



ОТКРЫТОЕ АКЦИОНЕРНОЕ ОБЩЕСТВО
МЕЖРЕГИОНАЛЬНАЯ РАСПРЕДЕЛИТЕЛЬНАЯ
СЕТЕВАЯ КОМПАНИЯ УРАЛА
Ф И Л И А Л « П Е Р М Э Н Е Р Г О »
614990, Г. ПЕРМЬ, КОМСОМОЛЬСКИЙ ПРОСПЕКТ, 48
ТЕЛ. (342) 243-52-19, ФАКС: (342) 243-53-53

E-MAIL: SECR@PERMENERGO.RU

**УПРАВЛЕНИЕ ТЕХНОЛОГИЧЕСКОГО
ПРИСОЕДИНЕНИЯ**

Приложение № _____
к типовому договору № _____
об осуществлении технологического
присоединения к электрическим сетям

16.04. 2015 г. 22-25/291
№ _____
НА № 426 ОТ 24.02.2015 г.

Филиал «Пермэнерго»
ООО «Орсо групп»
ул. Ленина, 9, г. Пермь, 614000
тел. 212-08-00; 212-33-83; 212-22-88

Южному РЭС ПО ПГЭС

По вопросу технологического присоединения

Технические условия № 22-25/606 от 17.06.2013 г. на технологическое присоединение объекта «жилой дом со встроенно-пристроенными помещениями общественного назначения» по адресу г. Пермь, Индустриальный район, ул. Космонавта Беляева, 9 а с максимальной мощностью энергопринимающих устройств 288 кВт выданные ООО «МАГНИТ-ФИНАНС» действительны для ООО «Орсо групп» со сроком действия до 31.12.2017 года.

Источник электроснабжения – ПС 110/35/6 кВ Балатовская, РП-8.

Начальник

А.А. Кокорев

Главный инженер ПО ПГЭС

Е.Е. Некрасов

Т.Н. Алабина
243-44-43

ДОГОВОР № 22-20ю-263/МФ-155-2013/04-315т/2013
об осуществлении технологического присоединения к электрическим сетям

г. Пермь

«02» сентября 2013 г.

Открытое акционерное общество «Межрегиональная распределительная сетевая компания Урала», именуемое в дальнейшем «Сетевой организацией», в лице заместителя директора по развитию и реализации услуг филиала ОАО «МРСК Урала» - «Пермэнерго» Шершакова Игоря Валерьевича, действующего на основании доверенности, зарегистрированной нотариусом Пермского городского нотариального округа Печенкиной М.И. 18.12.2012 г. в реестре за № Д-1862, с одной стороны, и

Общество с ограниченной ответственностью «МАГНИТ-ФИНАНС», именуемое в дальнейшем «Заявителем», в лице генерального директора Бесфамильного Михаила Александровича, действующего на основании устава, с другой стороны, вместе именуемые «Сторонами», заключили настоящий договор (далее - Договор) о нижеследующем.

И. Предмет договора

1. По настоящему договору Сетевая организация принимает на себя обязательства по осуществлению технологического присоединения энергопринимающих устройств Заявителя (далее - технологическое присоединение) для объекта: **жилой дом со встроенно-пристроенными помещениями общественного назначения**, 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 **288 кВт**;

категория надежности электроснабжения **вторая**;

класс напряжения электрических сетей, к которым осуществляется технологическое присоединение **0,4 кВ**.

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

2. Технологическое присоединение необходимо для электроснабжения объекта: **жилого дома со встроенно-пристроенными помещениями общественного назначения**, расположенного по адресу: **Пермский край, г.Пермь, ул.Космонавта Беляева, 9а**.

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

4. Технические условия являются неотъемлемой частью настоящего договора и приведены в приложениях №2 и №3.

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


5. Срок выполнения мероприятий по технологическому присоединению составляет 1 год 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;

Сетевая организация



Заявитель



в течение 10 рабочих дней со дня уведомления заявителем сетевой организации о выполнении им технических условий осуществить проверку выполнения технических условий заявителем;

принять участие в осмотре (обследовании) присоединяемых энергопринимающих устройств заявителя;

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;

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 расчётов

10. Размер платы за технологическое присоединение определяется в соответствии с Постановлением РЭК Пермского края от 27.12.2012 г. № 77-тп «Об установлении платы за технологическое присоединение к электрическим сетям филиала ОАО «МРСК Урала» - «Пермэнерго» на 2013 год» и составляет: **9 180 073.55 руб.** (Девять миллионов сто восемьдесят тысяч семьдесят три рубля 55 копеек), в том числе НДС (18%) 1 400 350.20 рублей.

