

ОПИСАНИЕ МЕСТОПОЛОЖЕНИЯ ГРАНИЦ

Публичный сервитут ВЛ 10 кВ отп.на КТП-9047 ПС Уинск

(наименование объекта, местоположение границ которого описано (далее - объект))

Раздел 1

Сведения об объекте		
№ п/п	Характеристики объекта	Описание характеристик
1	2	3
1	Местоположение объекта	Пермский край, Уинский муниципальный округ
2	Площадь объекта +/- величина погрешности определения площади (Р +/- Дельта Р)	2192 кв.м +/- 16 кв.м
3	Иные характеристики объекта	-

Раздел 2

Сведения о местоположении границ объекта

1. Система координат МСК-59, 2 зона

2. Сведения о характерных точках границ объекта

Обозначение характерных точек границ	Координаты, м		Метод определения координат характерной точки	Средняя квадратическая погрешность положения характерной точки (M _t), м	Описание обозначения точки на местности (при наличии)
	X	Y			
1	2	3	4	5	6
1	391877.35	2250202.48	Метод спутниковых геодезических измерений (определений)	0.10	—
2	391875.03	2250223.35	Метод спутниковых геодезических измерений (определений)	0.10	—
3	391785.17	2250213.07	Метод спутниковых геодезических измерений (определений)	0.10	—
4	391771.83	2250212.27	Метод спутниковых геодезических измерений (определений)	0.10	—
5	391773.04	2250191.34	Метод спутниковых геодезических измерений (определений)	0.10	—
6	391787.02	2250192.14	Метод спутниковых геодезических измерений (определений)	0.10	—
1	391877.35	2250202.48	Метод спутниковых геодезических измерений (определений)	0.10	—

3. Сведения о характерных точках части (частей) границы объекта

Обозначение характерных точек части границы	Координаты, м		Метод определения координат характерной точки	Средняя квадратическая погрешность положения характерной точки (M _t), м	Описание обозначения точки на местности (при наличии)
	X	Y			
1	2	3	4	5	6
—	—	—	—	—	—

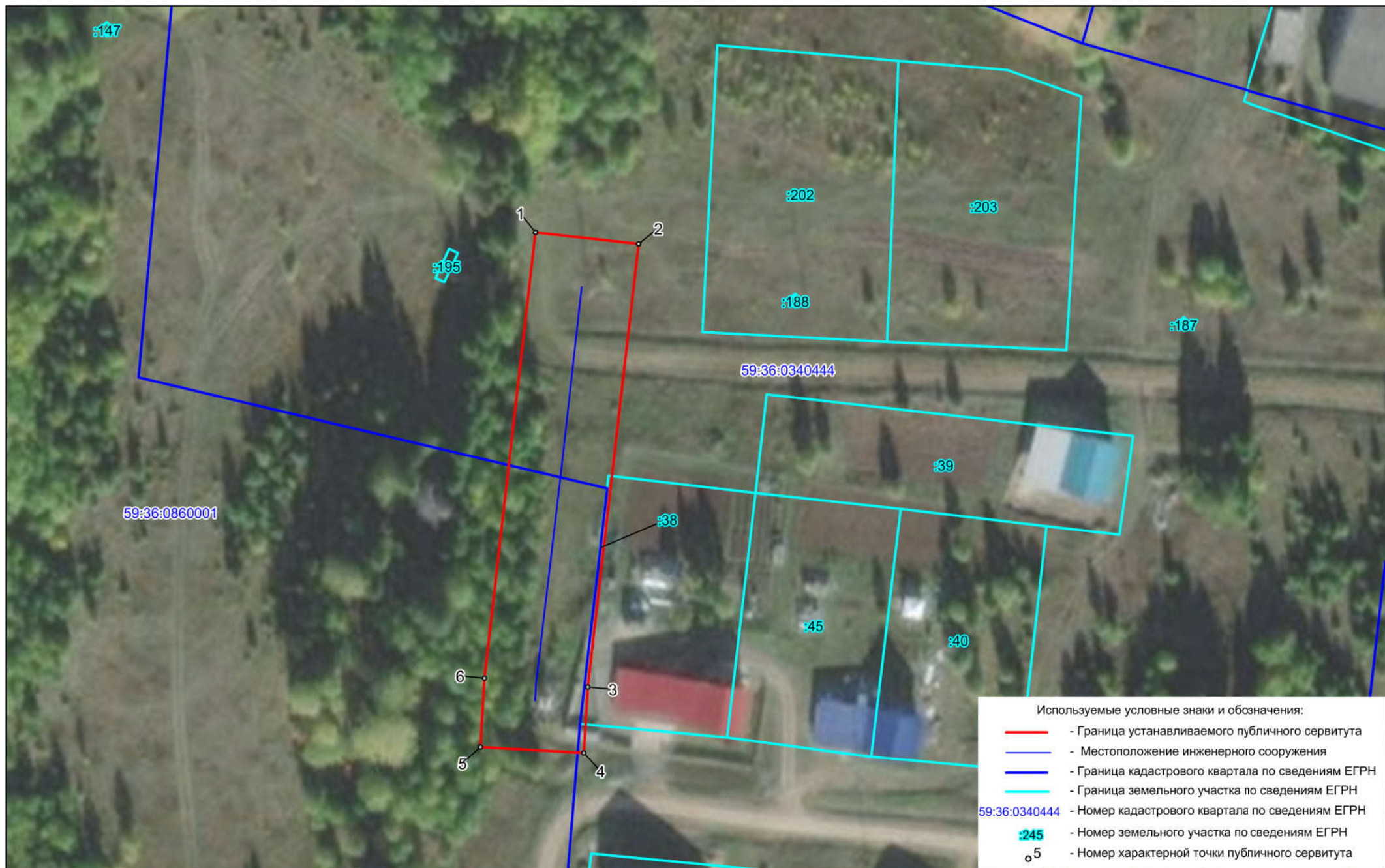
Текстовое описание местоположения границ

