности, иных документов)
стороны, и ИП Адамов Б.Ж.
(полное наименование заявителя – юридического лица, ф.и.о. заявителя – физического лица)
именуемым (именуемой) в дальнейшем заявителем, в лице Адамова Вейбулата Жанпахровича
(ф.и.о. лица – представителя заявителя)
действующего на основании ОГРНИП 314054415200013
(устава, доверенности, иных документов)
с другой стороны, в дальнейшем именуемыми сторонами. Стороны оформили и подписали настоящий акт о нижеследующем.

1. Сетевая организация оказала заявителю услугу по технологическому присоединению объектов электроэнергетики (энергопринимающих устройств) заявителя в соответствии с мероприятиями по договору об осуществлении технологического присоединения от н/д № н/д в полном объеме на сумму н/д (н/д) рублей ___ копеек, в том числе н/д (н/д) рубль н/д копеек.

Мероприятия по технологическому присоединению выполнены согласно техническим условиям от 20.03.2015 г. № 313/ДСК.

Объекты электроэнергетики (энергопринимающие устройства) сторон находятся по адресу: Новолакский район, с.Новочуртах.

Акт о выполнении технических условий от н/д № н/д.

Дата фактического присоединения 20.03.2015 г., акт об осуществлении технологического присоединения от 20.03.2015 г. № 313/ДСК.

Характеристики присоединения:

максимальная мощность (всего) 70 кВт, в том числе:

максимальная мощность (без учета ранее присоединенной (существующей) максимальной мощности) - кВт;

ранее присоединенная максимальная мощность 70 кВт;

совокупная величина номинальной мощности присоединенных к электрической сети трансформаторов 160 кВА.

Категория надежности электроснабжения: 3

2. Перечень точек присоединения:

№	Источник питания	Описание точки присоединения	Уровень напряжения (кВ)	Максимальная мощность (кВт)	Величина номинальной мощности присоединенных трансформаторов (кВА)	Предельное значение коэффициента реактивной мощности (tg φ)
1	ПС «Полигон-солнце» 35/10 кВ фидер-4 ЗТП 160 кВА	КЛ-0,4 кВ от РУНН 0.4 кВ до ВРУ-0,4 кВ	0,4	70	160	-
В том числе опосредованно присоединенные						
	-	-	-	-	-	-

Границы балансовой принадлежности объектов электроэнергетики (энергопринимающих устройств) и эксплуатационной ответственности сторон:

Описание границ балансовой принадлежности объектов электроэнергетики (энергопринимающих устройств)	Описание границ эксплуатационной ответственности сторон
10 м от начала КЛ-0,4 кВ ЗТП 160 кВА до ВРУ-0,4 кВ	10 м от начала КЛ-0,4 кВ ЗТП 160 кВА до ВРУ-0,4 кВ

3. У сторон на границе балансовой принадлежности объектов электроэнергетики (энергопринимающих устройств) находятся следующие технологически соединенные элементы электрической сети:

Наименование электроустановки (оборудования) сетевой организации	Наименование электроустановки (оборудования) заявителя
ЗТП 160 кВА 10/0,4 кВ,ВЛ-10 кВ L-200 м, КЛ-0,4кВ L-10 м до ВРУ-0,4кВ	Все электроустановки подключенные к ВРУ-0,4 кВ

У сторон в эксплуатационной ответственности находятся следующие технологически соединенные элементы электрической сети:

Наименование электроустановки (оборудования), находящейся в эксплуатации сетевой организации	Наименование электроустановки (оборудования), находящейся в эксплуатации заявителя
ЗТП 160 кВА 10/0,4 кВ,ВЛ-10 кВ L-200 м, КЛ-0,4кВ L-10 м до ВРУ-0,4кВ	Все электроустановки подключенные к ВРУ-0,4 кВ

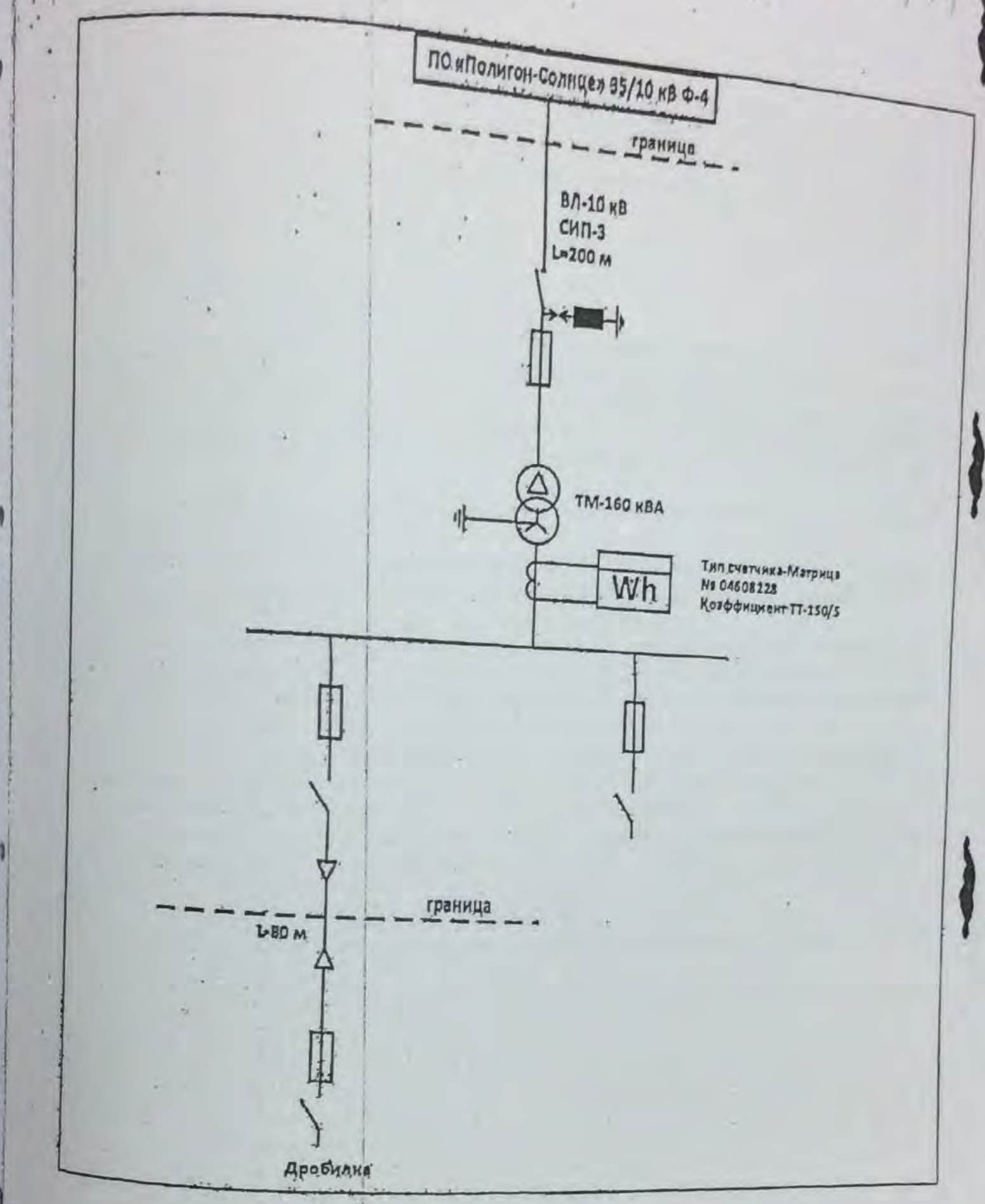
4. Характеристики установленных измерительных комплексов содержатся в акте допуска прибора учета электрической энергии в эксплуатацию.

5. Устройства защиты, релейной защиты, противоаварийной и режимной автоматики:
н/д
(виды защиты и автоматики, действия и др.)

6. Автономный резервный источник питания:
отсутствуют
(место установки, тип, мощность и др.)

7. Прочие сведения:
отсутствуют
(в том числе сведения об опосредовании присоединенных потребителях, наименование, адрес, максимальная мощность, категория надежности, уровень напряжения, сведения о расчетах потерь электрической энергии в электрической сети потребителя электрической энергии и др.)

8. Схематично границы балансовой принадлежности объектов электроэнергетики (энергопринимающих устройств) и эксплуатационной ответственности сторон указаны в приведенной ниже однолинейной схеме присоединения энергопринимающих устройств.



Прочее:

9. Стороны подтверждают, что технологическое присоединение энергопринимающих устройств (энергетических установок) к электрической сети сетевой организации выполнено в соответствии с правилами и нормами.

Заявитель претензий к оказанию услуг сетевой организацией не имеет.

Подписи сторон

Арсен Маратович	Адамов Бейбулат Жаншахович
Главный инженер	Индивидуальный предприниматель
(должность)	(должность)
А. М. Арсенов	
(ф.и.о.)	(ф.и.о.)

от 27.06.2014г.

№10-14

Комитет по управлению муниципальной собственностью администрации Новолакского района в лице председателя Магомедова Г.А. действующего на основании Положения о Комитете по управлению муниципальной собственностью именуемый в дальнейшем АРЕНДОДАТЕЛЬ, с одной стороны и гражд. КФХ "Нуцалова Зейнудин Жалгасовича паспорт: 8420 202494 выд. 30.04.2020г. ОВД Новолакского района РД 111-111 052-003-072-916г. ОГРН 1130544152060 зарегистрированный в дальнейшем АРЕНДАТОР, с другой стороны, заключили настоящий договор о нижеследующем:

1. Общие условия

1.1. АРЕНДОДАТЕЛЬ сдает, а АРЕНДАТОР принимает в аренду земельный участок общей площадью 0,5га для реализации инвестиционного проекта по производству комбикормов, из земель категории земли сельскохозяйственного назначения находящихся в ведении МО "с. (поселок) Новостроя" кадастровый номер 05:30:000081:23 на основании постановления Главы МО «Новолакский район» от 27.06.2014г. № 287-П сроком на 49 лет (года) с 27.06.2014г. по 27.06.2063г.

1.2. К договору прилагается кадастровый план земельного участка, без которого договор не имеет юридической силы (Приложение 1).

1.3. АРЕНДОДАТЕЛЕМ предъявлены, а АРЕНДАТОРОМ идентифицированы в натуре (на местности) границы земельного участка поворотные точки территориальных границ участка согласно межевого дела, обозначенные на местности межевыми знаками.

1.4. Договор вступает в силу с момента его государственной регистрации. Государственная регистрация настоящего договора осуществляется АРЕНДАТОРОМ за его счет в порядке, установленном действующим законодательством. Условия настоящего Договора применяются также к отношениям, возникшим до подписания Договора и связанным с ним.

1.5. Передача земельных участков в аренду не влечет передачу права собственности на них. Приватизация арендуемых участков может быть осуществлена только в случаях и порядке, установленных действующим законодательством Российской Федерации.

1.6. За пределами исполнения обязательств по настоящему Договору АРЕНДАТОР полностью свободен в своей деятельности.

2. Арендная плата

2.1. Базовый размер арендной платы для данного вида пользования составляет 0.0324 руб/кв.м.

2.2. Размер арендной платы в год за земельный участок на момент заключения настоящего договора составляет 162 рублей.

Сумма ежеквартальных платежей составляет 40 рублей.

Расчет арендной платы указан в приложении № 3 к настоящему договору аренды.

2.3. Арендная плата по настоящему договору вносится АРЕНДАТОРОМ в бюджет в соответствии с действующим законодательством на счет №40101810600000010021 в ОК по Новолакскому району по коду 00111105013100000120 (арендная плата за земли)

ОКАТО 82239000005 / ОКТМО 82639477

Оплата аренды производится АРЕНДАТОРОМ ежеквартально равными частями не позднее 10-го числа отчетного месяца.

В случае если законодательством Российской Федерации будет установлен иной порядок перечисления арендной платы, чем предусмотренный п.2.3 настоящего Договора, АРЕНДАТОР обязан принять новый порядок к исполнению без его дополнительного оформления Сторонами.

2.4. Размер арендной платы может быть пересмотрен АРЕНДОДАТЕЛЕМ в одностороннем порядке в связи с решением местного органа государственной власти об изменении базовых ставок арендной платы, а так же принятия органами государственной власти и управления соответствующих актов.

2.5. За не использование земельного участка АРЕНДАТОР вносит арендную плату в двукратном размере.

2.6. В случае не внесения АРЕНДАТОРОМ платежей в сроки, установленные настоящим Договором, в соответствии с Постановлением Правительства Российской Федерации от 09.06.98

РЕШЕНИЕ №1
Единственного Учредителя
Общества с ограниченной ответственностью
«ЛАСТОЧКА»

г. Пушкино Пушкинский г.о. Московская обл. «07» июля 2021 года

Гражданка Российской Федерации Барышникова Ольга Александровна 14.08.1979 г.р. (паспорт: серия 46 04 номер 161048, выдан 26.02.2003г. Пушкинским городским отделом милиции Московской области, код подразделения 502-050, зарегистрирована по адресу: Московская обл., г. Пушкино, пр-д Инессы Арманд, д. 5, кв. 207.

РЕШИЛА:

1. Учредить в г. Пушкино Московской области Общество с ограниченной ответственностью «ЛАСТОЧКА» (далее – «Общество»).
2. Наделить Общество Уставным капиталом. Уставный капитал равен 10 000 (десять тысяч) рублей. 100% уставного капитала будет внесено денежными средствами на расчетный счет после регистрации Общества.
3. Определить, что адрес места нахождения постоянно действующего исполнительного органа Общества Генерального директора будет следующим: Московская обл., Пушкинский г.о., г. Пушкино, пр-д Инессы Арманд, д. 5, кв. 207.
4. Утвердить Устав Общества с ограниченной ответственностью «ЛАСТОЧКА».
5. Генеральным директором Общества с ограниченной ответственностью «ЛАСТОЧКА» избрать Барышникову Ольгу Александровну 14.08.1979 г.р. (паспорт: серия 46 04 номер 161048, выдан 26.02.2003г. Пушкинским городским отделом милиции Московской области, код подразделения 502-050, зарегистрирована по адресу: Московская обл., г. Пушкино, пр-д Инессы Арманд, д. 5, кв. 207.
6. Передать учредительные документы Общества с ограниченной ответственностью «ЛАСТОЧКА» в регистрирующий орган для государственной регистрации.

Единственный учредитель
ООО «ЛАСТОЧКА» Барышникова О. А.

Карта ООО «Ласточка»

Полное наименование:	Общество с ограниченной ответственностью «Ласточка»
Сокращенное наименование:	ООО «Ласточка»
ОГРН:	1215000071758 в Межрайонной инспекции ФНС №3 по г. Москве 13.07.2021 г.
ИНН/КПП:	5038159504/503801001
ОКВЭД:	46.43 (Торговля оптовая бытовыми электротоварами)
Юридический адрес:	141205, Московская область, г Пушкино, проезд Инессы Арманд, д. 5, кв. 207
Почтовые адреса:	141205, Московская область, г Пушкино, проезд Инессы Арманд, д. 5, кв. 207
Банковские реквизиты:	р/с 40702810140000109334 в ПАО СБЕРБАНК" Адрес ВСП г. Пушкино, просп. Московский, д. 11 а БИК 044525225 к/с 30101810400000000225
Генеральный директор ООО «ЛАСТОЧКА»	Барышникова Ольга Александровна
Телефон: **E-mail:**	

СБЕР

117997, Москва, ул. Вавилова, д. 19
Телефон: +7 (495) 500-55-50, 8 (800) 555-55-50
факс: +7 (495) 957-57-31, +7 (495) 747-37-31
sberbank@sberbank.ru, www.sberbank.ru

Сашиков С.И.