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

а) **10%** платы за технологическое присоединение, что составляет **918 007.36 руб.** (Девятьсот восемнадцать тысяч семь рублей 36 копеек), в том числе НДС (18%) 140 035.02 руб., - в течение 15 дней со дня заключения настоящего договора;



б) 30% платы за технологическое присоединение, что составляет **2 754 022.06 руб.** (Два миллиона семьсот пятьдесят четыре тысячи двадцать два рубля 06 копеек), в том числе НДС (18%) 420 105,06 руб., - в течение 60 дней со дня заключения настоящего договора;

в) 20% платы за технологическое присоединение, что составляет **1 836 014.71 руб.** (Один миллион восемьсот тридцать шесть тысяч четырнадцать рублей 71 копейка), в том числе НДС (18%) 280 070.04 руб., - в течение 180 дней со дня заключения настоящего договора;

г) 30% платы за технологическое присоединение, что составляет **2 754 022.06 руб.** (Два миллиона семьсот пятьдесят четыре тысячи двадцать два рубля 06 копеек), в том числе НДС (18%) 420 105,06 руб., - в течение 15 дней со дня подписания Сторонами акта о выполнении Заявителем технических условий, акта об осмотре приборов учета и согласовании расчетной схемы учета электрической энергии (мощности), а также акта о разграничении балансовой принадлежности электрических сетей и акта о разграничении эксплуатационной ответственности Сторон;

д) 10% платы за технологическое присоединение, что составляет **918 007.36 руб.** (Девятьсот восемнадцать тысяч семь рублей 36 копеек), в том числе НДС (18%) 140 035.02 руб., - в течение 15 дней со дня фактического присоединения.

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.

Сетевая организация _____

3

Заявитель _____

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 № 22-25/606 от 17.06.2013г.
3. Приложение №3. Расчет платы за технологическое присоединение.

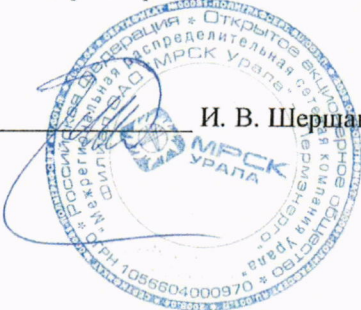
Адреса и реквизиты Сторон

Сетевая организация: ОАО «МРСК Урала»	Юр. адрес: 620026, г. Екатеринбург, ул. М-Сибиряка, 140
	Реквизиты для оплаты: Филиал ОАО «МРСК Урала» - «Пермэнерго»
	614990, г. Пермь, ГСП, Комсомольский пр-т, 48
	ОГРН: 1056604000970
	ИНН 6671163413 КПП 590402001 ОКПО: 00107583
	Р/с 40702810500050005320
	в Пермском филиале ОАО «МЕТКОМБАНК» г. Пермь
	К/с 30101810000000000710 БИК 045773710
телефон (342) 243-42-27, факс (342) 243-44-50	

Заявитель: ООО «МАГНИТ-ФИНАНС»	Юр. адрес: 614000, Пермский край, г. Пермь, ул. Ленина, д. 9
	Почтовый адрес: 614000, Пермский край, г. Пермь, ул. Ленина, д. 9
	ОГРН: 1135902001091
	ИНН: 5902232270, КПП: 590201001
	Р/с 40702810602700000192
	ОАО «НОМОС-БАНК» Пермский филиал
	К/с 30101810100000000885, БИК 045773885
	Тел/факс: 220-33-25, 240-38-78, 8-950-47-44-569

Сетевая организация:
Заместитель директора по развитию и реализации услуг филиала ОАО «МРСК Урала» - «Пермэнерго»

Заявитель:
Генеральный директор ООО «МАГНИТ-ФИНАНС»

М.П.  И. В. Шерстиков

М.П.  М.А. Бесфамильный

000 "МАГНИТ-ФИНАНС"

Экземпляр
Приложение № 10
к приказу ОАО «МРСК Урала»
от 11.05.2013 № 10/ТЕРМЭНЕРГО

На фирменном бланке
юридического лица/ИП

Нач. УПР и ТП ОАО «МРСК Ур.» (должность)

Исх. № 98 дата 29.05.2013

госп. А. А. Кокорев (Ф.И.О.)
ул. Камчатко-Бачка, 26 (адрес)