Публичный сервитут ВЛ 10 кВ отп.на КТП-9047 ПС Уинск

(наименование объект, местоположение границ которого описано (далее объект))

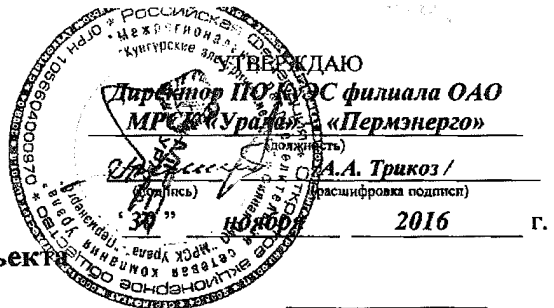
Прохождение границы		Описание прохождения границы
от точки	до точки	
1	2	3
1	2	-
2	3	-
3	4	-
4	5	-
5	6	-
6	1	-

Схема расположения границ публичного сервитута
ВЛ 10 кВ отп.на КТП-9047 ПС Уинск



Масштаб 1 : 1000

Приложения



АКТ № 387

**приемки законченного строительством объекта
приемочной комиссией**

Дата составления 30.11.2016

Организация Филиал ОАО «МРСК Урала» - «Пермэнерго»

по ОКПО

00107583

Код вида операции	Код		
	строительной организации	участка	объекта
13			<u>СПП 41-12115000410214801</u>

Местонахождение объекта Пермский край, Уинский район, с. Уинское
 ПРИЕМОЧНАЯ КОМИССИЯ, назначенная ПО КуЭС филиала ОАО «МРСК Урала» - «Пермэнерго»

(наименование органа, назначившего комиссию)

приказом № 92 от "04" марта 2016 года

УСТАНОВИЛА:

1. Исполнителем работ предъявлен комиссии к приемке ВЛ-10кВ, ВЛИ-0,38кВ и КТП10/0,4кВ в с. Уинское Уинского района (Емельянов С.А., Теплых И.Н., Нигаматов Г., Лопатина В.А., Пестерев Д.Н., Маликова Ф.Т., Сергеев И.Ю., Мухаметшина Л.Г., Муртазина А.А., Завьялова Л.А., Воробьев Е.В.)