СК РОССИИ Следственное управление по Республике Дагестан

р. Расула Гамзатова, 12 г. Махачкала. РД. 367000

Исх.№270-22Е/0182198607 от 04.04.2022
на 07-121-139 от 01.04.2022

Сашиков С.И.

11.04.2022

О предоставлении информации

ПАО Сбербанк в ответ на Ваш запрос 07-121-139 от 01.04.2022 г. предоставляет информацию в отношении:

ООО ЛАСТОЧКА ИНН 5038159504

- выписку по счету №40702810140000109334 за период с 16.07.2021 (дата открытия счета) по 03.04.2022.

Приложение: выписки по счету на 2 л.

«С целью уменьшения срока предоставления информации по запросам просим вас, по возможности:
- запрашивать только требуемую вам информацию, исключая из шаблона запроса те позиции, информация по которым в данной конкретной ситуации не требуется;
- не направлять списочные запросы в отношении нескольких клиентов банка-юридических лиц;
- в запросе указывать ИНН клиента».

С уважением,
Ведущий специалист
Центра сопровождения транзакционного бизнеса г. Екатеринбург
ПЦП Операционный центр ПАО Сбербанк
Отдел обработки запросов
Тел. 8800-7070-070 (доб.6419 0974)

Шагаева В.А.

Публичное акционерное общество «Сбербанк России» ОГРН 1027700132195, ИНН 7707083893, КПП 667102002

Документы предназначены только для внутреннего использования

Форма по КНД 1114307

Приложение N 3
к приказу ФНС России
от 31.12.2019 N ММВ-7-2/679@

04.04.22 № 545377
(дата справки) (номер справки)

ООО "ЛАСТОЧКА"
(наименование и код налогового органа)

ЗНО0182198607
(адрес)

Выписка
по операциям на счете (специальном банковском счете)

ПАО СБЕРБАНК
(полное или сокращенное наименование банка в соответствии с Книгой государственной регистрации кредитных организаций)

ИНН 7707083893 КПП 773601001

БИК 044525225 регистрационный N банка по КГРКО 1481

порядковый N филиала по КГРКО

В соответствии с запросом налогового органа от 01.04.2022 № б/н_3052391 идентификатор запроса

предоставляет информацию

в отношении

ОБЩЕСТВО С ОГРАНИЧЕННОЙ ОТВЕТСТВЕННОСТЬЮ "ЛАСТОЧКА"
(Сокращенное наименование организации (обособленное подразделение организации) , Ф.И.О. индивидуального предпринимателя, физического лица, не являющегося индивидуальным предпринимателем нотариуса, занимающегося частной практикой адвоката, учредившего адвокатский кабинет (указывается в именительном падеже))

ИНН/КИО 503815950 КПП 503801001

дата рождения, мето рождения, адрес проживания, документ, удостоверяющий личность, физического лица, не являющегося индивидуальным предпринимателем

821

сведения по операциям на счетах (специальных банковских счетах) действовавший в период с "16" 07 20 21

по "03" 04 20 22

1 ышеуказанном филиале ба
№ п/п сокращенное наименование банка (филиала банка)

7	7	0	7	0	8	3	8	9	3			

Инн

КПП

7	7	3	6	0	1	0	0	1

БИК

0	4	4	5	2	5	2	2	5

регистрационный N банка по КГРКО

1	4	8	1

порядковый N филиала по КГРКО

а) 1 — № п/п

б)

4	0	7	0	2	8	1	0	1	4	0	0	0	0	1	0	9	3	3	4

N счета (специального банковского счета)

в) Расчетный счет — Вид счета

г) счет названного лица — Владелец счета

д) _____ — депонент

е) _____ — бенефициар

ж) 16.07.21 — дата открытия счета (специального банковского счета) (дд.мм.гг)

з) _____ — дата закрытия счета (специального банковского счета) (дд.мм.гг)

и) _____ — дата изменения реквизитов счета (специального банковского счета) (дд.мм.гг); N измененного счета (специального банковского счета) (до изменения/после изменения)

к)

8	1	0

цифровой код валюты (драгоценного металла) счета (специального банковского счета)

м) 16/07/21 г — дата начала периода, за который представлена выписка (дд.мм.гг)

н) 03/04/22 г — дата окончания периода, за который представлена выписка (дд.мм.гг)

Таблица 1

Остаток по счету на начало периода	Сумма по дебету счета за период	Сумма по кредиту счета за период	Остаток по счету на конец периода
1	2	3	4
0.00	0.00	0.00	0.00

Таблица 2

№ п/п	Дата совер-шения операции	Реквизиты документа, на основании которого была совершена операция по счету	Реквизиты банка плательщика/получателя денежных средств	Реквизиты плательщика/получателя денежных средств	Сумма операции по счету	Назначение платежа

	(дд.мм.гг)	вид (шифр)	номер	дата	номер корреспондентского счета	наименование	БИК	наименование /Ф.И.О	ИНН/КИО	КПП	номер счета	по дебету	по кредиту	
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15

Представитель банка _____ _____ _____

(должность) (Ф.И.О.) (подпись)

ПАО СБЕРБАНК
УОЗ ЦСТБ
Г.ЕКАТЕРИНБУРГ РЦСТБ
ШУЛАЕВА В.А.
04.04.2022

19.3.

191

ПРОТОКОЛ
допроса потерпевшего

г. Махачкала

11.04.2022

Допрос начат в 18 ч. 20 мин
Допрос окончен в 19 ч 35 мин

Следователь по особо важным делам первого отдела по расследованию особо важных дел следственного управления Следственного комитета Российской Федерации по Республике Дагестан подполковник юстиции Салихов С.Н. в помещении служебного кабинета №224, расположенном по адресу: г. Махачкала, ул. Пр. Р.Гамзатова,12, в соответствии со ст. 189, 190 УПК РФ допросил по уголовному делу № 12102820019000033 в качестве потерпевшего:

1.	Фамилия, имя и отчество	Нурмагомедов
2.	Дата рождения	
3.	Место рождения	
4.	Место жительства и (или) регистрации, телефон	
5.	Гражданство	
6.	Образование	
7.	Семейное положение, состав семьи	
8.	Место работы или учебы, телефон	
9.	Отношение к воинской обязанности	
10.	Наличие судимости	
11.	Паспорт или иной документ, удостоверяющий личность потерпевшего	
12.	Иные данные о личности потерпевшего	на учете врача-нарколога не состоит, по национальности даргинец, выборным лицом муниципального органа или членом избирательной комиссии не является.

Лица, участвующие в допросе, были заранее предупреждены о применении при производстве следственного действия технических средств: персональный компьютер на базе процессора «Intel Pentium Dual CPU 2,4 GHz», монитор марки «LG FLATRON w1934s» лазерный принтер марки «HP Lazer Jet P2535» применяется следователем Салиховым С.Н. для набора текста протокола допроса и переноса его на бумажный носитель.

Н.К. Нурмагомедов

Потерпевший

19.3.

Перед допросом следователем в соответствии с ч. 1 ст. 189 УПК РФ (подпись) (инициалы, фамилия) выполнены требования, предусмотренные ч. 5 ст. 164 УПК РФ, участвующим лицам разъяснены их права, обязанности и ответственность, порядок производства допроса.

Потерпевший (подпись) Н.К. Нурмагомедов (инициалы, фамилия)

Перед началом допроса мне разъяснены права потерпевшего, предусмотренные ч. 2 ст. 42 УПК РФ:

1) знать о предъявленном обвиняемому обвинении;

2) давать показания;

3) отказаться свидетельствовать против самого себя, своего супруга (своей супруги) и других близких родственников, круг которых определен п. 4 ст. 5 УПК РФ. При согласии дать показания я предупрежден о том, что мои показания могут быть использованы в качестве доказательств по уголовному делу, в том числе и в случае моего последующего отказа от этих показаний;

4) представлять доказательства;

5) заявлять ходатайства и отводы;

6) давать показания на родном языке или языке, которым я владею;

7) пользоваться помощью переводчика бесплатно;

8) иметь представителя;

9) участвовать с разрешения следователя или дознавателя в следственных действиях, производимых по моему ходатайству либо ходатайству моего представителя;

10) знакомиться с протоколами следственных действий, произведенных с моим участием, и подавать на них замечания;

11) знакомиться с постановлением о назначении судебной экспертизы и заключением эксперта;

12) знакомиться по окончании предварительного расследования, в том числе в случае прекращения уголовного дела, со всеми материалами уголовного дела, выписывать из уголовного дела любые сведения и в любом объеме, снимать копии с материалов уголовного дела, в том числе с помощью технических средств. В случае, если в уголовном деле участвует несколько потерпевших, я вправе знакомиться с теми материалами уголовного дела, которые касаются вреда, причиненного лично мне;

13) получать копии постановлений о возбуждении уголовного дела, признании меня потерпевшим, об отказе в избрании в отношении обвиняемого меры пресечения в виде заключения под стражу, о прекращении уголовного дела, о приостановлении производства по уголовному делу, о направлении уголовного дела по подсудности, о назначении предварительного слушания, судебного заседания, получать копии приговора суда первой инстанции, решений судов апелляционной и кассационной инстанций, а также получать копии иных процессуальных документов, затрагивающих мои интересы;

14) участвовать в судебном разбирательстве уголовного дела в судах первой, второй, кассационной и надзорной инстанций, возражать против постановления приговора без проведения судебного разбирательства в общем порядке;

15) выступать в судебных прениях;

16) поддерживать обвинение;

17) знакомиться с протоколом судебного заседания и подавать на него замечания;

18) приносить жалобы на действия (бездействие) и решения органа дознания, дознавателя, следователя, руководителя следственного органа, прокурора и суда;

19) обжаловать приговор, определение, постановление суда;

20) знать о принесенных по уголовному делу жалобах и представлениях и подавать на них возражения;

21) ходатайствовать о применении мер безопасности в соответствии с ч. 3 ст. 11 УПК РФ;

19.3

21.1) получать в обязательном порядке информацию о прибытии осужденного к лишению свободы к месту отбывания наказания, о выездах осужденного за пределы учреждения, исполняющего наказание в виде лишения свободы, о времени освобождения осужденного из мест лишения свободы в случае, если потерпевший или его законный представитель сделает соответствующее заявление до окончания прений сторон

22) осуществлять иные полномочия, предусмотренные УПК РФ.

Мне разъяснены также положения ч. 3–10 ст. 42 УПК РФ, в соответствии с которыми:

потерпевшему обеспечивается возмещение имущественного вреда, причиненного преступлением, а также расходов, понесенных в связи с его участием в ходе предварительного расследования и в суде, включая расходы на представителя, согласно требованиям ст. 131 УПК РФ;

по иску потерпевшего о возмещении в денежном выражении причиненного ему морального вреда размер возмещения определяется судом при рассмотрении уголовного дела или в порядке гражданского судопроизводства;

потерпевший не вправе:

1) уклоняться от явки по вызову дознавателя, следователя и в суд;

2) давать заведомо ложные показания или отказываться от дачи показаний;

3) разглашать данные предварительного расследования, если я был об этом заранее предупрежден в порядке, установленном ст. 161 УПК РФ;

при неявке потерпевшего по вызову без уважительных причин я могу быть подвергнут приводу;

4) уклоняться от прохождения освидетельствования, от производства в отношении него судебной экспертизы в случаях, когда не требуется моё согласие, или от предоставления образцов почерка и иных образцов для сравнительного исследования.

за отказ от дачи показаний, за дачу заведомо ложных показаний потерпевший несет ответственность в соответствии со ст. 307 и 308 УК РФ, за уклонение от прохождения освидетельствования, от производства в отношении меня судебной экспертизы в случаях, когда не требуется моё согласие, или от предоставления образцов почерка и иных образцов для сравнительного исследования я несу ответственность в соответствии со ст. 308 УК РФ. За разглашение данных предварительного расследования потерпевший несет ответственность в соответствии со ст. 310 УК РФ;

по уголовным делам о преступлениях, последствием которых явилась смерть лица, права потерпевшего, предусмотренные ст. 42 УПК РФ, переходят к одному из его близких родственников;

при неявке потерпевшего по вызову без уважительных причин он может быть подвергнут приводу.

в случае признания потерпевшим юридического лица его права осуществляет представитель;

участие в уголовном деле законного представителя и представителя потерпевшего не лишает его прав, предусмотренных ст. 42 УПК РФ

Потерпевший _____ (подпись) Н.К. Нурмагомедов (инициалы, фамилия)

Мне разъяснено, что согласно ст. 51 Конституции Российской Федерации я не обязан свидетельствовать против самого себя, своего супруга (своей супруги) и других близких родственников, круг которых определен п. 4 ст. 5 УПК РФ.

Об уголовной ответственности за отказ от дачи показаний по ст. 308 УК РФ и за дачу заведомо ложных показаний по ст. 307 УК РФ предупрежден.

Потерпевший _____ (подпись) Н.К. Нурмагомедов (инициалы, фамилия)

19.3.

По существу, уголовного дела могу показать следующее: русским языком владею, давать показания желаю на русском языке, в услугах переводчика и адвоката не нуждаюсь.

Я являюсь начальником отдела экономической безопасности департамента обеспечения безопасности по РД ПАО «Россети Северный Кавказ» и по доверенности № 263 от 01.01.2022 года представляю интересы ПАО «Россети Северный Кавказ» в судах и правоохранительных органах в том числе по уголовным дела по которым ПАО «Россети Северный Кавказ» признано потерпевшим.

Вопрос: Что Вы можете пояснить по поводу договора энергоснабжения, заключенного с между ПАО «Россети Северный Кавказ и ООО «Ласточка».

Ответ: Согласно имеющих сведений в ПАО «Россети Северный Кавказ» в адрес Филиала ПАО «Россети Северный Кавказ» - «Дагэнерго» от ООО «Ласточка» поступило заявление от 27.12.2021 №8 (вх. №1.1/7335-вх от 28.12.2021) о включении новых точек поставки в договор энергоснабжения от 15.07.2021 №0501291000368 в связи с заключением договоров энергоснабжения с ООО «Электрон» (446 точек поставки) и ООО «Электрон Энерго» (1 042 точек поставки).

Одновременно с вышеуказанным обращением в адрес Филиала поступило заявление от ООО «Электрон» (исх. №05-1318 от 29.12.2021) об исключении всех объектов (1488 точек поставки) из договора купли-продажи электрической энергии (мощности) от 27.01.2021 №05013810062/30. Необходимо отметить, что в соответствии с Постановлением Шестнадцатого арбитражного апелляционного суда от 20.12.2021 по делу №А15-1344/2021 договор купли-продажи электрической энергии (мощности) от 27.01.2021 №05013810062/30 признан незаключенным.

При проведении проверки представленных документов ООО «Ласточка» и действующих фактических правоотношениях с заявителем на предмет правомерности заключенного договора и рассмотрения заявки о включении новых точек поставки в договор от 15.07.2021 №0501291000368 установлено что договор энергоснабжения от 15.07.2021 №0501291000368, заключенный с ООО «Ласточка», подписан начальником Центрального ЭО отделения «Энергосбыт» Филиала Ибрагимгаджиевым И.М. с грубыми нарушениями требований действующего законодательства по следующим основаниям.

Договор заключен в целях энергоснабжения объекта Дробилка, расположенного по адресу: РД, Новолакский район, с. Новочуртах. В соответствии с Актом об осуществлении технологического присоединения от 02.03.2020 №00007/05/2020, составленного между ООО «ДагЭнерЖи» и индивидуальным предпринимателем Адамовым Бейбулатом Жаншаховичем, объект энергоснабжения присоединен ПС «Полигон-солнце» 35/10 кВ фидер-4 ЗТП 160 кВА точка присоединения КЛ-0,4 кВ от РУ НН 0,4 кВ до ВРУ-0,4 кВ. Объект энергоснабжения (Дробилка) расположен на земельном участке с кадастровым номером 05:50:000081:23, расположенный по адресу с. Новочуртах, который передан по договору аренды №10-14 от 27.06.2014 Адамову Бейбулату Жаншаховичу сроком на 49 лет.