**ЗАЯВКА НА ТЕХНОЛОГИЧЕСКОЕ ПРИСОЕДИНЕНИЕ
ЭНЕРГОПРИНИМАЮЩИХ УСТРОЙСТВ**

43-8846-2013

юридических лиц и индивидуальных предпринимателей, суммарная максимальная
мощность которых свыше 150 кВт и менее 670 кВт

В соответствии с ФЗ «Об электроэнергетике», 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, утв. Постановлением Правительства РФ № 861 от 27.12.04 г., прошу произвести технологическое присоединение энергопринимающих устройств к электрическим сетям сетевой организации - ОАО «МРСК Урала» в связи с необходимостью присоединения (впервые вводимых в эксплуатацию, ранее присоединённых реконструируемых энергопринимающих устройств, максимальная мощность которых увеличивается, а также на случаи, при которых в отношении ранее присоединённых энергопринимающих устройств изменяется категория надёжности электроснабжения, точки присоединения, виды производственной деятельности, не влекущие пересмотр величины максимальной мощности, но изменяющие схему внешнего электроснабжения таких энергопринимающих устройств)¹.

№ пп	Наименование сведений	Сведения
1	Реквизиты заявителя (для юридических лиц - полное наименование и номер записи в Едином государственном реестре юридических лиц; для индивидуальных предпринимателей - фамилия, имя, отчество, серия, номер и дата выдачи паспорта или иного документа, удостоверяющего личность в соответствии с законодательством Российской Федерации, номер записи в Едином государственном реестре индивидуальных предпринимателей и дата ее внесения в реестр)	Наименование Заявителя: 000 "МАГНИТ-ФИНАНС"
		Номер записи ЕРГРЮЛ(ИП): 1135902001091
		ИНН/КПП: 5902232270/59020001
		Расч/счет: 40702810602700000192
		Кор/счет: 30101810100000000885
		Банк: БИК 0457733885

¹ Указать соответствующее основание тех.присоединения (см. п. 2 Правил тех.присоединения, утв. ПП РФ № 861 от 27.12.04 г.)

ЭКЗЕМПЛЯР
 филиала ОАО «МРСК Урала»
 «ПЕРМЭНЕРГО»

	Наименование и место нахождения энергопринимающих устройств, которые необходимо присоединить к	Наименование: <i>Жилый дом со встроенно-</i>
2	электрическим сетям сетевой организации	Адрес или место нахождения: <i>г. Пермь, ул. Космонавта Белева, 9 в Индустриальном р-не</i>
3	Место нахождения заявителя (почтовый (юридический) и фактический адрес)	Юр. адрес: <i>г. Пермь ул. Ленинская, 9</i> Почт. адрес: <i>Тот же</i> Контактный телефон: <i>8(950)474-45-69</i>
4	Количество точек присоединения с указанием технических параметров элементов энергопринимающих устройств	<i>1</i>
5	Заявляемый уровень надежности энергопринимающих устройств	<i>II, качество I</i>
6	Сроки проектирования и поэтапного введения в эксплуатацию энергопринимающих устройств (в том числе по этапам и очередям)	Проектирование: <i>май-август 2013 г.</i> Ввод в эксплуатацию: <i>IV 2014 г.</i>
7	Планируемое распределение максимальной мощности, сроков ввода в эксплуатацию и сведения о категории надежности электроснабжения при вводе энергопринимающих устройств по этапам и очередям.	
8	Запрашиваемая максимальная мощность энергопринимающих устройств (ЭПУ) заявителя	Максимальная мощность присоединяемых энергопринимающих устройств: <i>288</i> кВт Максимальная мощность ранее присоединенных энергопринимающих устройств: _____ кВт Технические параметры: Класс напряжения ЭПУ <i>380</i> В Точки присоединения <i>1</i> шт.
9	Характер нагрузки (вид производственной деятельности)	<i>освещение, интеллектуальное оборудование, бытовые приборы</i>

ПРИМЕЧАНИЕ: _____

К заявке прилагаются следующие документы:

- а) план расположения энергопринимающих устройств, которые необходимо присоединить к электрическим сетям сетевой организации (выкопировка в масштабе, позволяющем определить расстояние от границ земельного участка заявителя до объектов электросетевого хозяйства);
- б) однолинейная схема электрических сетей заявителя, присоединяемых к электрическим сетям сетевой организации, номинальный класс напряжения которых

источников энергоснабжения (включая резервирование для собственных нужд) и возможности переключения нагрузок (генерации) по внутренним сетям заявителя».