(наименование объекта и вид строительства)

расположенный по адресу Пермский край, Уинский район, с. Уинское

2. Строительство производилось в соответствии с разрешением на строительство, выданным (не требуется)

(наименование)

3. В строительстве принимали участие:

ООО «ПИРС-ЭнергоСервис» 614000, г. Пермь, ул. Ленина, 66, оф. 601, ИНН5902230717, КПП590201001 ОГРН1125902009738 ОКПО12061751 р/сч 40702810349770008249 Западно-Уральский банк ОАО ПАО «Сбербанк России» г. Пермь, к/сч. 3010181090000000603, БИК045773603

(наименование субподрядных организаций, их реквизиты, виды работ, выполненных каждой из них)

4. Проектно-сметная документация на строительство разработана генеральным проектировщиком

ООО «НТЦ «Фунд», г. Пермь, ул. Красноводская, д. 18, оф. 206, почт. адрес: 614000, г. Пермь, ул. Ленина, д. 66, оф. 603, ИНН5906024296 КПП590301001

(наименование организации и ее реквизиты)

выполнившим проект шифр 07-2016

(наименование частей или разделов документации)

и субподрядными организациями _____

(наименование организаций, их реквизиты и выполненные части и

разделы документации (перечень организаций может указываться в приложении)

5. Исходные данные для проектирования выданы филиалом ОАО «МРСК Урала» - «Пермэнерго»

(наименование научно-исследовательских, изыскательских

и других организаций, их реквизиты (перечень организаций может указываться в приложении)

6. Проектно-сметная документация утверждена приказом филиала ОАО «МРСК Урала» - «Пермэнерго»

(наименование органа, утвердившего (перутвердившего)

проектно-сметную документацию на объект (очередь, пусковой комплекс)

"25" апреля 2016 год № 170

7. Строительно-монтажные работы осуществлены в сроки:

Начало работ сентябрь 2016

(месяц, год)

Окончание работ октябрь 2016

(месяц, год)

подписан в ПО КуЭС
г. Кунгур ул. Ленина, 85

Филиал ОАО "МРСК Урала" - "Пермэнерго"
 Производственно-техническое отделение
 Кунгурские электрические сети
 ВЕРНО
 Юрисконсульт И.И. Демидова

11.07.18

12. Стоимость объекта по утвержденной проектно-сметной документации

Всего	265,432 тыс. руб.	_____	коп.
в том числе:			
стоимость строительно-монтажных работ	120,747 тыс. руб.	_____	коп.
стоимость оборудования, инструмента и инвентаря	77,688 тыс. руб.	_____	коп.
прочие	66,997 тыс. руб.	_____	коп.

13. Стоимость принимаемых основных фондов	1069,252 тыс. руб.	78	коп.
в том числе:			
стоимость строительно-монтажных работ	543,069 тыс. руб.	00	коп.
стоимость оборудования, инструмента и инвентаря	252,038 тыс. руб.	00	коп.
прочие	274,145 тыс. руб.	78	коп.

14. Неотъемлемой составной частью настоящего акта является документация, перечень которой приведен в приложении.

15. Дополнительные условия _____


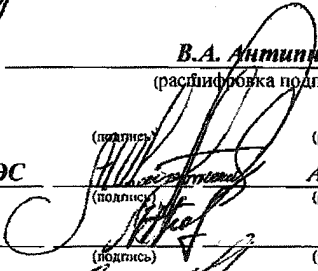
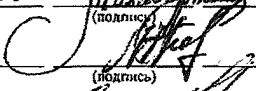
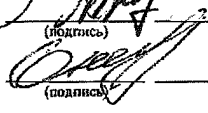

пункт заполняется при совмещении приемки с вводом объекта в действие, приемке "под ключ", при частичном вводе в действие или приемке, в случае совмещения функций заказчика и исполнителя работ

РЕШЕНИЕ ПРИЕМОЧНОЙ КОМИССИИ

Предъявленный к приемке объект: ВЛ-10кВ, ВЛИ-0,38кВ и КТП10/0,4кВ в с. Уинское Уинского района (Емельянов С.А., Теплых И.Н., Низамеев Г., Лопатина В.А., Пестерев Д.Н., Маликова Ф.Т., Сергеев И.Ю., Мухаметшина Л.Г., Муртазина А.А., Завьялова Л.А., Воробьев Е.В.)

(наименование объекта)

СЧИТАТЬ ПРИНЯТЫМ В ЭКСПЛУАТАЦИЮ

Председатель комиссии	Главный инженер (должность)		В.А. Антипин (расшифровка подписи)
Члены комиссии-представителей заказчика (застройщика):			
Начальник Ординского РЭС	(должность)		А.В. Швайгерт (расшифровка подписи)
Начальник ОТП	(должность)		М.И. Фролов (расшифровка подписи)
Начальник ОКС	(должность)		О.П. Сысолина (расшифровка подписи)
(должность)	(должность)	(подпись)	(расшифровка подписи)
(должность)	(должность)	(подпись)	(расшифровка подписи)
(должность)	(должность)	(подпись)	(расшифровка подписи)
(должность)	(должность)	(подпись)	(расшифровка подписи)
(должность)	(должность)	(подпись)	(расшифровка подписи)
(должность)	(должность)	(подпись)	(расшифровка подписи)
(должность)	(должность)	(подпись)	(расшифровка подписи)
(должность)	(должность)	(подпись)	(расшифровка подписи)
Генерального подрядчика	Директор ООО «ПирС-ЭнергоСервис» (должность)		С.С. Ирудин (расшифровка подписи)
Генерального проектировщика	(должность)		(расшифровка подписи)
Других заинтересованных органов и организаций	(должность)		(расшифровка подписи)