19.3.

Вместе с тем, договор энергоснабжения от 15.07.2021 №0501291000368 заключен с ООО «Ласточка» со сроком начала исполнения обязательств гарантирующего поставщика с 15.07.2021. В документах, которые представлены как правоустанавливающие для заключения договора имеется Акт разграничения границ балансовой принадлежности сторон от 15.07.2021 № 0501291000368, который составлен между ООО «Ласточка» и Филиалом ПАО РОссети Северный Кавка» и подписан только со стороны начальника Центральных РЭС Мусдловым С.С. Указанный документ составлен в нарушение требований Правил недискриминационного доступа к услугам по передаче электрической энергии и оказания этих услуг, утвержденных постановлением Правительства РФ от 27.12.2004 №861, так как составлен и подписан в отношении объектов электросетевого хозяйства, в отношении которых ранее уже выдан ООО «ДагЭнерЖи» Акт об осуществлении технологического присоединения от 02.03.2020 №00007/05/2020.

Договор энергоснабжения от 15.07.2021 №0501291000368 заключен в нарушение требований п. 34 Основных положений функционирования розничных рынков электрической энергии, утвержденных постановлением Правительства РФ от 04.05.2012 №442. Со стороны потребителя - ООО «Ласточка» не представлен необходимый комплект документов, в том числе отсутствуют документы, подтверждающие право владения на объект энергоснабжения, отсутствует акт допуска прибора учета в эксплуатацию, составленный ООО «ДагЭнерЖи», нет правоустанавливающих документов ООО «Ласточка».

В качестве документа, подтверждающего право владение ООО «Ласточка» представлен договор аренды земельного участка №10-14 от 27.06.2014, заключенный между Комитетом по управлению муниципальной собственностью администрации Новолакского района и гражданином Адамовым Бейбулатом Жаншаховичем.

При этом, в своем заявлении о заключении договора ООО «Ласточка» выступает как потребитель электрической энергии и имеющий намерение приобретать электроэнергию у гарантирующего поставщика для собственных производственных нужд (объект - Дробилка).

Согласно выписки из ЕГРЮЛ ООО «Ласточка» (ИНН 5038159504 ОГРН 1215000071758) юридическое лицо создано 13.07.2021 с уставным капиталом 10 000 рублей, зарегистрировано по адресу: Московская область, г.о. Пушкинский, г. Пушкино, пр. Инессы Арманд, д. 5, кв. 207. Генеральный директор ООО «Ласточка» Герейханов Минатулла Герейханович, учредитель со 100% долей - Барышникова Ольга Александровна. Одним из дополнительных видов деятельности юридического лица является производство электроэнергии, распределение электроэнергии, торговля электроэнергией.

В соответствии с доверенностью от 11.01.2021 №02-290-ЭСЛОр, выданной на имя начальника Центрального ЭО отделения «Энергосбыт» Филиала Ибрагимгаджиева И.М., в полномочия включено право заключать от имени Общества с юридическими и физическими лицами договоры энергоснабжения и купли-продажи (поставки) электрической энергии

(мощности), за исключением договоров энергоснабжения и купли-продажи (поставки) электрической энергии (мощности), заключаемых с энергосбытовыми (энергоснабжающими) организациями.

Заключенный договор энергоснабжения от 15.07.2021 №0501291000368 с ООО «Ласточка» не соответствует типовым формам, разработанным Гарантирующим поставщиком в силу требований п. 33 Основных положений и размещенным на официальном сайте Общества. Указанные формы утверждены Приказом Общества № 264 от 30.06.2020 «О проведении договорной кампании в Республике Дагестан».

Действующее законодательство РФ различает понятия «потребителя» и «покупателя» электроэнергии. В соответствии с п. 2 Основных положений, «потребитель» приобретает электрическую энергию для собственных бытовых или производственных нужд, а «покупатель» приобретает ее с целью дальнейшей перепродажи потребителям. Как было указано ранее, Договор энергоснабжения от 15.07.2021 №0501291000368 заключался с ООО «Ласточка», как с потребителем - юридическим лицом, однако, в ходе анализа выявлены признаки договора с элементами обязательств, установленных для энергосбытовой организации, а именно:

1) в заключенном Договоре имеются пункты 2.3.3, 7.1.1., предусматривающие обязанность ООО «Ласточка» предоставить Гарантирующему поставщику банковскую гарантию в соответствии с п. 106 Основных положений. Данное требование Правил распространяет свое действие исключительно на энергосбытовые компании, для потребителей, приобретающих энергоресурс для собственных нужд данное требование не предусмотрено и отсутствует в типовой форме договора для юридических лиц.

2) в соответствии с п. 2.3.15 Договора энергоснабжения от 15.07.2021 №0501291000368 ООО «Ласточка» обязано представлять гарантирующему поставщику сведения об обслуживаемых Покупателем потребителях. Данный пункт и требование отсутствует в типовой форме для потребителей юридических лиц в связи с тем, что потребитель приобретает электроэнергию для собственных нужд, обслуживание им иных субабонентов не подразумевается и является противозаконным.

В соответствии с п. 31 Основных положений потребитель имеет право приобретать электрическую энергию у гарантирующего поставщика, либо у энергосбытовой компании, либо у производителей электрической энергии. Договорная конструкция, предусматривающая приобретение электрической энергии одного потребителя у другого действующим законодательством РФ не предусмотрена.

3) порядок расчетов и платежей в Договоре энергоснабжения от 15.07.2021 №0501291000368 прописан как для энергосбытовой организации, п. 7.1. Договора предусматривает авансовые платежи в размере 50% от стоимости потребления энергоресурсов, при этом, типовая форма договора для потребителя юридического лица предусматривает иной порядок внесения авансовых платежей в соответствии с требованиями Правил.

Кроме того, документы представленные ООО «Ласточка» содержат выписки из заключенных договоров энергоснабжения с ООО «Электрон» и ООО «Электрон Энерго» (энергосбытовыми организациями) и документы по каждой точке поставке потребителей. В соответствии с абз.5 п. 34 Основных положений, указанные документы предоставляются гарантирующему поставщику только энергосбытовой организацией,

Документы содержат следующую информацию:

1. Перечень точек поставки, средств учета и мест их установки. Перечень содержит объекты энергоснабжения потребителей, состоящий из 1 488 точек поставки. Указанный перечень аналогичный перечню, который направил ООО «Электрон» письмом №05-1318 от 29.12.2021, подлежащий исключению из незаключенного договора.

2. Выписка из договора энергоснабжения от 13.12.2021 №4 между ООО «Ласточка» и ООО «Электрон».

В соответствии с указанным документом ООО «Ласточка» обязуется осуществлять продажу покупателю электрической энергии (мощности) и урегулировать отношения по передаче электрической энергии. Договор вступает в силу с 13.12.2021 и объем обязательств определяется в точках поставок, указанных в приложении №3. Приложение №3 содержит информацию о потребителях в отношении 446 точек поставок.

Вместе с тем, между ООО «Ласточка» и Филиалом ПАО «Россети Северный Кавказ» заключен договор энергоснабжения и в соответствии с конструкцией договора, гарантирующий поставщик самостоятельно урегулирует отношения по передаче электрической энергии с сетевой организацией.

Необходимо отметить, что в соответствии с п. 34 Основных положений выписка из договоров энергоснабжения (купли-продажи (поставки) электрической энергии (мощности)), заключенных с потребителями, в интересах которых энергосбытовая (энергоснабжающая) организация намеревается приобретать электрическую энергию (мощность) у гарантирующего поставщика, которая должна содержать сведения о сроках начала и окончания поставки электрической энергии в каждой точке поставки по каждому такому потребителю, о каждой такой точке поставки.

Представленная выписка не содержит условие о дате окончания поставки электрической энергии по точкам поставки. При этом дата начала указана как 13.12.2021 и такая дата в соответствии с п. 55, 56 Основных положений не может быть ранее чем дата и время, с которых энергосбытовая (энергоснабжающая) организация начинает приобретать Электрическую энергию (мощность) у гарантирующего поставщика на розничном рынке электроэнергии. Указанное условие не отражено в представленных документах.

В том числе, отсутствует информация (выписки из договоров) о заключенных договорах энергоснабжения между ООО «Электрон» и потребителями, а представлена выписка из договора, заключенного между энергосбытовыми организациями. В самом приложении №3 указано, что точки добавлены в договор с 01.12.2021.

Таким образом, даты в представленных документах различны и потребители якобы покупают у ООО «Электрон» ранее, чем он приобрел электрическую энергию у ООО «Ласточка», которое вообще не приобрело электрическую энергию у гарантирующего поставщика филиала ПАО «Росети Северный Кавказ».

3. Выписка из договора энергоснабжения от 13.12.2021 №5 между ООО «Ласточка» и ООО «Электрон Энерго».

Аналогичным образом выстроена договорная конструкция между ООО «Ласточка» и ООО «Электрон Энерго». Приложение №3 содержит информацию о потребителях в отношении 1 042 точек поставок.

При этом необходимо отметить, что ООО «Электрон Энерго» является новой энергосбытовой организацией и у гарантирующего поставщика отсутствовала ранее информация о переходе потребителей (1 042 точек поставки) к ней на обслуживание. В том числе, в документах к заявке отсутствуют документы, подтверждающие указанный факт.

Согласно выписки из ЕГРЮЛ ООО «Электрон Энерго» (ИНН 0524009280 ОГРН 1200500005210) юридическое лицо создано 29.07.2021 с уставным капиталом 10 000 рублей, зарегистрировано по адресу: Республика Дагестан, р-он Новолакский, с. Новочуртах, ул. Р. Гамзатова, д. 5, офис 1. Директор ООО «Электрон Энерго» и учредитель со 100% долей — Галимов Салават Нуруллаевич. Основным видом деятельности юридического лица является торговля электроэнергией.

4. В том числе, к заявке ООО «Ласточка» приложены документы по каждому потребителю (конечные потребители, заключившие договора с ООО «Электрон» и ООО «Электрон Энерго»), которые включают документы о технологическом присоединении, по приборам учета и документы, подтверждающие право собственности (владения) на объекты энергоснабжения.

Кроме того, следует отметить, что ООО «Электрон» письмами от 11.10.2021 №05-1006, от 15.11.2021 №05-1198 уведомило Филиал (ТСО) о включении 298 точек поставки в договор оказания услуг по передаче электрической энергии от 27.04.2021 №9-ЭСО/ДЭ (далее - Договор) и письмом от 29.12.2021 №05-1317 уведомил об исключении 270 точек поставки из Договора. К заявкам приложены выписки из договоров энергоснабжения от 11.08.2021 №0550051000356, заключенного между ООО «Электрон» и ООО «Электрон Энерго». Исходя из выписок указанный договор между данными организациями вступил в действие с 01.08.2021; ООО «Электрон» обязан урегулировать отношения, связанные с передачей электроэнергии с сетевой компанией; поставлять электроэнергию ООО «Электрон Энерго» (с учетом его Субабонентов).

Между тем, указанный Договор был отозван Филиалом (ТСО) в июне 2020 года.

Исходя из вышеизложенного, можно сделать вывод, что ООО «Электрон» пытается выстроить многоуровневую договорную схему, вводя в нее новых аффилированных лиц, с целью продолжения противоправных действий и сбора

денежных средств с потребителей электрической энергии в отсутствии права на ее распоряжение.

Возможный ущерб от продажи электрической энергии ООО «Ласточка» среднемесячно составляет около 28,6 млн руб. по покупке электрической энергии и 7,8 млн руб. по передаче электрической энергии по сетям Филиала исходя из данных, ежемесячно представляемых ООО «Электрон» в Филиал за период с 01.07.2020 по 31.12.2021.

Потерпевший _____ Н.К. Нурмагомедов
(подпись) (инициалы, фамилия)

В ходе допроса потерпевшей фотографирование, аудио- и (или) видеозапись, киносъемка не проводились.

Материалы фото, кино, аудио- и (или) видеозаписи не воспроизводились.

Перед началом, в ходе либо по окончании допроса потерпевшего от потерпевшего Нурмагомедова Н.К. заявления не поступили.

Потерпевший _____ Н.К. Нурмагомедов
(подпись) (инициалы, фамилия)

По окончании допроса протокол предъявлен для ознакомления потерпевшего Нурмагомедова Н.К. При этом, указанному лицу разъяснено его право делать подлежащие внесению в протокол оговоренные и удостоверенные его подписью замечания о его дополнении и уточнении.

Ознакомившись с протоколом путем личного прочтения, потерпевший Нурмагомедов Н.К. замечания о его дополнении и уточнении не сделал.

Потерпевший _____ Н.К. Нурмагомедов
(подпись) (инициалы, фамилия)

Настоящий протокол составлен в соответствии со ст. 166 (167) и 190 УПК РФ.

Следователь по ОВД
подполковник юстиции С.Н. Салихов

г. Махачкала

ПРОТОКОЛ
допроса свидетеля

201

Допрос начат в 10 ч 10 мин 12.04.2022 г.
Допрос окончен в 12 ч 20 мин

Следователь по ОВД первого отдела по расследованию особо важных дел следственного управления Следственного комитета Российской Федерации по Республике Дагестан полковник юстиции Салихов С.Н., в помещении служебного кабинета № 224 СУ СК РФ по РД, расположенного по адресу: г. Махачкала, пр. Р.Гамзатова, д.12-а, с участием – адвоката Мирзаханова Якуба Умарасхабовича, удостоверение № 1865, выданный УМЮ РФ по РД 01.06.2017 и ордер № 11 от 07.04.2022, выданный АК «Якуба Мирзаханова», в соответствии со ст. 189, 190 (ч. 1 ст. 223) УПК РФ допросил по уголовному делу № 12102820019000033 в качестве свидетеля:

1.	Фамилия, имя и отчество	Ибрагимгаджиев Ибрагимгаджи Магомедгасанович
2.	Дата рождения	24.08.1980 г.р.
3.	Место рождения	РД, Тляротинский район, сл. Гиндиб
4.	Место жительства и (или) регистрации, телефон	проживает по адресу: г. Махачкала ул. Ажурная, д. 44 м. 8-989-485-49-11 в пользовании более 5 лет
5.	Гражданство	РФ
6.	Образование	высшее,
7.	Семейное положение, состав семьи	женат, 5 детей
8.	Место работы или учебы, телефон	начальник, Центрального энергосбытового отделения филиала ПАО Россети Северный Кавказ» - «Дагэнерго»
9.	Отношение к воинской обязанности	военнообязанный
10.	Наличие судимости	со слов не судим
11.	Паспорт или иной документ удостоверяющий личность свидетеля	личность установлена со слов
12.	Иные данные о личности свидетеля	по национальности аварец, на учете у врачей психиатра и нарколога не состоит, выборным лицом, депутатом или членом избирательной комиссии не является.

Лица, участвующие в допросе, были заранее предупреждены о применении при производстве следственного действия технических средств – персональный компьютер на базе процессора «Intel Pentium Dual CPU 2,4 GHz», монитор марки «ASUS» лазерный принтер марки «HP Lazer Jet P2535» применяется следователем Салиховым С.Н. для набора текста протокола допроса и переноса его на бумажный носитель.