в) перечень и мощность энергопринимающих устройств, которые могут быть присоединены к устройствам противоаварийной автоматики;


г) копия документа, подтверждающего право собственности или иное предусмотренное законом основание на объект капитального строительства и (или) земельный участок, на котором расположены (будут располагаться) объекты заявителя, либо право собственности или иное предусмотренное законом основание на энергопринимающие устройства;

д) доверенность или иные документы, подтверждающие полномочия представителя заявителя, подающего и получающего документы (в том числе подтверждающие полномочия выдавшего доверенность лица), в случае если заявка подается в сетевую организацию представителем заявителя;

е) копии учредительных документов (документов, удостоверяющих личность, свидетельства о гос. регистрации в качестве ИП – для ИП) заявителя, указанных в заявке.

Заявитель:

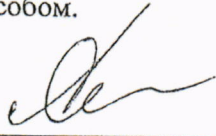
Глав. инженер
Должность (Ф.И.О. – для физ.лиц, ИП)


подпись

Альборов В. А.
расшифровка подписи

МП

В соответствии с Федеральным законом № 152-ФЗ от 27 июля 2006 г. «О персональных данных» ОАО «МРСК Урала» является оператором и осуществляет обработку персональных данных Заявителей. Оформляя Заявку в ОАО «МРСК Урала», Вы даете согласие на обработку Ваших персональных данных любым, не запрещенным законом способом.


(подпись)

Альборов В. А.
(Расшифровка подписи)



МЕЖРЕГИОНАЛЬНАЯ
РАСПРЕДЕЛИТЕЛЬНАЯ
СЕТЕВАЯ КОМПАНИЯ

Приложение № _____
к типовому договору № _____
об осуществлении технологического
присоединения к электрическим сетям
филиала ОАО «МРСК Урала»
«ПЕРМЭНЕРГО»

ОТКРЫТОЕ АКЦИОНЕРНОЕ ОБЩЕСТВО
МЕЖРЕГИОНАЛЬНАЯ РАСПРЕДЕЛИТЕЛЬНАЯ
СЕТЕВАЯ КОМПАНИЯ УРАЛ
ФИЛИАЛ «ПЕРМЭНЕРГО»
614990, Г. ПЕРМЬ, КОМСОМОЛЬСКИЙ ПРОСПЕКТ, 4
ТЕЛ. (342) 243-52-19, ФАКС: (342) 243-53-5
E-MAIL: SECR@PERMENERGO.F

УПРАВЛЕНИЕ ПЕРСПЕКТИВНОГО
РАЗВИТИЯ И ТЕХНОЛОГИЧЕСКОГО
ПРИСОЕДИНЕНИЯ
Тел/факс. (342) 243-44-5

Россия, г. Пермь, 614016 ул. Камчатовская. 26

ТЕХНИЧЕСКИЕ УСЛОВИЯ
для присоединения к электрическим сетям
(для юридических лиц или индивидуальных предпринимателей в целях
технологического присоединения энергопринимающих устройств,
максимальная мощность которых составляет не более 670 кВт)

№ 22-25/606

" 17 " июля 2013г

ОАО «МРСК Урала» - филиал «Пермэнерго»
ООО «МАГНИТ-ФИНАНС»

1. Наименование энергопринимающих устройств заявителя **жилой дом со встроенными пристроенными помещениями общественного назначения.**
2. Наименование и место нахождения объектов, в целях электроснабжения, которых осуществляется технологическое присоединение энергопринимающих устройств заявителя **Пермь, Индустриальный район ул. Космонавта Беляева, 9а.**
3. Максимальная мощность присоединяемых энергопринимающих устройств заявителя составляет **288 кВт** что подтверждается заявкой № 43-1876-2013, в том числе:
 - **241,2 кВт** – 137-квартирный жилой дом с эл.плитами;
 - **46,4 кВт** – продовольственный магазин (S=323 кв.м.).
4. Категория надежности **вторая.**
5. Класс напряжения электрических сетей, к которым осуществляется технологическое присоединение **0,4 кВ.**
6. Год ввода в эксплуатацию энергопринимающих устройств заявителя **2014 г.**
7. Точка присоединения **РУ-0,4кВ новой ТП – 6/0,4 кВ.**
8. Основной источник питания – **ПС 110/6 «Балатовская» фид. «Техучилище» Новая ТП.**
9. Резервный источник питания – **ПС 110/6 «Балатовская» РП – 8 Новая ТП.**
10. Сетевая организация осуществляет.
 - 10.1. Заменить трансформаторы тока в РУ – 6 кВ РП- 8 в яч. № 4 (2с.ш.) фид. «Баня» на трансформаторы тока классом точности 0,5S с тремя обмотками 0,5S, 0,5р, 10, установить трансформаторы тока для земляной защиты. Тип и коэффициент ТТ определить проектом.
 - 10.2. В проекте выполнить расчет уставок РЗА фид. «Баня» от РП – 8.
 - 10.3. Построить блочную комплектную трансформаторную подстанцию типа БКТП 6/0,4 (далее ТП) с секционированием РУ-6 кВ, по проекту.
 - 10.4. Установить в ТП трансформаторы мощностью 2х400 кВА, с предохранителями на напряжении 6/0,4 кВ, по проекту. Номинал и тип предохранителя определить проектом.
 - 10.5. В новой ТП предусмотреть устройства компенсации реактивной мощности на стороне

0,4кВ, диапазон регулирования определить проектом.