Филиал ОАО "МРСК Урала" - "Пермэнерго"
 Производственное отделение
 Кустуркинские электрические сети
 ПЕРМО
 Юридический отдел

ДОГОВОР № 481/07- 815 /2015-КуЭС
об осуществлении технологического присоединения к электрическим сетям

г.Кунгур

« 13 » 07 2015 г.

Открытое акционерное общество «Межрегиональная распределительная сетевая компания Урала», именуемое в дальнейшем «Сетевая организация», в лице директора производственного отделения Кунгурские электрические сети филиала ОАО "МРСК Урала" - "Пермэнерго" Трикоза Александра Анатольевича, действующего на основании доверенности № ПЭ-037-2015 от 30.12.2014 г., с одной стороны, и

Нигамаев Гасимзян (паспортные данные: серия 57 01 № 480733 выдан Уинским РОВД Пермской области 17.10.2001г.), именуемый(ая) в дальнейшем «Заявитель», с другой стороны, вместе именуемые «Стороны», заключили настоящий договор (далее - Договор) о нижеследующем.

I. Предмет договора

1. По настоящему договору сетевая организация принимает на себя обязательства по осуществлению технологического присоединения энергопринимающих устройств заявителя (далее - технологическое присоединение) на объекте: **жилой дом**, в том числе по обеспечению готовности объектов электросетевого хозяйства (включая их проектирование, строительство, реконструкцию) к присоединению энергопринимающих устройств, урегулированию отношений с третьими лицами в случае необходимости строительства (модернизации) такими лицами принадлежащих им объектов электросетевого хозяйства (энергопринимающих устройств, объектов электроэнергетики), с учетом следующих характеристик:

максимальная мощность присоединяемых энергопринимающих устройств **15 (кВт)**;

категория надежности электроснабжения **3 категория**;

класс напряжения электрических сетей, к которым осуществляется технологическое присоединение **0,4 (кВ)**;

максимальная мощность ранее присоединенных энергопринимающих устройств **0 кВт**.

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

2. Технологическое присоединение необходимо для электроснабжения объекта: **жилой дом**, расположенного по адресу: **Пермский край, Уинский р-н, с.Уинское, ул.Космонавтов, д.50**.

3. Точка(и) присоединения указана(ы) в технических условиях для присоединения к электрическим сетям (далее - технические условия) и располагается(ются) на расстоянии не более 25 метров от границы участка заявителя, на котором располагаются (будут располагаться) присоединяемые объекты заявителя.

4. Технические условия являются неотъемлемой частью настоящего договора и приведены в приложении №2.

Срок действия технических условий составляет **2 года** со дня заключения настоящего договора.

5. Срок выполнения мероприятий по технологическому присоединению составляет **6 месяцев** со дня заключения настоящего договора.

II. Обязанности Сторон

6. Сетевая организация обязуется:

надлежащим образом исполнить обязательства по настоящему договору, в том числе по выполнению возложенных на Сетевую организацию мероприятий по технологическому присоединению (включая урегулирование отношений с иными лицами) до границ участка, на котором расположены присоединяемые энергопринимающие устройства Заявителя, указанные в технических условиях;

в течение 10 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 10 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 (обследовании) 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 5 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 Постановлением РСТ Пермского края от 19.12.2014 N 100-тп «Об установлении платы за технологическое присоединение к электрическим сетям ОАО «МРСК Урала» - «Пермэнерго» на 2015 год» и составляет: **550,00 руб. (Пятьсот пятьдесят рублей 00 копеек)**, в том числе НДС (18%) **83,90 руб.**

11. Внесение платы за технологическое присоединение осуществляется Заявителем единовременным платежом в течение 10 дней с момента заключения договора.

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, и общего 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.