Свидетель _____ (подпись) И.М. Ибрагимгаджиев (инициалы, фамилия)

В соответствии с требованиями ч. 5 ст. 164 и ч. 10 ст. 166 УПК РФ свидетелю разъяснен порядок производства следственного действия, предусмотренный ст. 189 УПК РФ, а именно разъяснено, что перед допросом, если у следователя возникают сомнения, владеет ли допрашиваемое лицо языком, на котором ведется производство по уголовному делу, то он выясняет, на каком языке допрашиваемое лицо желает давать показания.

Задавать наводящие вопросы запрещается. В остальном следователь свободен при выборе тактики допроса.

Допрашиваемое лицо вправе пользоваться документами и записями.

По инициативе следователя или по ходатайству допрашиваемого лица в ходе допроса могут быть проведены фотографирование, аудио- и (или) видеозапись, киносъемка, материалы которых хранятся при уголовном деле и по окончании предварительного следствия опечатываются.

Если свидетель явился на допрос с адвокатом, приглашенным им для оказания юридической помощи, то адвокат присутствует при допросе и пользуется правами, предусмотренными частью второй статьи 53 УПК РФ. По окончании допроса адвокат вправе делать заявления о нарушениях прав и законных интересов свидетеля. Указанные заявления подлежат занесению в протокол допроса.

Свидетель _____ И.М. Ибрагимгаджиев
(подпись) (инициалы, фамилия)

Перед началом допроса разъяснены права и обязанности свидетеля, предусмотренные частью четвертой ст. 56 УПК РФ:

1) отказаться свидетельствовать против самого себя, своего супруга (своей супруги) и других близких родственников, круг которых определен пунктом 4 статьи 5 УПК РФ. При согласии свидетеля дать показания он должен быть предупрежден о том, что его показания могут быть использованы в качестве доказательств по уголовному делу, в том числе и в случае его последующего отказа от этих показаний;

2) давать показания на родном языке или языке, которым он владеет;

3) пользоваться помощью переводчика бесплатно;

4) заявлять отвод переводчику, участвующему в его допросе;

5) заявлять ходатайства и приносить жалобы на действия (бездействие) и решения дознавателя, начальника подразделения дознания, начальника органа дознания, органа дознания, следователя, прокурора и суда;

6) являться на допрос с адвокатом в соответствии с частью пятой статьи 189 УПК РФ;

7) ходатайствовать о применении мер безопасности, предусмотренных частью третьей статьи 11 УПК РФ.

Мне разъяснены также положения ч. 5–9 ст. 56 УПК РФ, в соответствии с которыми: свидетель не может быть, принудительно подвергнут судебной экспертизе или освидетельствованию, за исключением случаев, предусмотренных ч. 1 ст. 179 УПК РФ;

свидетель не вправе:

1) уклоняться от явки по вызовам дознавателя, следователя или в суд;

2) давать заведомо ложные показания либо отказываться от дачи показаний;

3) разглашать данные предварительного расследования, ставшие ему известными в связи с участием в производстве по уголовному делу, если он был об этом заранее предупрежден в порядке, установленном ст. 161 УПК РФ;

в случае уклонения от явки без уважительных причин свидетель, может быть, подвергнут приводу;

за дачу заведомо ложных показаний либо отказ от дачи показаний свидетель несет ответственность в соответствии со ст. 307 и 308 УК РФ. За разглашение данных предварительного расследования свидетель несет ответственность в соответствии со ст. 310 УК РФ.

Мне также разъяснено, что в соответствии со ст. 51 Конституции Российской Федерации я не обязан свидетельствовать против самого себя, своего супруга (своей супруги) и других близких родственников, круг которых определен п. 4 ст. 5 УПК РФ.

Об уголовной ответственности за отказ от дачи показаний по ст. 308 УК РФ и за дачу заведомо ложных показаний по ст. 307 УК РФ предупрежден.

Свидетель _____ И.М. Ибрагимгаджиев
(подпись) (инициалы, фамилия)

По существу, уголовного дела могу показать следующее: русским языком владею, давать показания желаю на русском языке, в услугах переводчика и адвоката не нуждаюсь.

Вопрос следователя: Когда и при каких обстоятельствах был заключен договор энергоснабжения между «- «Дагэнерго» и ООО «Ласточка»?

Ответ свидетеля: в настоящее время подробных обстоятельств заключения договора между «ПАО Россети Северный Кавказ» - «Дагэнерго» и ООО «Ласточка» я не помню так как прошло уже более полугода с момента заключения указанного договора, и я по памяти не помню фирму ООО «Ласточка» и их представителей. Все договора энергоснабжения в Центральном энергосбытовом отделении филиала ПАО Россети Северный Кавказ» - «ДагЭнерго» готовит Бамматова А.И., которая приносит мне готовые проекты договоров на подпись.

У меня имелась доверенность от ПАО Россети Северный Кавказ на подписание договоров энергоснабжения с потребителями без права заключения договоров с энергосбытовыми компаниями.

Вопрос следователя: Вам на обозрение предъявляется оригинал договора энергоснабжения от 15.07.2021 № 0501291000368 заключенного между ПАО «Россети Северный Кавказ» в качестве «Гарантирующего поставщика» в лице Ибрагимгаджиева Ибрагимгаджи Магомедгасановича и ООО «Ласточка» в качестве «Потребителя» в лице Барышниковой Ольги Александровны вместе с приложениями № 1, 1А, 2а, 3, 5.1, 7 всего на 24-ти листах. Что Вы можете пояснить по этому поводу?

Ответ свидетеля: Осмотрев предъявленный мне на обозрение оригинал договора энергоснабжения от 15.07.2021 № 0501291000368 заключенного между ПАО «Россети Северный Кавказ» в качестве «Гарантирующего поставщика» в лице Ибрагимгаджиева Ибрагимгаджи Магомедгасановича и ООО «Ласточка» в качестве «Потребителя» в лице Барышниковой Ольги Александровны вместе с приложениями № 1, 1А, 2а, 3, 5.1, 7 всего на 24-ти листах я могу пояснить следующее.

На указанном договоре на 9-том листе в графе «Гарантирующий поставщик» подпись учинена мною и заверена оттиском круглой печати «Центрального энергосбытового отделения». В настоящее время всех обстоятельств при котором я подписал указанный договор я не помню.

По содержанию указанный договора энергоснабжения является типовым который мы заключаем со всеми другими потребителями.

В приложениях к указанном договору энергоснабжения в графах «Гарантирующий поставщик» подписи напротив моей фамилии похожи на мои, однако в настоящее время всех обстоятельств, когда я их подписал я не помню.

Все эти приложения предусмотрены действующим законодательством при подписании договора энергоснабжения с потребителями.

Что касается штампа на 8 листе договора энергоснабжения с отметкой следующего содержания: «С протокола разногласий № 01 от 30.07.2021 без протокола разногласий недействителен» я могу пояснить, что указанный протокол разногласий в мой адрес не поступал и я его никогда не видел. При поступлении протокола разногласий они направляются в юридический отдел где они рассматриваются.

Вопрос следователя: Вам на обозрение предъявляется оригинал договора энергоснабжения от 15.07.2021 № 0501291000368 на 9-ти листах заключенного между ПАО «Россети Североный Кавказ» в качестве «Гарантирующего поставщика» в лице Ибрагимгаджиева Ибрагимгаджи Магомедгасановича и ООО «Ласточка» в качестве «Покупателя» в лице Барышниковой Ольги Александровны вместе с приложениями № 1, 1А, 2, 3, 3, 4, 4, 5, 6, а всего на 19-ти листах. Поясните, когда и при каких обстоятельствах был заключен указанный договор? Кем и при каких обстоятельствах он подписан? Кем непосредственно готовился текст указанного договора? Кем именно учинены рукописные записи на первом листе и других листах договора?

Ответ свидетеля: Осмотрев предъявленный мне на обозрение оригинал договора энергоснабжения от 15.07.2021 № 0501291000368 на 9-ти листах заключенного между ПАО «Россети Северный Кавказ» в качестве «Гарантирующего поставщика» в лице Ибрагимгаджиева Ибрагимгаджи Магомедгасановича и ООО «Ласточка» в качестве «Покупателя» в лице Барышниковой Ольги Александровны вместе с приложениями № 1, 1А, 2, 3, 3, 4, 4, 5, 6 всего на 19-ти листах я могу пояснить следующее.

Указанной договор как я вижу по его содержанию не соответствует типовому договору, который мы заключаем с Потребителями. На девятом листе в графе «Гарантирующий поставщик» подпись не похожа на мою, и кто ее мог исполнить я не знаю. Оттиск печати «Центрального энергосбытового отделения» на указанном договоре на 9-листе похож на наш оттиск печати. Кто и когда ее проставил я не знаю.

Кем именно был подготовлен текст указанного договора я не знаю. Бамматова А.И. является заслуженным энергетиком РД и работает в этой системе более 25 лет, и она бы такой проект договора никогда бы не составила.

Как мне известно типовые образцы договоров энергоснабжения с Потребителями заложены у нее в компьютере.

Кем именно учинены рукописные записи на первом и восьмом листах указанного договора я не знаю, эти записи учинены не моим почерком.

Вопрос следователя: Вам на обозрение предъявляется оригинал заявления на заключение договора энергоснабжения с юридическим лицом на бланке в адрес начальника Центрального энергосбытового отделения ПАО «Россети

Северный Кавказ» Ибрагимгаджиева И.М., что Вы можете пояснить по этому поводу?

Ответ свидетеля: осмотрев предъявленный мне на обозрение оригинал заявления на заключение договора энергоснабжения с юридическим лицом на бланке в адрес начальника Центрального энергосбытового отделения ПАО «Россети Северный Кавказ» Ибрагимгаджиева И.М. я могу пояснить следующее.

Это типовой бланк заявления, на оборотной стороне которого указан перечень документов необходимый для заключения договора энкргоснабжения с юридическим лицом.

На указанном заявлении в верхнем левом углу стоит моя виза Бамматовой А.И. чтобы она рассмотрела указанное заявление. Как я уже говорил в настоящее время я не помню этих обстоятельств, когда я ставил визу на указанном заявлении.

Указанное заявление является основанием для подготовки проекта договора энергоснабжения с юридическим лицом как с потребителем, который приобретает электрическую энергию для собственного потребления.

Вопрос следователя: Вам на обозрение предъявляется оригинал заявления на заключение договора энергоснабжения с юридическим лицом на листе формата А 4 исполненный рукописным текстом в адрес начальника Центрального энергосбытового отделения ПАО «Россети Северный Кавказ» Ибрагимгаджиева И.М., что Вы можете пояснить по этому поводу?

Ответ свидетеля: осмотрев предъявленный мне на обозрение оригинал заявления на заключение договора энергоснабжения с юридическим лицом на листе формата А 4 исполненный рукописным текстом в адрес начальника Центрального энергосбытового отделения ПАО «Россети Северный Кавказ» Ибрагимгаджиева И.М. я могу пояснить следующее.

Кем именно оно составлено и представлено в наше отделение я не знаю, так как я уже говорил я не знаком с генеральным директором ООО «Ласточка» Барышниковой О.А. и никогда ее не видел. Так же я не знаком ни с кем из числа сотрудников или представителей ООО «Ласточка» и я не знаю кто принес это заявление, и кто именно обратился в Центральное энергосбытовое отделение отмени ООО «Ласточка» для заключения договора энергоснабжения.

Вопрос следователя: Вам на обозрение предъявляется оригинал письма № 19/1 от 15.07.2021 «О заключении договора энергоснабжения 2021» в адрес ООО «Ласточка» что Вы можете пояснить по этому поводу?

Ответ свидетеля: осмотрев предъявленный мне на обозрение оригинал письма № 19/1 от 15.07.2021 «О заключении договора энергоснабжения 2021» в адрес ООО «Ласточка» я могу пояснить следующее.

Это сопроводительное письмо в адрес ООО «Ласточка» для подписания проектов договора энрегоснабжения, которое подписано мною в графе начальник Центрального ЭО. Указанное письмо скорее всего так же готовила Баматова А.И., кто именно его получил от имени ООО «Ласточка» я не знаю.

Мною лично прочитано с моих слов верно записанное мной

Свидетель _____ И.М. Ибрагимгаджиев
(подпись) (инициалы, фамилия)

Адвокат _____ Я.У. Мирзаханова
(подпись) (инициалы, фамилия)

Перед началом, в ходе либо по окончании допроса свидетеля от Ибрагимгаджиева И.М. и адвоката Мирзаханова Я.У. заявления не поступили.

Свидетель _____ И.М. Ибрагимгаджиев
(подпись) (инициалы, фамилия)

Адвокат _____ Я.У. Мирзаханова
(подпись) (инициалы, фамилия)

По окончании допроса протокол предъявлен для ознакомления свидетелю Ибрагимгаджиеву И.М. и адвокату Мирзаханову Я.У. При этом указанному лицу, разъяснено ее право делать подлежащие внесению в протокол оговоренные и удостоверенные ее подписью замечания о его дополнении и уточнении. Ознакомившись с протоколом путем личного прочтения, свидетель Бамматова А.И. и адвокат Мирзаханова Я.У. замечания о его дополнении и уточнении не сделала.

Свидетель _____ И.М. Ибрагимгаджиев
(подпись) (инициалы, фамилия)

Адвокат _____ Я.У. Мирзаханова
(подпись) (инициалы, фамилия)

Настоящий протокол составлен в соответствии со ст. 166 (167) и 190 УПК РФ.

Следователь по ОВД
подполковник юстиции _____ С.Н. Салихов

20.5.

ПОСТАНОВЛЕНИЕ
о получении образцов для сравнительного исследования

г. Махачкала

12.04.2022 г.

Следователь по особо важным делам первого отдела по расследованию особо важных дел следственного управления Следственного комитета Российской Федерации по Республике Дагестан подполковник юстиции Салихов С.Н., рассмотрев материалы уголовного дела № 12101820118000139,

УСТАНОВИЛ:

Настоящее уголовное дело возбуждено 30.07.2021 по ч. 4 ст. 159 УК РФ по факту хищения руководством ООО «Электрон» денежных средств, полученных за реализованную электроэнергию.

В период времени с 01.07.2020 по 01.07.2021 исполняющий обязанности генерального директора ООО «Электрон» Кимпаев К.М. в сговоре с Абдурагимовым З.М., осуществляющим фактическое руководство указанной энергосбытовой организацией и территориальной сетевой организацией ООО «ДагЭнерЖи» и другими неустановленными лицами, заведомо зная об отсутствии договора купли-продажи электроэнергии (мощности) с ПАО «Россети Северный Кавказ», являющийся гарантирующим поставщиком на территории Республики Дагестан, вводя в заблуждение своих потребителей, регулярно получали от них на расчетный счет ООО «Электрон» оплату за потребляемую электроэнергию, всего на общую сумму 356 377 482 рублей и распоряжались ими по своему усмотрению.

В настоящее время по уголовному делу получены сведения о том, что должностные лица ООО «Электрон» с целью продолжения осуществления противоправной деятельности по сбору денежных средств с потребителей электроэнергии, привлекли для этих целей ООО «Ласточка» (ОГРН-1215000071758, ИНН- 5038159504) с которым заключили договор электроснабжения.

В настоящее время для установления всех обстоятельств, имеющих значение для уголовного дела необходимо получить образцы подписи и почерка свидетеля Ибрагимгаджиева Ибрагимгаджи Магомедгасановича.

На основании изложенного, руководствуясь ст. 202 УПК РФ,

ПОСТАНОВИЛ:

Получить образцы подписи и почерка у свидетеля Ибрагимгаджиева Ибрагимгаджи Магомедгасановича.

Следователь по ОВД
подполковник юстиции С.Н. Салихов

Настоящее постановление мне объявлено «12» 04. 2022 г.
И.М. Ибрагимгаджиев

20.6.