- 10.6.Нудевую отметку ТП принять на 0,3м выше планировочной отметки, выполнить мероприятия от подготовки кабельных каналов РУ-6/0,4кВ и оборудования ТП.
- 10.7.В ТП предусмотреть задел по длине кабелей 10 кВ по 5 - 7 м (определить проектом).
- 10.8.Проложить, по проекту, четыре кабельные линии 10 кВ сечением 240 кв.мм. с изоляцией из сшитого полиэтилена до новой ТП с подключением (см. схему 6 кВ):
 - 10.9.1. врезкой в КЛ-6 кВ между РП – 8 и ТП – 7159, (L~ 2x70м);
 - 10.9.2. врезкой в КЛ-6 кВ между ТП – 7122 и ТП – 7159, (L~ 2x70м);
 - 10.9.3.Окончательная длина, сечение и способ прокладки кабельных линии 10 кВ определится проектом после выбора трассы и местоположения новой ТП.
- Тип соединительных муфт определить проектом. Точки подключения согласовать с Южным РЭС ПО ПГЭС (ул. Рязанская,118).
- 10.10.Способ прокладки кабелей, антикоррозийные мероприятия определяются проектом. При переходе через автодороги предусмотреть полипропиленовые трубы и по одной резервной трубе для каждого кабеля 10 кВ. Переход через автодороги выполнить методом ГНБ (L~2x80м).
- 10.11.В проекте предоставить расчет сечения экрана кабелей 10 кВ с учётом токов К.З. и времени действия защит, значения которых уточнить в МСРЗАИ ПГЭС (ул. Усольская, 2а), проектом определить схему заземления экрана.
- 10.12.Учёт электроэнергии выполнить в соответствии с прилагаемыми Мероприятиями по организации учета электроэнергии № 43-40-08/1110 от 11.06.2013г.
- 10.13.Монтаж электрооборудования и электрических сетей выполнить по проекту, согласованному с ПО ПГЭС (ул. Камчатовская, 26).
- 10.14.Электрооборудование должно удовлетворять требованиям ГОСТ и быть промышленного изготовления (иметь сертификат соответствия).
- 10.15.Фактические действия по присоединению объектов Заявителя к электрическим сетям и включение коммутационного аппарата (фиксация коммутационного аппарата в положении «включено»).
- 10.16.Составление акта о технологическом присоединении объекта.
- 10.17.Составление акта разграничения балансовой принадлежности и эксплуатационной ответственности сторон (Южный РЭС ПО ПГЭС, ул. Рязанская,118).
- 10.18.Объем работ, указанные в п.10.1. выполнить за счет тарифа на услуги по передаче электрической энергии филиала «Пермэнерго».

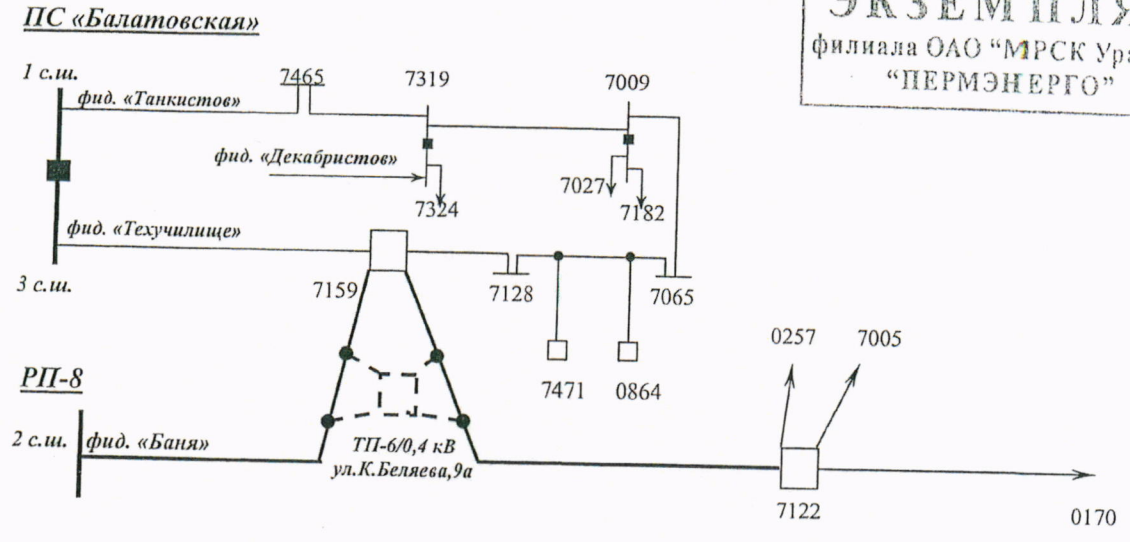
11. Заявитель осуществляет.