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

Приложения к договору:

1. Приложение №1. «Заявка на технологическое присоединение».
2. Приложение №2. Технические условия № ПЭ/КуЭС/22/ от

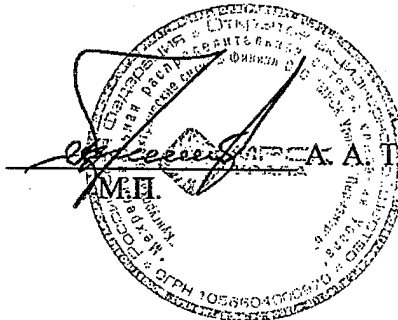
Адреса и реквизиты Сторон

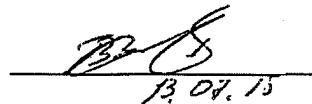
<p>Сетевая организация: ОАО «МРСК Урала»</p>	<p>Получатель: ОАО «МРСК Урала» Юр. адрес: 620026, г. Екатеринбург, ул. М-Сибиряка, 140 Почт. адрес: 617470, Пермский край, г.Кунгур, ул.Ленина, д.55 ПО: Кунгурские электрические сети Пермэнерго, КПП: 591732005 ОГРН: 1056604000970 ИНН: 6671163413 КПП: 997450001 Банк: Ф-л Банка ГПБ (АО) в г. Перми ИНН: 7744001497 БИК: 045773808 р/счет: 40702810000320100934 к/с: 30101810200000000808 Телефон: (34271) 3-14-98 факс: (34271) 6-32-83</p>
<p>Заявитель: Нигамаев Гасимзян</p>	<p>Адрес: 617520, Пермский край, Уинский р-н, с.Уинское, ул.Юбилейная, д.9, кв.1 Паспорт: серия 57 01 № 480733 выдан Уинским РОВД Пермской области 17.10.2001г. ИНН: Телефон: 8-952-334-74-91</p>


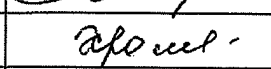
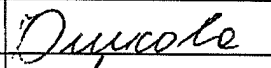
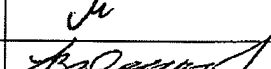
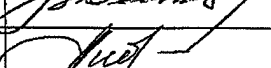
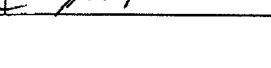
Сетевая организация:

Директор производственного отделения
Кунгурские электрические сети филиала
ОАО "МРСК Урала" - "Пермэнерго"

Заявитель:


А. А. Трикоз


Г. Нигамаев
13.04.15

	Ф.И.О.	Подпись	Дата
Главный инженер	В.А. Антипин		08.06.2015.
Начальник ПЭО	Н.В. Хромцова		09.06.2015
Главный бухгалтер	М.В. Юшкова		09.06.2015
Юрисконсульт	И.В. Денисова		08.06.2015.
Начальник ОТП	В.Г. Юшков		08.06.15
Исполнитель	Т.А. Живолуп		08.06.2015.



Приложение №2
к типовому договору
№ 481/07- 815 /2015-КуЭС
от 13.07. 2015г.

об осуществлении технологического
присоединения к электрическим сетям

ОТКРЫТОЕ АКЦИОНЕРНОЕ ОБЩЕСТВО
МЕЖРЕГИОНАЛЬНАЯ РАСПРЕДЕЛИТЕЛЬНАЯ
СЕТЕВАЯ КОМПАНИЯ УРАЛА
ФИЛИАЛ « П Е Р М Э Н Е Р Г О »
ПРОИЗВОДСТВЕННОЕ ОТДЕЛЕНИЕ
КУНГУРСКИЕ ЭЛЕКТРИЧЕСКИЕ СЕТИ

617470, ПЕРМСКИЙ КРАЙ
Г. КУНГУР, УЛ. ЛЕНИНА, 55
ТЕЛ. (34271) 6-33-59, ФАКС (34271) 6-32-89

E-MAIL: BEC@KUNESPERMENERGOU

ТЕХНИЧЕСКИЕ УСЛОВИЯ

для присоединения к электрическим сетям

(для физических лиц в целях технологического присоединения энергопринимающих устройств, максимальная мощность которых составляет до 15 кВт включительно (с учетом ранее присоединенных в данной точке присоединения энергопринимающих устройств), которые используются для бытовых и иных нужд, не связанных с осуществлением предпринимательской деятельности, и электроснабжение которых предусматривается по одному источнику)

№ ПЭ / КуЭС / 22 / 489

14.06. 2015г.