ПРОТОКОЛ
получения образцов для сравнительного исследования

г. Махачкала

12.04.2022

Получение образцов начато в 12 ч 25 мин
Получение образцов окончено в 12 ч 35 мин

Следователь по особо важным делам первого отдела по расследованию особо важных дел следственного управления Следственного комитета Российской Федерации по Республике Дагестан подполковник юстиции Салихов С.Н на основании постановления от 05.06.2021 по уголовному делу № 12101820118000039 в соответствии со ст. 202 УПК РФ получил от свидетеля Ибрагимгаджиева Ибрагимгаджи Магомедгасановича образцы для сравнительного исследования.

Перед началом следственного действия участвующим лицам разъяснены их права, обязанности, ответственность, а также порядок производства получения образцов для сравнительного исследования.

Участвующие лица: _____ *И.М. Ибрагимгаджиев*
(подпись) (инициалы, фамилия)

Специалисту _____разъяснены его права, обязанности и ответственность, предусмотренные ст. 58 (57) УПК РФ.

Об уголовной ответственности за дачу заведомо ложных показаний по ст. 307 УК РФ предупрежден.

Специалист _____ _____
(подпись) (инициалы, фамилия)

Лица, участвующие в следственном действии, были заранее предупреждены о применении при производстве получения образцов для сравнительного исследования технических средств ---не применялись.

У Ибрагимгаджиева Ибрагимгаджи Магомедгасановича получены образцы ее подписи и почерка на 8-ми листах.

В ходе следственного действия применялись -фотосъемка, видеозапись, киносъемка и т.п. не проводилась

Материалы фото, кино, аудио- и (или) видеозаписи не воспроизводились.

К протоколу прилагаются – нет _____ *И.М. Ибрагимгаджиев*
(подпись) (инициалы, фамилия лица, у которого получены образцы)

Перед началом, в ходе либо по окончании получения образцов для сравнительного исследования от участвующих лиц свидетеля Ибрагимгаджиева И.М. и защитника заявления **не поступили.**

_____ *И.М. Ибрагимгаджиев*
(подпись) (инициалы, фамилия лица, у которого получены образцы)

Специалист _____ _____
(подпись) (инициалы, фамилия)

Протокол предъявлен для ознакомления всем лицам, участвовавшим в получении образцов для сравнительного исследования. При этом указанным лицам разъяснено их право делать подлежащие внесению в протокол оговоренные и удостоверенные подписями этих лиц замечания о его дополнении и уточнении. Ознакомившись с протоколом путем личного прочтения участники получения образцов для сравнительного исследования замечаний о его дополнении и уточнении не сделали.

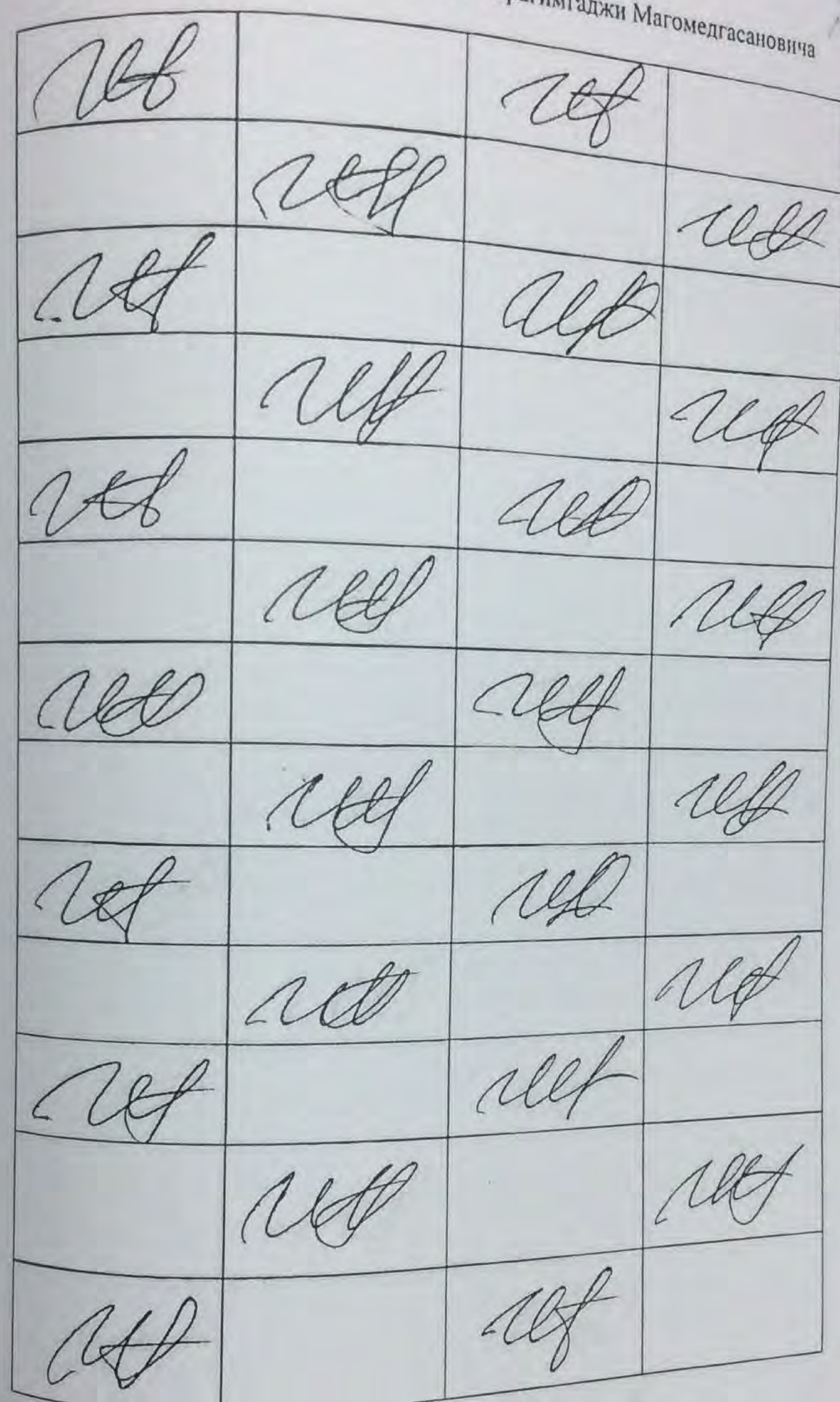
(подпись)

И.М. Ибрагимгаджиев
(инициалы, фамилия лица, у которого получены образцы)

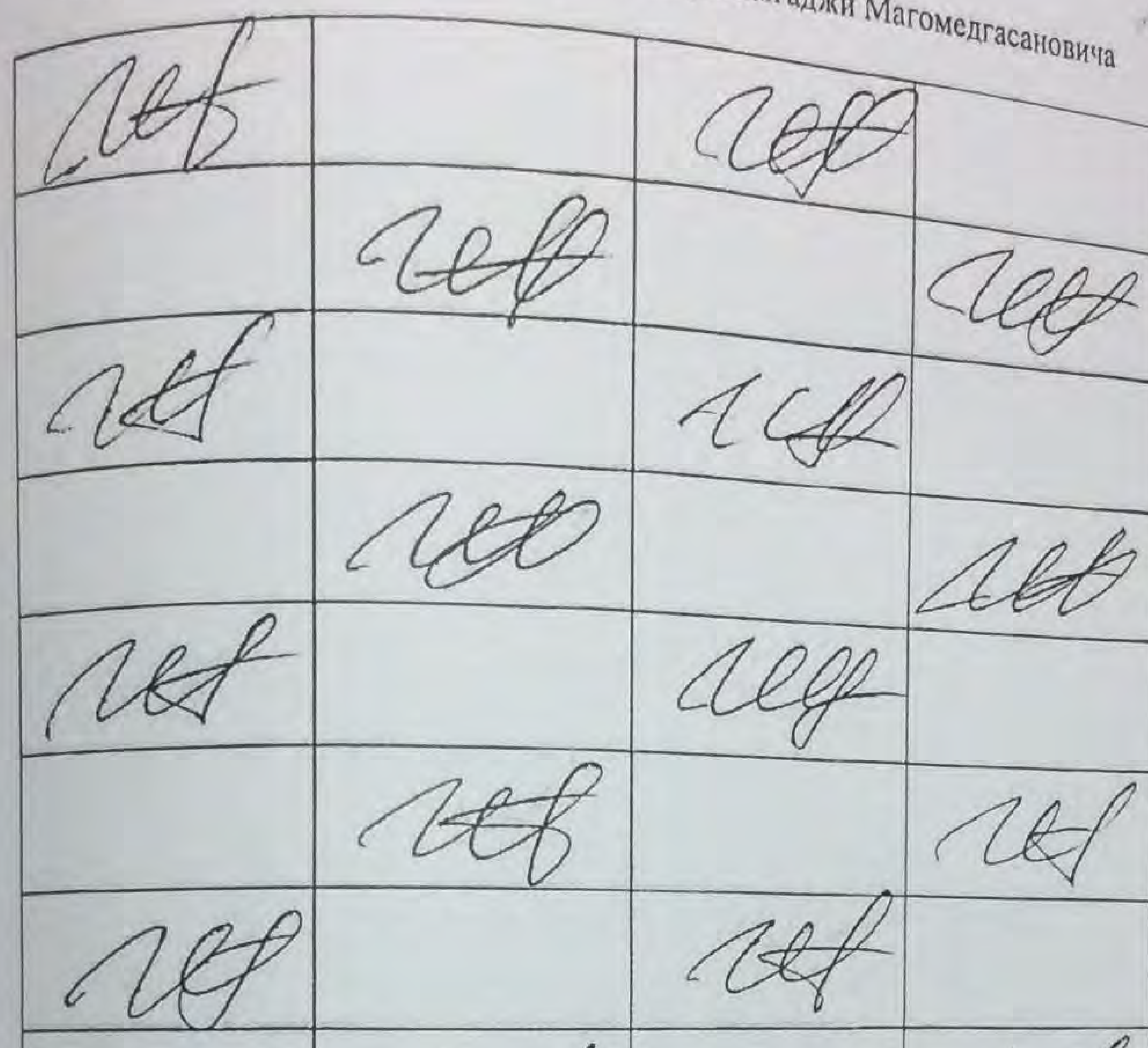
Настоящий протокол составлен в соответствии со ст. 166 (167) и ч. 1 ст. 202 УПК РФ.

Следователь по ОВД
подполковник юстиции С.Н. Салихов

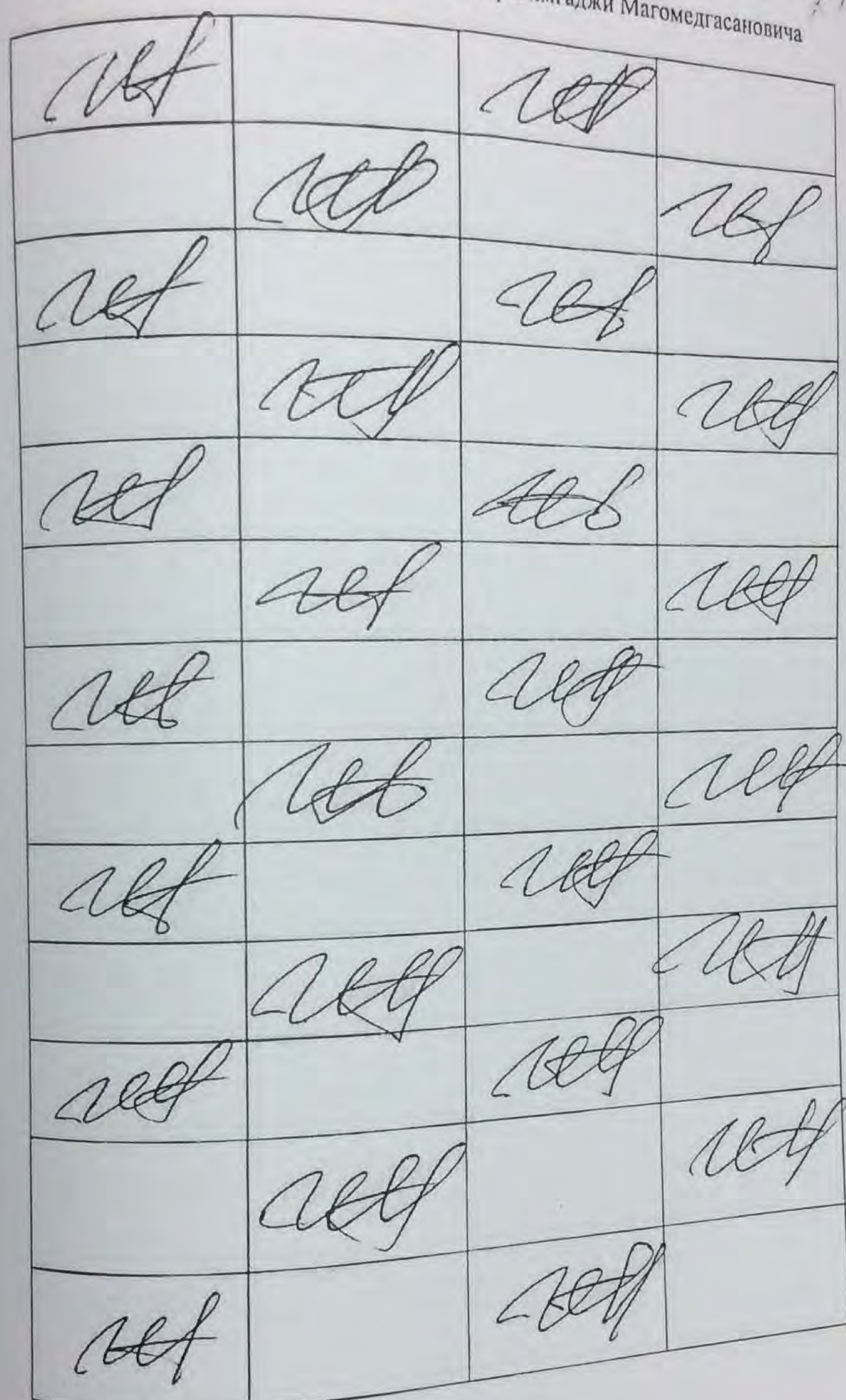
Образцы подписи Ибрагимгаджиева Ибрагимгаджи Магомедгасановича