- 11.1.Построить до жилого дома сеть 0,4 кВ, по проекту, с учётом категории по надежности электроснабжения энергопринимающих устройств. Сечение питающих линий 0,4 кВ принять в пределах разрешенной мощности.
- 11.2.Подключение ИТП и наружного освещения выполнить от ВРУ – 0,4 кВ жилого дома.
- 11.3.Для подключения продовольственного магазина предусмотреть проектом отдельные кабельные линии 0,4 кВ от ТП.
- 11.4.Количество КЛ-0,4 кВ согласовать с филиалом «Пермэнерго» до начала проектирования.
- 11.5.При проектировании выполнить расчёт величины реактивной мощности и, при необходимости, предусмотреть устройства для её компенсации. Устройства компенсации должны обеспечивать степень компенсации реактивной мощности на шинах 0,4 кВ ТП не выше 0,35 ($tg < 0,35$).
- 11.6.Подключение энергопринимающих устройств будет осуществлено после заключения договора с энергосбытовой компанией.
- 11.7.Монтаж электрооборудования и электрических сетей выполнить по проекту, согласованному с ПО ПГЭС (ул. Камчатовская, 26, комн. 102).
- 11.8.Электрооборудование должно удовлетворять требованиям ГОСТ и быть промышленного изготовления (иметь сертификат соответствия).

12.Срок действия настоящих технических условий составляет **два года** со дня заключения договора об осуществлении технологического присоединения к электрическим сетям.

Схема электроснабжения на напряжении 6 кВ.

ЭКЗЕМПЛЯР
филиала ОАО "МРСК Урала"
"ПЕРМЭНЕРГО"



————— - выполняет филиал «Пермэнерго» по ТУ № 22-25/45 от 04.02.2013г. для электроснабжения ФОК по ул. Беляева,9

- - - - - выполняет филиал «Пермэнерго» по настоящему договору

Начальник управления



(Handwritten signature)

(подпись)

А.А. Кокорев
(Ф.И.О.)

Главный инженер ПО ПЭС

(Handwritten signature)

(подпись)

В.А. Локтин
(Ф.И.О.)

Исполнитель

(Handwritten signature)

(подпись)

О.А. Веснина
(Ф.И.О.)
тел. 243-43-17



МЕЖРЕГИОНАЛЬНАЯ
РАСПРЕДЕЛИТЕЛЬНАЯ
СЕТЕВАЯ КОМПАНИЯ

МРСК «ПЕРМЭНЕРГО»
УРАЛА

ПЕРМЭНЕРГО

ЭКЗЕМПЛЯР

Филиала ОАО «МРСК Урала»

ОТКРЫТОЕ АКЦИОНЕРНОЕ ОБЩЕСТВО
МЕЖРЕГИОНАЛЬНАЯ РАСПРЕДЕЛИТЕЛЬНАЯ
СЕТЕВАЯ КОМПАНИЯ УРАЛА

ФИЛИАЛ «ПЕРМЭНЕРГО»
ПРОИЗВОДСТВЕННОЕ ОТДЕЛЕНИЕ
ПЕРМСКИЕ ГОРОДСКИЕ ЭЛЕКТРИЧЕСКИЕ СЕТИ

614016, г. ПЕРМЬ, УЛ. КАМЧАТОВСКАЯ, 26
ТЕЛ. (342) 233-02-48, ФАКС: (342) 233-27-07

E-MAIL: SECR@PERES.PERMENERGO.RU

Техническая служба контроля и эксплуатации учета

614064, г. Пермь, ГСП,
ул. Чкалова, 9

Тел. (342)249-72-66
Тел/факс. (342)249-72-57

Мероприятия по организации учета электроэнергии

11.06.2013г.