ОАО «МРСК Урала» - филиал «Пермэнерго»
Нигамаев Гасимзян

1. Наименование энергопринимающих устройств заявителя: **жилой дом.**
2. Наименование и место нахождения объектов, в целях электроснабжения, которых осуществляется технологическое присоединение энергопринимающих устройств заявителя: **Уинский район, с.Уинское, ул.Космонавтов, 50 (уч.59:36:0340444:45).**
3. Максимальная мощность присоединяемых энергопринимающих устройств заявителя составляет: **15 кВт**, что подтверждается заявкой на ТП № 41-568-2015 от 08.06.2015г.
4. Категория надежности: **третья.**
5. Класс напряжения электрических сетей, к которым осуществляется технологическое присоединение: **0,4 кВ.**
6. Год ввода в эксплуатацию энергопринимающих устройств заявителя: **2015г.**
7. Точка присоединения: **опора вновь построенной ВЛИ-0,38 кВ.**
8. Основной источник питания: **вновь установленная КТП 10/0,4-160 кВА по ВЛ № 6-10 кВ ПС Уинск.**
9. Резервный источник питания: **отсутствует.**
10. **Сетевая организация осуществляет:**
 - 10.1. Установку дополнительной железобетонной ответвительной опоры в пролёте опор №10-11 ответвления на КТП №102 по ВЛ № 6-10 кВ ПС Уинск.
 - 10.2. Монтаж КТП 160/10/0,4 кВ с выносным разъединителем и воздушными вводами в центре планируемых нагрузок. Тип КТП и место установки уточнить проектом. Мощность трансформатора принять равной 160 кВА.
 - 10.3. Выполнение технического учёта электроэнергии в соответствии с прилагаемыми мероприятиями № 41-12-22/25 от 10.06.2015г.
 - 10.4. Строительство участка ВЛ-10 кВ ориентировочной протяжённостью 150 м от планируемой к установке (по пункту 10.1.) опоры ВЛ № 6-10 кВ ПС Уинск до вновь смонтированной КТП-160 кВА. Стойки применить железобетонные (марку уточнить проектом), провод АС-50. Окончательную протяжённость трассы ВЛ-10 кВ уточнить проектом.
 - 10.5. Строительство сети ВЛИ-0,38 кВ суммарной ориентировочной протяжённостью 500 м от вновь смонтированной КТП-160 кВА согласно плану застройки. Стойки применить деревянные



Открытое акционерное общество «Можрегиональная
распределительная сетевая компания Урала»
Филиал «Пермэнерго»
Производственное отделение
Кунгурские электрические сети
617470, Пермский край, г.Кунгур, ул. Ленина, д. 55.
тел.: (34271) 6-33-59, факс (34271) 6-32-89
e-mail: secr@kunes.permenergo.ru

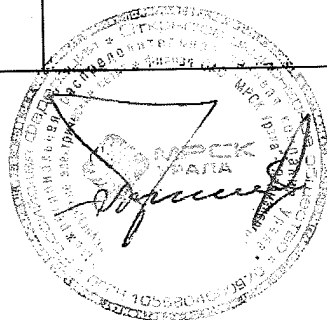
10.04.2018 г. № О/ре
На _____ от _____

Справка

об идентичности наименований объектов недвижимости, указанных в договоре о технологическом присоединении к электрическим сетям бухгалтерскому наименованию:

№п/п	Инвентарный номер	Год ввода в эксплуатацию	Наименование по бухгалтерскому учету	Правоустанавливающий документ
1	280679	30.11.2016	ВЛ 10 кВ отп.на КТП-9047 ПС Уинск	договор о технологическом присоединении к электрическим сетям № 481/07-851/2015-КуЭС от 13.07.2015г.; 471/07-801/2015-КуЭС от 13.07.2015г.; 472/07-807/2015-КуЭС от 13.07.2015г.; 473/07-808/2015-КуЭС от 13.07.2015г.; 474/07-809/2015-КуЭС от 13.07.2015г.; 475/07-810/2015-КуЭС от 13.07.2015г.; 476/07-811/2015-КуЭС от 13.07.2015г.; 477/07-812/2015-КуЭС от 13.07.2015г.; 478/07-813/2015-КуЭС от 13.07.2015г.; 479/07-814/2015-КуЭС от 23.07.2015г.; 480/07-805/2015-КуЭС от 13.07.2015г

Директор



А.А.Трикоз