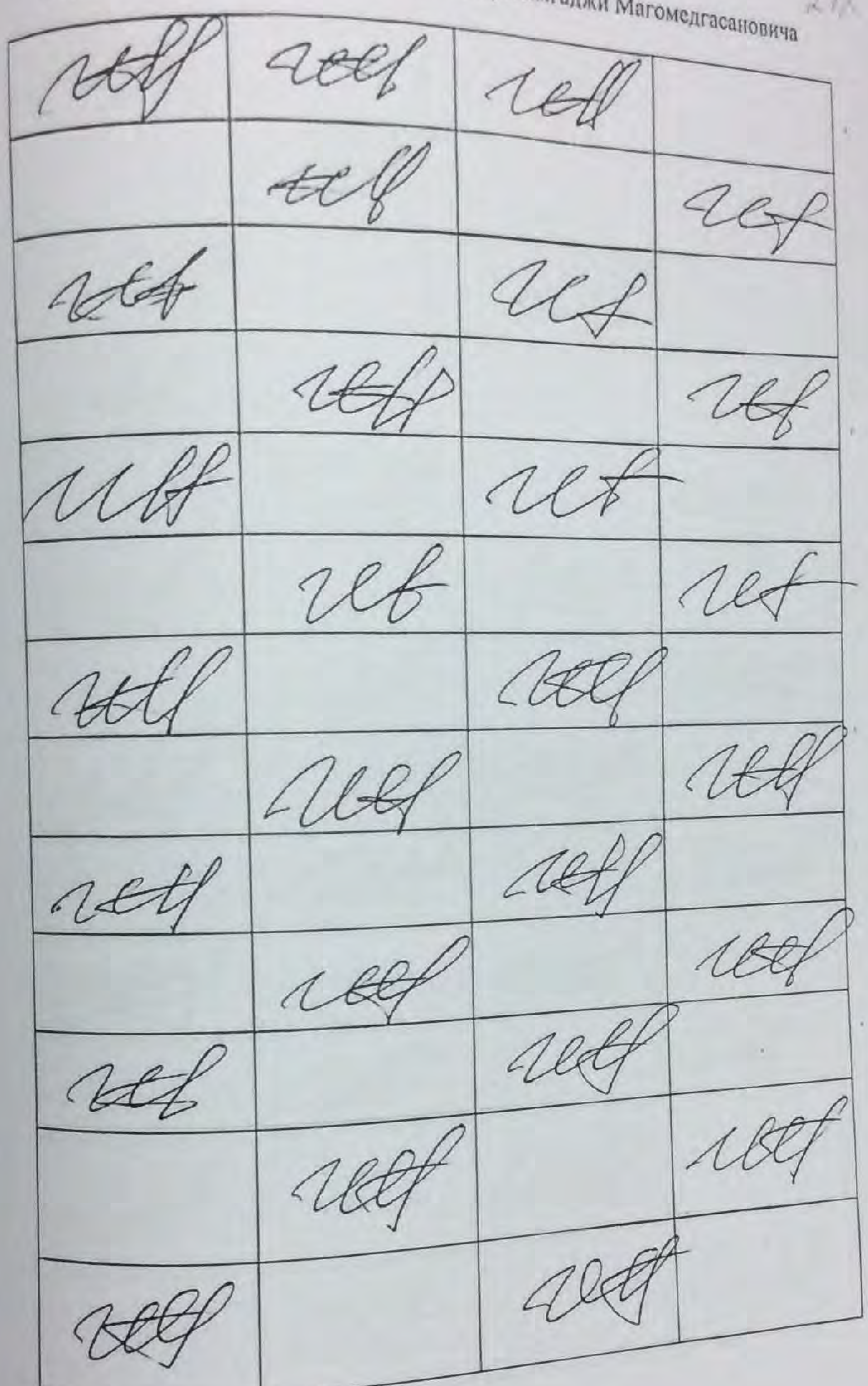
Образцы подписи Ибрагимгаджиева Ибрагимгаджи Магомедгасановича



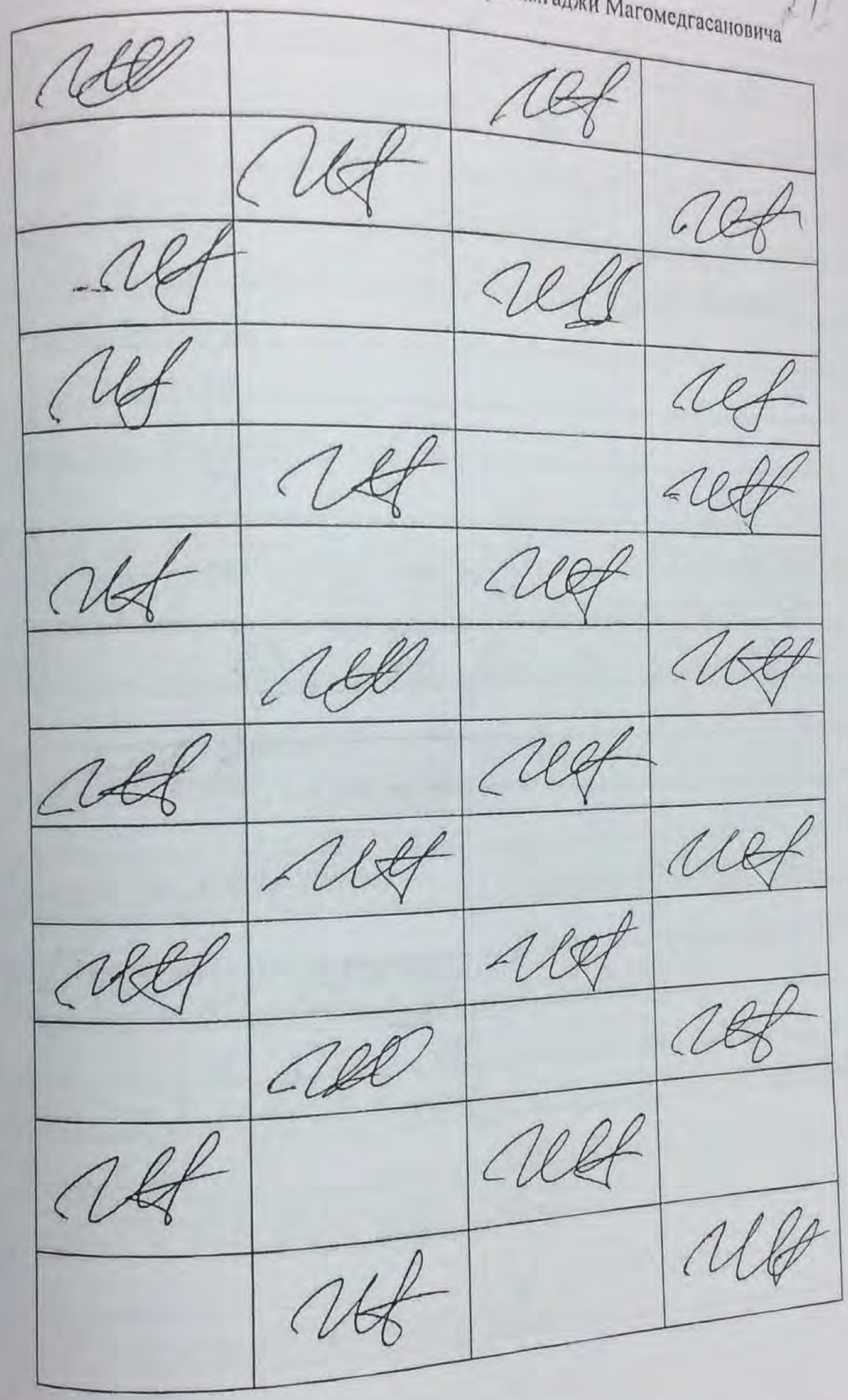
Образцы подписи Ибрагимгаджиева Ибрагимгаджи Магомедгасановича



Образцы подписи Ибрагимгаджиева Ибрагимгаджи Магомедгасановича



Образцы подписи Ибрагимгаджиева Ибрагимгаджи Магомедгасановича 212



Образцы почерка Ибрагимгаджиева Ибрагимгаджи МагомедГасановича

050 12 91000 368
Ибрагимгаджиева Ибрагимгаджи
Магомедгасановича 11/01.2021.
02.29.3с ООО «Ласточка»
генерального директора Барышни-
ковой Ольги Александровны!
Устава

050 12 91000 368

Ибрагимгаджиева Ибрагим-
гаджи Магомедгасанович
11.01.2021 02.29.ж ООО
«Ласточка»

Генерального директора
Барышниковой Ольги
Александровны. Устава
050 12 91000 368
Ибрагимгаджиева

генерального директора
Барышниковой Ольги
Александровны ген-во
05012 91000 368
Ибрагимгаджиева
Ибрагимгаджи
Магомедгасановича
11.01.2021 02.29.эс ООО
«Восток»
генерального директора
Барышниковой Ольги
Александровны: «Успех»
050191 ООО 368

Ибрагимгаджиева Ибрагимгаджи Магомедгасановича

11.01.2021 02.29 ООО

«Застройка»

Генерального директора

Барсенковой Ольги

Александровны г/стола

050129/000368

Ибрагимгаджиева

Ибрагимгаджи

Магомедгасановича

11/01/2021

02.29 ПС ООО «Застройка»

г. Махачкала

ПРОТОКОЛ
допроса свидетеля

12.04.2022 г.

Допрос начат в 15 ч 10 мин
Допрос окончен в 16 ч 30 мин

Следователь по ОВД первого отдела по расследованию особо важных дел следственного управления Следственного комитета Российской Федерации по Республике Дагестан полковник юстиции Салихов С.Н., в помещении служебного кабинета № 224 СУ СК РФ по РД, расположенного по адресу: г. Махачкала, пр. Р.Гамзатова, д.12-а, с участием –нет, в соответствии со ст. 189, 190 (ч. 1 ст. 223) УПК РФ допросил по уголовному делу № 12102820019000033 в качестве свидетеля:

1.	Фамилия, имя и отчество	Адамов Бейбулат Жаншахович
2.	Дата рождения	09.08.1973 г.р.
3.	Место рождения	РД, Новолакски район, с. Новочуртах
4.	Место жительства и (или) регистрации, телефон	проживает по адресу: РД Новолакский район с. Новочуртах (Новострой), д. 195 моб 8-928-873-21-60 в пользовании более 10 лет
5.	Гражданство	РФ
6.	Образование	высшее,
7.	Семейное положение, состав семьи	женат, 2 детей
8.	Место работы или учебы, телефон	индивидуальный предприниматель глава КФХ
9.	Отношение к воинской обязанности	военнообязанный
10.	Наличие судимости	со слов не судим
11.	Паспорт или иной документ удостоверяющий личность свидетеля	паспорт серии 82 18 № 113 811, выданный МВД по РД 06.09.2018
12.	Иные данные о личности свидетеля	по национальности лакец, на учете у врачей психиатра и нарколога не состоит, выборным лицом, депутатом или членом избирательной комиссии не является.

Лица, участвующие в допросе, были заранее предупреждены о применении при производстве следственного действия технических средств – персональный компьютер на базе процессора «Intel Pentium Dual CPU 2,4 GHz», монитор марки «ASUS» лазерный принтер марки «HP Lazer Jet P2535» применяется следователем Салиховым С.Н. для набора текста протокола допроса и переноса его на бумажный носитель.

Свидетель _____ Б.Ж. Адамов
(подпись) (инициалы, фамилия)

В соответствии с требованиями ч. 5 ст. 164 и ч. 10 ст. 166 УПК РФ свидетелю разъяснен порядок производства следственного действия, предусмотренный ст. 189 УПК РФ, а именно разъяснено, что перед допросом, если у следователя возникают сомнения, владеет ли допрашиваемое лицо языком, на котором ведется производство по уголовному делу, то он выясняет, на каком языке допрашиваемое лицо желает давать показания.

Задавать наводящие вопросы запрещается. В остальном следователь свободен при выборе тактики допроса.

Допрашиваемое лицо вправе пользоваться документами и записями.

По инициативе следователя или по ходатайству допрашиваемого лица в ходе допроса могут быть проведены фотографирование, аудио- и (или) видеозапись, киносъемка, материалы которых хранятся при уголовном деле и по окончании предварительного следствия опечатываются.

Если свидетель явился на допрос с адвокатом, приглашенным им для оказания юридической помощи, то адвокат присутствует при допросе и пользуется правами, предусмотренными частью второй статьи 53 УПК РФ. По окончании допроса адвокат вправе делать заявления о нарушениях прав и законных интересов свидетеля. Указанные заявления подлежат занесению в протокол допроса.

Свидетель _____ Б.Ж. Адамов

(подпись) (инициалы, фамилия)

Перед началом допроса разъяснены права и обязанности свидетеля, предусмотренные частью четвертой ст. 56 УПК РФ:

1) отказаться свидетельствовать против самого себя, своего супруга (своей супруги) и других близких родственников, круг которых определен пунктом 4 статьи 5 УПК РФ. При согласии свидетеля дать показания он должен быть предупрежден о том, что его показания могут быть использованы в качестве доказательств по уголовному делу, в том числе и в случае его последующего отказа от этих показаний;

2) давать показания на родном языке или языке, которым он владеет;

3) пользоваться помощью переводчика бесплатно;

4) заявлять отвод переводчику, участвующему в его допросе;

5) заявлять ходатайства и приносить жалобы на действия (бездействие) и решения дознавателя, начальника подразделения дознания, начальника органа дознания, органа дознания, следователя, прокурора и суда;

6) являться на допрос с адвокатом в соответствии с частью пятой статьи 189 УПК РФ;

7) ходатайствовать о применении мер безопасности, предусмотренных частью третьей статьи 11 УПК РФ.

Мне разъяснены также положения ч. 5–9 ст. 56 УПК РФ, в соответствии с которыми: свидетель не может быть, принудительно подвергнут судебной экспертизе или освидетельствованию, за исключением случаев, предусмотренных ч. 1 ст. 179 УПК РФ;

свидетель не вправе:

1) уклоняться от явки по вызовам дознавателя, следователя или в суд;

2) давать заведомо ложные показания либо отказываться от дачи показаний;

3) разглашать данные предварительного расследования, ставшие ему известными в связи с участием в производстве по уголовному делу, если он был об этом заранее предупрежден в порядке, установленном ст. 161 УПК РФ;

в случае уклонения от явки без уважительных причин свидетель, может быть, подвергнут приводу;

за дачу заведомо ложных показаний либо отказ от дачи показаний свидетель несет ответственность в соответствии со ст. 307 и 308 УК РФ. За разглашение данных предварительного расследования свидетель несет ответственность в соответствии со ст. 310 УК РФ.

Мне также разъяснено, что в соответствии со ст. 51 Конституции Российской Федерации я не обязан свидетельствовать против самого себя, своего супруга (своей супруги) и других близких родственников, круг которых определен п. 4 ст. 5 УПК РФ.

Об уголовной ответственности за отказ от дачи показаний по ст. 308 УК РФ и за дачу заведомо ложных показаний по ст. 307 УК РФ предупрежден.

Свидетель (подпись) Б.Ж. Адамов (инициалы, фамилия)

По существу, уголовного дела могу показать следующее: русским языком владею, давать показания желаю на русском языке, в услугах переводчика и адвоката не нуждаюсь.

Я являюсь индивидуальным предпринимателем с июня 2014 года и являюсь главой своего КФХ, для осуществления свое деятельность мною в администрации Новолакского района в аренду на 49 лет получен земельный участок в с. Новочуртах (Новострой) площадью 05 Га.

На указанной территории мною построен цех по производству комбинированных кормов для домашних животных (Дробилка).

На моем участке я поставил трансформатор (КТП 160 кВт), на который я получил тех условия и соединился к высоковольтной сети и оформил все необходимые документы, которые имеются у меня. Так же после этого я заключил договор энергоснабжения с ОАО «Дагестанская энергосбытовая компания» и платил за свет по показаниям счётчика, который стоял у меня на трансформаторе. За весь период своей деятельности от моего трансформатора больше никто не подключался для электроснабжения и от него работал и работает сейчас только мой кормоцех (дробилка)

В последующем в конце 2019 начале 2020 года я стал узнавать, что многие потребители в нашем Новолакском районе (Новострой) стали перезаключать договора энергоснабжения с ООО «Электрон» и уходить о ОАО «ДЭСК».

В последующем ко мне так же обратились представители ООО «Дагэнержи» с предложением сдать им в аренду трансформатор обещая за это его обслуживать. После этого представители ООО «ДагЭнерЖи» до настоящего времени несколько раз обслуживали мой трансформатор по моей заявке.

В настоящее время я не помню заключил ли я с ООО «ДагЭнерЖи» письменный договор аренды или нет.

После этого в январе 2020 года я так же заключил договор энергоснабжения с ООО «Электрон» и направил уведомление в ОАО ДЭСК о расторжении ранее заключенного контракта. Все документы мне готовили юристы ООО «Электрон» я только подписывал их.