№ 43-40-08/1110

Филиалу ОАО «МРСК Урала» - «Пермэнерго»
ООО «МАГНИТ-ФИНАНС»

Электроснабжение жилого дома со встроенно-пристроенными помещениями общественного назначения по адресу: г. Пермь, Индустриальный район, ул. Космонавта Беляева, 9а.
наименование предприятия, объекта и т.д.

Максимальная мощность присоединяемых энергопринимающих устройств заявителя согласно Техническим условиям Управления перспективного развития и технологического присоединения филиала ОАО «МРСК Урала» - «Пермэнерго» составляет **288 кВт**.

1. Учет

выполнить:

В проектируемой ТП-6/0,4кВ:

- П.1** на вводах 0,4кВ силовых трансформаторов (выполнить силами филиала ОАО «МРСК Урала» - «Пермэнерго»);
- П.2** на всех отходящих линиях 0,4кВ в сторону жилого дома по ул. Космонавта Беляева, 9а (выполнить силами филиала ОАО «МРСК Урала» - «Пермэнерго»);
- П.3** на всех отходящих линиях 0,4кВ в сторону встроенно-пристроенных помещений общественного назначения по ул. Космонавта Беляева, 9а (выполнить силами филиала ОАО «МРСК Урала» - «Пермэнерго»).

наименование ПС, ТП, яч., фид

Требования к счетчикам эл. энергии:

Должны быть установлены трехфазные электронные счетчики:

- предназначенные для учета активной и реактивной энергии прямого направления;
- занесённые в Госреестр Средств измерений РФ;
- имеющие рабочий диапазон температур от минус 40⁰С до плюс 50⁰С;
- имеющие номинальное напряжение - 120...230/208...400 В
- имеющие номинальный ток - 5(7,5)А;
- имеющие класс точности 1,0 и выше;
- имеющие встроенный интерфейс RS-485, обеспечивающий удаленный опрос по каналам связи;
- обеспечивающие интеграцию в автоматизированную информационно-измерительную систему контроля и учета электропотребления филиала «Пермэнерго», построенного на базе программного обеспечения «Телескоп +» производства ЗАО «НПО Прорыв».

Выбранные типы счетчиков эл. энергии по П.1-П.3 согласовать в процессе проектирования со службой ТСКЭУ ПО ПГЭС (г. Пермь, ул. Чкалова, 9, тел. 249-72-66)

Трансформаторами тока, занесёнными в Госреестр Средств измерений РФ с классом точности 0,5S.

Параметры трансформаторов тока (номинальные токи) по П.1-П.3 определить в процессе проектирования в соответствии с расчетными нагрузками и схемой электроснабжения.

ЭКЗЕМПЛЯР
филиала ОАО «МРСК Урала»
«Пермэнерго»

Для организации расчетного учета электроэнергии установить приборы учета, включенные в состав автоматизированной измерительной системы учета электрической энергии, обеспечивающей удаленное снятие показаний приборов класса точности 1,0 и выше.

3. Систему удаленного опроса эл. счетчиков по П.1-П.3 выполнить силами филиала ОАО «МРСК Урала» - «Пермэнерго» на следующих аппаратных средствах:

- УСПД Сикон С 120 GSMO-AO-EO-TO-K128;
- Коммуникатор GSM C-1.02.

Аппаратуру удаленного опроса и счетчики по П.1-П.3 установить в проектируемой ТП, в отдельно стоящих шкафах учета, защищенных от несанкционированного доступа (замок, скоба для пломбирования).

Предусмотреть возможность установки в проектируемой ТП отдельно стоящего шкафа учета для размещения эл. счетчиков на всех резервных отходящих линиях 0,4кВ;

Проект организации расчетного учета с функцией удаленного опроса счетчиков по П.1-П.3 до начала монтажа согласовать с Технической службой контроля и эксплуатации учета ПО ПГЭС (г. Пермь, ул. Чкалова, 9; тел. 249-72-66; 249-72-69).

Интеграцию счетчиков по П.1 - П.3 в автоматизированную систему коммерческого учета филиала ОАО «МРСК Урала»-«Пермэнерго» выполнить в присутствии специалиста технической службы контроля и эксплуатации приборов учета ПО ПГЭС по адресу: г. Пермь, ул. Чкалова,9; тел. 249-72-66; 249-72-69.

4. Цепи учета и монтаж приборов расчетного учета должны соответствовать требованиям гл.1.5. ПУЭ.