После этого я оплачивал за потребленную электроэнергию наличными в кассу ООО «Электрон» в здании по ул. Бейбулатова 14. Как я видел цена за электричество у ООО «Электрон» была не ниже чем у ОАО «ДЭСК»

Примерно в конце июле 2021 года меня позвали в ООО «Электрон» где их юрист по имени Сулейман сказал, что у ООО Электрон» какие-то проблемы и необходимо заключить новый договор с ООО «Ласточка».

При этом мне было не принципиально с кем именно заключить договор энергоснабжения, и я подписал документы и когда попросил свой экземпляр

договора Сулейман сказал, что даст мой экземпляр договора после подписи и печати и я ушел н взяв свой экземпляр.

После этого в этого в июле 2021 года я уехал г. С.-Петербург, на операцию где оставался примерно до середины августа и затем вернулся в г. Махачкала и проходил реабилитацию до конца 2021 года. С тех пор я юриста по имени Сулейман больше не видел и свой экземпляр договора с ООО Ласточка не получал.

Вопрос следователя: Уточните какой именно документ по взаимоотношения с ООО «Ласточка» дал Вам на подпись юрист по имени Сулейман?

Ответ свидетеля: В настоящее время я точно не помню, что за документ по взаимоотношениям я подписал с ООО Ласточка, так как не читал и не вникал в его содержание, доверяя юристу по имени Сулейман. Как я понимал я думал, что подписываю договор энергоснабжения с ООО Ласточка взамен ООО «Электрон».

Вопрос следователя: Поясните кто именно с июля 2021 года пользуется Вашим кормовым цехом (Дробилкой)?

Ответ свидетеля. С момента постройки цеха и в том числе с июля 2021 года и до настоящего времени, кормовым цехом (Дробилкой) пользуюсь только сам и никому в аренду я его никогда не давал.

Мною лично прочитано. С моих слов записано верно! Замечаний нет

Свидетель _____ Б.Ж. Адамов
(подпись) (инициалы, фамилия)

Перед началом, в ходе либо по окончании допроса свидетеля от Адамова Б.Ж. заявления не поступили.

Свидетель _____ Б.Ж. Адамов
(подпись) (инициалы, фамилия)

По окончании допроса протокол предъявлен для ознакомления свидетелю Адамову Б.Ж. При этом указанному лицу, разъяснено ее право делать подлежащие внесению в протокол оговоренные и удостоверенные ее подписью замечания о его дополнении и уточнении. Ознакомившись с протоколом путем личного прочтения, свидетель Адамов Б.Ж. замечания о его дополнении и уточнении не сделала.

Свидетель _____ Б.Ж. Адамов
(подпись) (инициалы, фамилия)

Настоящий протокол составлен в соответствии со ст. 166 (167) и 190 УПК РФ.

Следователь по ОВД
подполковник юстиции С.Н. Салихов

ПРОТОКОЛ
допроса свидетеля

г. Махачкала 13.04.2022 г.

Допрос начат в 11 ч 10 мин
Допрос окончен в 12 ч 30 мин

Следователь по ОВД первого отдела по расследованию особо важных дел следственного управления Следственного комитета Российской Федерации по Республике Дагестан полковник юстиции Салихов С.Н., в помещении служебного кабинета № 224 СУ СК РФ по РД, расположенного по адресу: г. Махачкала, пр. Р.Гамзатова, д.12-а, с участием –нет, в соответствии со ст. 189, 190 (ч. 1 ст. 223) УПК РФ допросил по уголовному делу № 12102820019000033 в качестве свидетеля:

1.	Фамилия, имя и отчество	Магомедалиева
2.	Дата рождения	
3.	Место рождения	
4.	Место жительства и (или) регистрации, телефон	
5.	Гражданство	
6.	Образование	
7.	Семейное положение, состав семьи	
8.	Место работы или учебы, телефон	
9.	Отношение к воинской обязанности	
10.	Наличие судимости	
11.	Паспорт или иной документ удостоверяющий личность свидетеля	
12.	Иные данные о личности свидетеля	психиатра и нарколога не состоит, выборным лицом, депутатом или членом избирательной комиссии не является.

Лица, участвующие в допросе, были заранее предупреждены о применении при производстве следственного действия технических средств – персональный компьютер на базе процессора «Intel Pentium Dual CPU 2,4 GHz», монитор марки «ASUS» лазерный принтер марки «HP Lazer Jet P2535» применяется следователем Салиховым С.Н. для набора текста протокола допроса и переноса его на бумажный носитель.

Свидетель _____ Х.М. Магомедалиева
(подпись) (инициалы, фамилия)

В соответствии с требованиями ч. 5 ст. 164 и ч. 10 ст. 166 УПК РФ свидетелю разъяснен порядок производства следственного действия, предусмотренный ст. 189 УПК РФ, а именно разъяснено, что перед допросом, если у следователя возникают сомнения, владеет ли допрашиваемое лицо языком, на котором ведется производство по уголовному делу, то он выясняет, на каком языке допрашиваемое лицо желает давать показания.

Задавать наводящие вопросы запрещается. В остальном следователь свободен при выборе тактики допроса.

Допрашиваемое лицо вправе пользоваться документами и записями.

По инициативе следователя или по ходатайству допрашиваемого лица в ходе допроса могут быть проведены фотографирование, аудио- и (или) видеозапись, киносъемка, материалы которых хранятся при уголовном деле и по окончании предварительного следствия опечатываются.

Если свидетель явился на допрос с адвокатом, приглашенным им для оказания юридической помощи, то адвокат присутствует при допросе и пользуется правами, предусмотренными частью второй статьи 53 УПК РФ. По окончании допроса адвокат вправе делать заявления о нарушениях прав и законных интересов свидетеля. Указанные заявления подлежат занесению в протокол допроса.

Свидетель _____ Х.М. Магомедалиева

(подпись) (инициалы, фамилия)

Перед началом допроса разъяснены права и обязанности свидетеля, предусмотренные частью четвертой ст. 56 УПК РФ:

1) отказаться свидетельствовать против самого себя, своего супруга (своей супруги) и других близких родственников, круг которых определен пунктом 4 статьи 5 УПК РФ. При согласии свидетеля дать показания он должен быть предупрежден о том, что его показания могут быть использованы в качестве доказательств по уголовному делу, в том числе и в случае его последующего отказа от этих показаний;

2) давать показания на родном языке или языке, которым он владеет;

3) пользоваться помощью переводчика бесплатно;

4) заявлять отвод переводчику, участвующему в его допросе;

5) заявлять ходатайства и приносить жалобы на действия (бездействие) и решения дознавателя, начальника подразделения дознания, начальника органа дознания, органа дознания, следователя, прокурора и суда;

6) являться на допрос с адвокатом в соответствии с частью пятой статьи 189 УПК РФ;

7) ходатайствовать о применении мер безопасности, предусмотренных частью третьей статьи 11 УПК РФ.

Мне разъяснены также положения ч. 5–9 ст. 56 УПК РФ, в соответствии с которыми: свидетель не может быть, принудительно подвергнут судебной экспертизе или освидетельствованию, за исключением случаев, предусмотренных ч. 1 ст. 179 УПК РФ;

свидетель не вправе:

1) уклоняться от явки по вызовам дознавателя, следователя или в суд;

2) давать заведомо ложные показания либо отказываться от дачи показаний;

3) разглашать данные предварительного расследования, ставшие ему известными в связи с участием в производстве по уголовному делу, если он был об этом заранее предупрежден в порядке, установленном ст. 161 УПК РФ;

в случае уклонения от явки без уважительных причин свидетель, может быть, подвергнут приводу;

за дачу заведомо ложных показаний либо отказ от дачи показаний свидетель несет ответственность в соответствии со ст. 307 и 308 УК РФ. За разглашение данных предварительного расследования свидетель несет ответственность в соответствии со ст. 310 УК РФ.

Мне также разъяснено, что в соответствии со ст. 51 Конституции Российской Федерации я не обязан свидетельствовать против самого себя, своего супруга (своей супруги) и других близких родственников, круг которых определен п. 4 ст. 5 УПК РФ.

Об уголовной ответственности за отказ от дачи показаний по ст. 308 УК РФ и за дачу заведомо ложных показаний по ст. 307 УК РФ предупрежден.

Свидетель (подпись) Х.М. Магомедалиева (инициалы, фамилия)

По существу, уголовного дела могу показать следующее: русским языком владею, давать показания желаю на русском языке, в услугах переводчика и адвоката не нуждаюсь.

С мая 2019 года я устроилась на работу в ООО «Электрон» в должности специалиста службы реализации, затем с августа 2020 года я была назначена на должность начальника договорного отдела и затем с января 2021 года я была назначена на должность начальника службы реализации.

На работу в ООО «Электрон» я устроилась следующим образом.

Весной 2019 года на наш Физический факультет ДГУ где я обучалась на 1 курсе магистратуры поступило объявление наборе практикантов в ООО «ДагЭнерЖи».

Я пришла по объявлению по адресу: г. Махачкала, ул. Бейбулатова 14, где меня направили к Арсланбековой Аминат, которая на тот момент работала в отделе кадров ООО «ДагЭнерЖи» и в ходе беседы с ней я узнала, что на третьем этаже имеется еще одна организация ООО «Электрон» в которой имеется вакансия. Что касается ООО «ДагЭнерЖи» то вначале необходимо было пройти один месяц практику и два месяца стажировки и только после этого устроится к ним на работу.

Я решила сразу устроится на вакансию в ООО «Электрон» и меня направили к начальнику отдела реализации ООО «Электрон» Микаилову Абдуразаку, у которого я прошла собеседование, который спрашивал у меня на счет моего образования и наличия навыков работы с компьютером и различными программами. После собеседования Микаилов А. сказал, чтобы я пришла на следующий день со своими документами и меня направили к Кимпаеву Камалу который являлся и.о. генерального директора ООО «Электрон». С Кимпаевым К.М. я так же провела собеседование, и он мне рассказал об их условиях работы и моей заработной плате, которая составила в начале 18 000 рублей. Кимпаев К.М. забрал мои документы и в последующем я подписала представленный мне трудовой договор, кто его составил я не знаю. После собеседования Кимпаев К.М. отправил меня к Микаилову А., который определи мне рабочее место и с этого дня я начала работу в ООО «Электрон», которая заключалась в составлении проектов договоров с Потребителями ООО «Электрон».

В последующем в августе 2020 из-за увеличения числа потребителей и соответственно работы связанной с заключением договоров был создан договорной отдел и Микаилов А. предложил мне его возглавить на что я согласилась и по поводу назначения меня на должность начальника отдела я так же разговаривала с Кимпаевым К.М.

Затем в январе 2021 года, после того как Микаилова А. повысили до

заместителя генерального директора ООО «Электрон» он мне предложил возглавить службу реализации, которую он сам ранее возглавлял, на что я согласилась.

По этому поводу я так же разговаривала с Кимпаевым К.М., который одобрил мое назначение и по этому вопросу я больше ни с кем не разговаривала.

В должности начальника службы реализации я курировала работу договорного отдела и отдела реализации ООО «Электрон»

Вопрос: Вам на обозрение предъявляется оригинал договора энергоснабжения № 4 от 13.12.2021 года на 8-ми листах, между ООО «Ласточка» и ООО «Электрон», согласно которого ООО «Ласточка» обязуется поставлять электрическую энергию (мощность) в адрес ООО «Электрон» что Вы можете пояснить по этому поводу?

Ответ: осмотрев предъявленный мне на обозрение оригинал договора энергоснабжения № 4 от 13.12.2021 года на 8-ми листах, между ООО «Ласточка» и ООО «Электрон», согласно которого ООО «Ласточка» обязуется поставлять электрическую энергию (мощность) в адрес ООО «Электрон» я могу пояснить следующее.

В указанном договор на последнем листе в графе «Покупатель» подпись учинена лично мною. Так же на первом и восьмом листах указанного договора рукописные записи учинены мною лично.

После того как в 16 апелляционном Арбитражном суде было вынесено решение, согласно которого договор купли продажи между ООО Электрон и ПАО Россети был признан не заключенным, то есть ООО «Электрон» проиграл дело в суде, у ООО «Электрон» отсутствовал поставщик электрической энергии, которую он мог бы реализовывать своим потребителям.

В это время я точно уже не помню то ли Микаилов Абдуразак то ли Закилов Рустам дали мне устное указание подготовить проект договора энергоснабжения с ООО «Ласточка, реквизиты которого они мне и дали. До этого времени я никогда не слышала по поводу фирмы ООО «Ласточка». После того как я составила проект договора энергоснабжения я так же по указанию то ли Микаилова Абдуразака то ли Закилова Рустама подписала указанный договор от своего имени как представитель ООО «Электрон» и своей рукой заполнила реквизиты Покупателя ООО «Электрон» и указала свои данные так как у меня имелась доверенность на заключение договоров энергоснабжения от имени ООО «Электрон» сроком до сентября 2022 года, копию которого я могу представить дополнительно.

В настоящее время я не могу пояснить по каким причинам Микаилов Абдуразак или Закилов Рустам для мне указание подписать этот договор энергоснабжения от своего имени.

После подписания указанного договора со своей стороны я передала оба экземпляра договора энергоснабжения № 4 от 13.12.2021 года или Микаилову Абдуразаку или Закилову Рустаму, по указанию которых я его и подготовила.

При этом когда и при каких обстоятельствах он был подписан со стороны ООО Ласточка я не знаю, так как он не был подписан в моем присутствии. После

подписания, один экземпляр договора энергоснабжения поступил мне и хранился у меня в кабинете до его изъятия в ходе выемки.

Указанного в договоре генерального директора ООО «Ласточка» Герейханова Минатуллу Герейхановича я видела несколько раз в здании по адресу: г. Махачкала, ул. Бейбулатова 14, но лично я с ним не знакома и каким образом он стал директором ООО «Ласточка я не знаю. Я слышала, что он имел какое-то отношении к деятельности федерации автомотоспорта (ФАМС).

Когда и при каких обстоятельствах он подписал договор энергоснабжения между ООО Ласточка и ООО «Электрон» я не знаю.

Подписание указанного договора электроснабжения с ООО «Ласточка» от 13.12.2021 года означает, что с 01.12.2021 года поставщиком электрической энергии для ООО «Электрон», является ООО «Ласточка», которое в свою очередь, как я знаю приобретало эту электрическую энергию у ПАО «Россети Северный Кавказ». Когда именно и на каких условиях ПАО Россети Северный Кавказ и ООО Ласточка» заключили договор энергоснабжения между собой я не знаю.

Вопрос: Вам на обозрение предъявляется копия приложение №3 от 13.12.2021 к договору энергоснабжения № 4 от 13.12.2021 на 17-ти листах, что Вы можете пояснить по этому поводу?

Ответ: осмотрев предъявленный мне на обозрение копию приложения №3 от 13.12.2021 к договору энергоснабжения № 4 от 13.12.2021 на 17-ти листах, «Перечень точек поставки, средств учета и места их установки (в том числе расчётных и контрольных приборов, а также приборов учета реактивной мощности) я могу пояснить следующее.

На последнем листе указанного приложения в графе «Покупатель» подпись учинена мною.

Указанный перечень готовился и подписан мною. Это фактически все те потребители, которые оставались у ООО «Электрон» по состоянию на 01.12.2021 года, для которых ООО «Электрон приобретает электроэнергию у ООО «Ласточка»

Мною лично прочитано, со слов записано верно, замечаний нет.

Свидетель _____ Х.М. Магомедалиева
(подпись) (инициалы, фамилия)

Перед началом, в ходе либо по окончании допроса свидетеля от Магомедалиевой Х.М. заявления не поступили.

Свидетель _____ Х.М. Магомедалиева
(подпись) (инициалы, фамилия)

По окончании допроса протокол предъявлен для ознакомления свидетелю Магомедалиевой Х.М. При этом указанному лицу, разъяснено ее право делать подлежащие внесению в протокол оговоренные и удостоверенные ее подписью замечания о его дополнении и уточнении. Ознакомившись с протоколом путем личного прочтения, свидетель Магомедалиева Х.М. замечания о его дополнении и уточнении не сделала.

Свидетель _____ Х.М. Магомедалиева
(подпись) (инициалы, фамилия)

Настоящий протокол составлен в соответствии со ст. 166 (167) и 190 УПК РФ.

Следователь по ОВД
подполковник юстиции _____ С.Н. Салихов

20.5.

ПОСТАНОВЛЕНИЕ
о получении образцов для сравнительного исследования

г. Махачкала 13.04.2022 г.

Следователь по особо важным делам первого отдела по расследованию особо важных дел следственного управления Следственного комитета Российской Федерации по Республике Дагестан подполковник юстиции Салихов С.Н., рассмотрев материалы уголовного дела № 12101820118000139,

УСТАНОВИЛ:

Настоящее уголовное дело возбуждено 30.07.2021 по ч. 4 ст. 159 УК РФ по факту хищения руководством ООО «Электрон» денежных средств, полученных за реализованную электроэнергию.

В период времени с 01.07.2020 по 01.07.2021 исполняющий обязанности генерального директора ООО «Электрон» Кимпаев К.М. в сговоре с Абдурагимовым в З.М., осуществляющим фактическое руководство указанной энергосбытовой организацией и территориальной сетевой организацией ООО «ДагЭнерЖи» и другими неустановленными лицами, заведомо зная об отсутствии договора купли-продажи электроэнергии (мощности) с ПАО «Россети Северный Кавказ», являющийся гарантирующим поставщиком на территории Республики Дагестан, вводя в заблуждение своих потребителей, регулярно получали от них на расчетный счет ООО «Электрон» оплату за потребляемую электроэнергию, всего на общую сумму 356 377 482 рублей и распоряжались ими по своему усмотрению.

В настоящее время по уголовному делу получены сведения о том, что должностные лица ООО «Электрон» с целью продолжения осуществления противоправной деятельности по сбору денежных средств с потребителей электроэнергии ООО «Электрон» привлекли для этих целей ООО «Ласточка» (ОГРН-1215000071758, ИНН- 5038159504) с которым заключили договор электроснабжения.

В настоящее время для установления всех обстоятельств, имеющих значение для уголовного дела необходимо получить образцы подписи и почерка свидетеля Магомедалиевой Хадижат Магомедовны.

На основании изложенного, руководствуясь ст. 202 УПК РФ,

ПОСТАНОВИЛ:

Получить образцы подписи и почерка у свидетеля Магомедалиевой Хадижат Магомедовны

Следователь по ОВД
подполковник юстиции С.Н. Салихов

Настоящее постановление мне объявлено «13» апреля 2022г.

Х.М. Магомедалиева

20.6.

ПРОТОКОЛ
получения образцов для сравнительного исследования

г. Махачкала 13.04.2022

Получение образцов начато в 12 ч 35 мин
Получение образцов окончено в 12 ч 50 мин

Следователь по особо важным делам первого отдела по расследованию особо важных дел следственного управления Следственного комитета Российской Федерации по Республике Дагестан подполковник юстиции Салихов С.Н на основании постановления от 05.06.2021 по уголовному делу № 12101820118000039 в соответствии со ст. 202 УПК РФ получил от свидетеля Магомедалиевой Хадижат Магомедовны образцы для сравнительного исследования.

Перед началом следственного действия участвующим лицам разъяснены их права, обязанности, ответственность, а также порядок производства получения образцов для сравнительного исследования.

Участвующие лица: _____ (подпись) *Х.М. Магомедалиева* (инициалы, фамилия)

Специалисту _____ разъяснены его права, обязанности и ответственность, предусмотренные ст. 58 (57) УПК РФ.

Об уголовной ответственности за дачу заведомо ложных показаний по ст. 307 УК РФ предупрежден.

Специалист _____ (подпись) _____ (инициалы, фамилия)

Лица, участвующие в следственном действии, были заранее предупреждены о применении при производстве получения образцов для сравнительного исследования технических средств ---не применялись.

У Магомедалиевой Хадижат Магомедовны получены образцы ее подписи и почерка на 6 листах.

В ходе следственного действия применялись -фотосъемка, видеозапись, киносъемка и т.п. не проводилась

Материалы фото, кино, аудио- и (или) видеозаписи не воспроизводились.

К протоколу прилагаются – нет.

_____ (подпись) *Х.М. Магомедалиева* (инициалы, фамилия лица, у которого получены образцы)

Перед началом, в ходе либо по окончании получения образцов для сравнительного исследования от участвующих лиц свидетеля Магомедалиевой Х.М. и защитника заявления **не поступили.**

_____ (подпись) *Х.М. Магомедалиева* (инициалы, фамилия лица, у которого получены образцы)

Специалист _____ (подпись) _____ (инициалы, фамилия)

20.6.

221

Протокол предъявлен для ознакомления всем лицам, участвовавшим в получении образцов для сравнительного исследования. При этом указанным лицам разъяснено их право делать подлежащие внесению в протокол оговоренные и удостоверенные подписями этих лиц замечания о его дополнении и уточнении. Ознакомившись с протоколом путем личного прочтения участники получения образцов для сравнительного исследования замечаний о его дополнении и уточнении не сделали.

(подпись)

Х.М. Магомедалиева
(инициалы, фамилия лица, у которого получены образцы)

Настоящий протокол составлен в соответствии со ст. 166 (167) и ч. 1 ст. 202 УПК РФ.

Следователь по ОВД
подполковник юстиции

С.Н. Салихов

Образцы почерка Магомедалиевой Хадижат Магомедовны

№ 4 13.12.2021г

ООО «Электрон» в лице Начальника

службы регистрации Магомедалиевой

Хадижат Магомедовны, действующего

на основании Доверенности №60/21

от 13.09.2021г.

111123, г. Москва, Электродный проезд, д.6,

стр.1, пом. VI, ком.2.

К/С - 30101810200000000593

№ 4 13.12.2021г.

ООО «Электрон» в лице Начальника службы

регистрации Магомедалиевой Хадижат

Магомедовны, действующего на основании

Образцы почерка Магомедалиевой Хадижат Магомедовны

1

Магомедовна, действующей на основании Доверенности N 060/21 от 13.12.2021г.

111123, г. Москва, Электродный проезд, д. 6, стр. 1, пом. VI, ком. 2.

К/С 30101810200000000593

N 4 13.12.2021г.

ООО "Электрон" в лице начальника службы реализации Магомедалиевой Хадижат Магомедовны, действующей на основании Доверенности N 60/21 от 13.09.21. 111123, Электродный проезд, д. 6. стр. 1, пом. VI, ком 2. КС - 30101810200000000593.

4)

Образцы почерка Магомедалиевой Хадижат Магомедовны

Доверенности № 060/21 от 13.09.2021 г.

111123, г. Москва, Электродный проезд, д. 6,

стр. 1, пом. VI, ком. 2. К/с - 30101810200000000593,

№ 4 13.12.2021 г.

ООО "Электрон" в лице Начальника службы

реализации Магомедалиевой Хадижат Магомедовны,

действующего на основании Доверенности

№ 060/21 от 13.09.2021 г.

111123, г. Москва, Электродный проезд, д. 6,

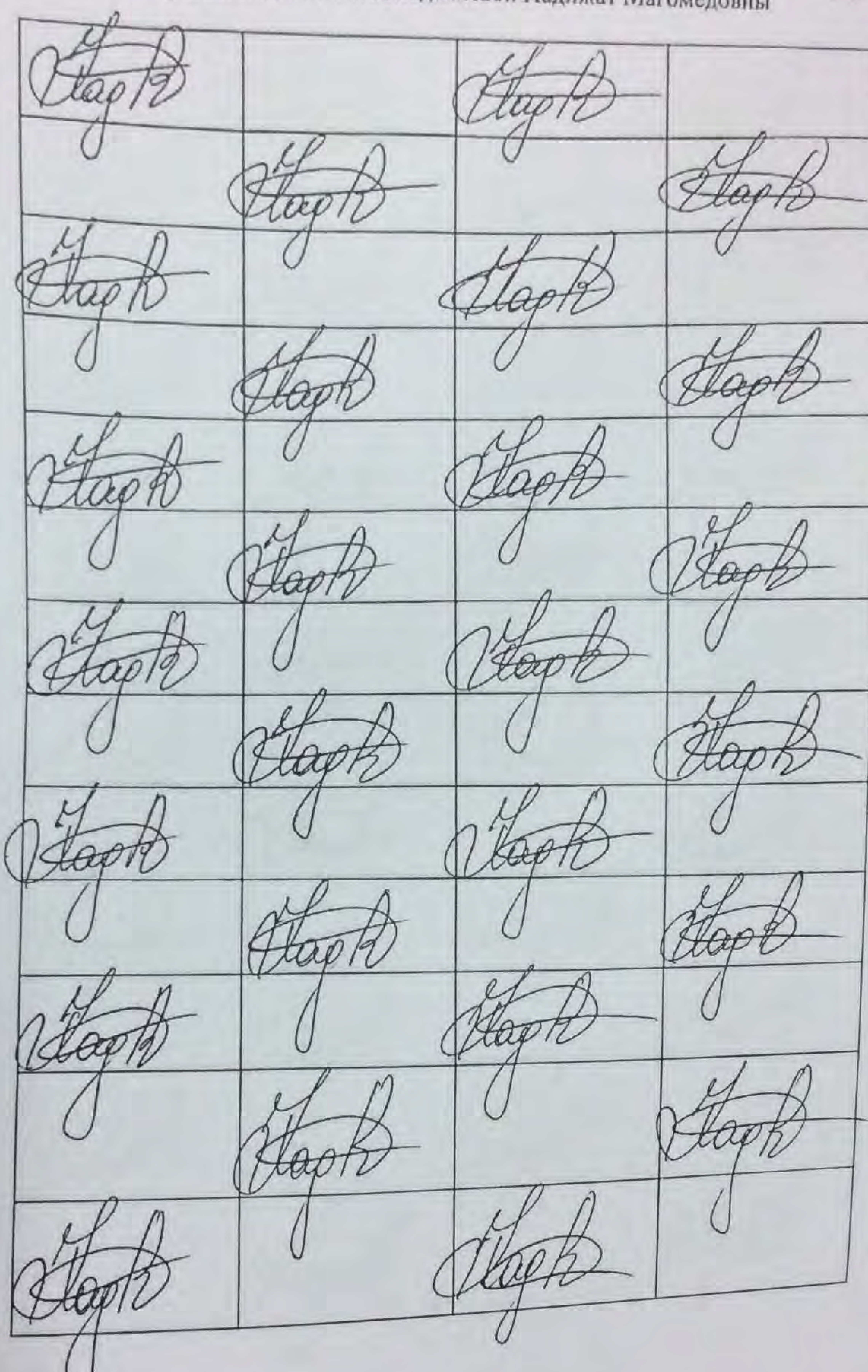
стр. 1, пом VI, ком. 2. К/с - 30101810200000000593

№ 4 13.12.2021 г.

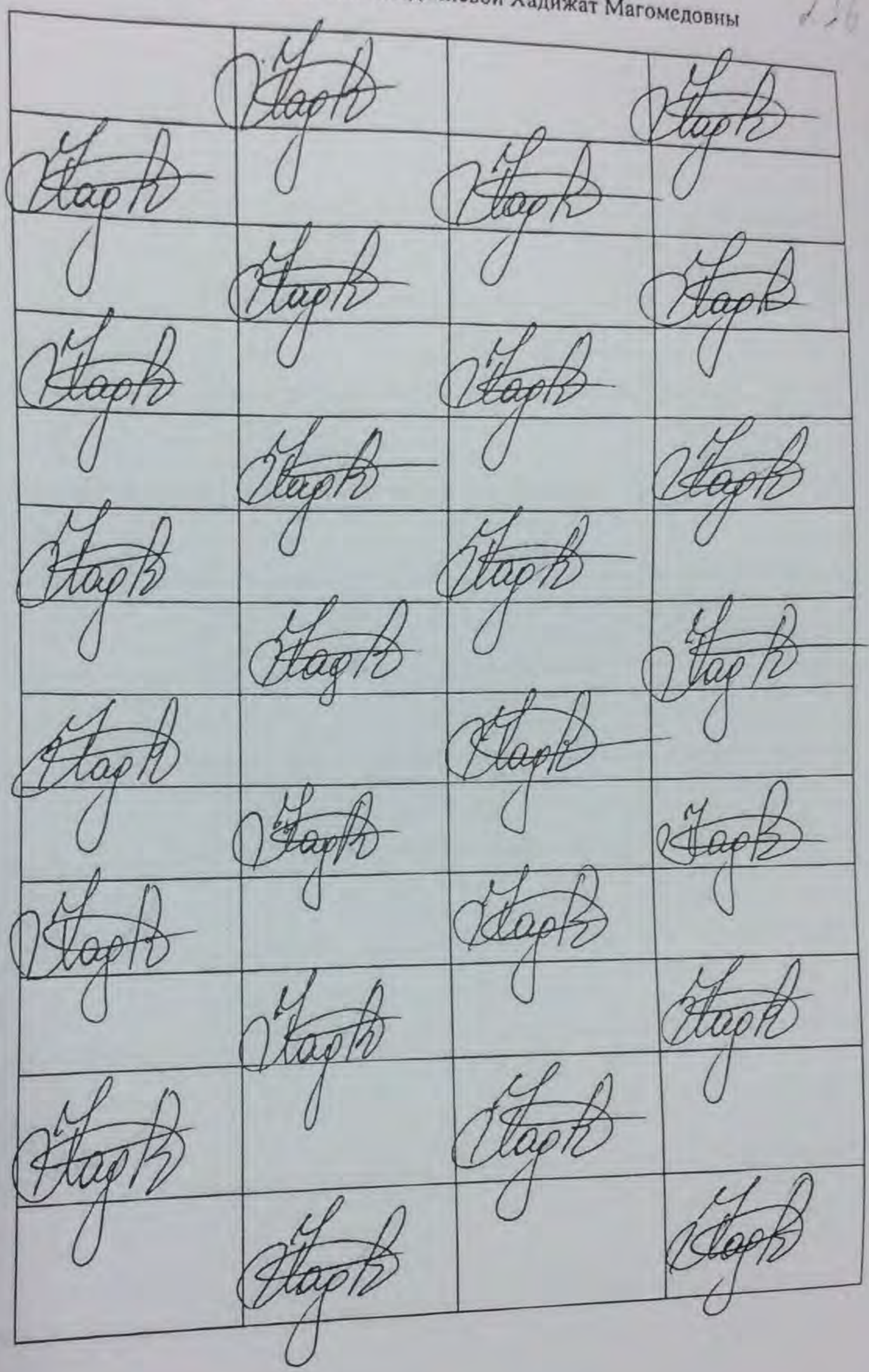
ООО "Электрон" в лице Начальника службы

реализации Магомедалиевой Хадижат

Образцы подписи Магомедалиевой Хадижат Магомедовны



Образцы подписи Магомедалиевой Хадижат Магомедовны



Образцы подписи Магомедалиевой Хадижат Магомедовны

Лист – заверитель дела (наряда) № 121018201180000139

В деле прошито и пронумеровано _____

_____

_____

листа(о в),

в том числе:

литерные листы _____

пропущенные номера листов _____

внутренней описи _____

Особенности физического состояния и формирования дела (наряда)	Номер листов
1	2

Следователь по ОВД
первого отдела по
расследованию особо важных дел
СУ СК России по РД

подполковник юстиции _____ С.Н. Салихов

«____» _____ 202__ года.