5. Электросчётчики должны быть подключены к трансформаторам тока и напряжения отдельными кабелями, при этом подсоединение кабелей к электросчётчикам должно быть проведено через испытательную коробку типа ИК-10УХЛЗ (специализированный клеммник), расположенную около счётчика. ИК-10УХЛЗ позволяет выполнять безопасную замену счётчика, включение образцового счётчика без отсоединения проводов и кабелей.

6. Измерительные трансформаторы тока должны иметь возможность пломбирования вторичных токовых цепей (крышка, винт).

7. Вторичные измерительные цепи должны быть защищены от несанкционированного доступа. Требования к вторичным цепям согласно гл. 3.4 ПУЭ.

8. Количество тарифов – по желанию потребителя согласно Постановлению Правления РЭК Пермской области об установлении тарифов на электрическую энергию для потребителей Пермского Края;

9. Счётчики должны быть запрограммированы на выбранный тариф и местный часовой пояс;

10. Перед вводом электроустановки в эксплуатацию:

- вызвать инженера ТСКЭУ ПО ПГЭС филиала ОАО «МРСК Урала» - «Пермэнерго» (ул. Чкалова, 9 тел. 249-72-66, 249-72-69) для проверки выполнения данных мероприятий по организации учёта электроэнергии;
- после получения разрешения на включение электроустановки в ОАО «Пермская энергосбытовая компания», вызвать инженера Южного отделения по транспорту электроэнергии ПО ПГЭС филиала ОАО «МРСК Урала» - «Пермэнерго» (ул. Танкистов, 44а; тел. 219-06-06; 219-06-02) для проверки электрической схемы и приема расчётного учёта под нагрузкой.

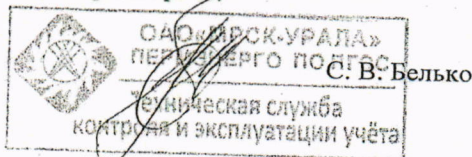
11. Без исполнения настоящих мероприятий электроустановка подключаться не будет;

12. Настоящие мероприятия выданы на основании:

- Технических условий №22-25/606 от 17.06.2013г., выданных Управлением перспективного развития и технологического присоединения филиала ОАО «МРСК Урала» - «Пермэнерго»;
- Требований гл.1.5 ПУЭ 7 изд. и Правил учёта электрической энергии;
- «Основных положений функционирования розничных рынков электрической энергии», утвержденных Постановлением Правительства Российской Федерации №442 от 04.05.2012г.

13. Настоящие мероприятия являются приложением к техническим условиям на электроснабжение №22-25/606 от 17.06.2013г., выданным Управлением перспективного развития и технологического присоединения филиала ОАО «МРСК Урала» - «Пермэнерго»;

Начальник службы



Плехова С.В.
тел. 249-72-57

Расчет платы по договору
о технологическом присоединении № _____ от "____" _____

ЭКЗЕМПЛЯР
Филиала ОАО "МРСК Урала"
201 "ПЕРМЭНЕРГО"

Расчет платы по стандартизированным ставкам

№	Наименование ставки	Стандартизированные ставки в ценах 2001 г. (без НДС)		
1	C2- стандартизированные тарифные ставки на строительство воздушных линий	Стандартизированные ставки в ценах 2001 г. (руб./км.)	Длина (L1), км	Стоимость мероприятия без учета НДС в ценах 2001 г. (руб.)
1.1	ВЛ-0,4 кВ АС-35	208 145.72		0.00
1.2	ВЛ-0,4 кВ АС-50	254 219.42		0.00
1.3	ВЛ-0,4 кВ АС-70	278 315.42		0.00
1.4	ВЛ-0,4 кВ АС-95	287 392.43		0.00
1.5	ВЛ-0,4 кВ СИП-35	228 866.43		0.00
1.6	ВЛ-0,4 кВ СИП-50	252 168.00		0.00
1.7	ВЛ-0,4 кВ СИП-70	260 366.20		0.00
1.8	ВЛ-0,4 кВ СИП-95	279 946.37		0.00
1.9	ВЛ-10 кВ АС-35	218 761.04		0.00
1.10	ВЛ-10 кВ АС-50	220 824.52		0.00
1.11	ВЛ-10 кВ АС-70	230 253.28		0.00
1.12	ВЛ-10 кВ АС-95	394 486.96		0.00
1.13	ВЛ-10 кВ СИП-50	367 864.46		0.00
1.14	ВЛ-10 кВ СИП-70	378 072.05		0.00
1.15	ВЛ-10 кВ СИП-95	394 486.92		0.00
1.16	ВЛ-10 кВ СИП-120	415 610.05		0.00
2	C3- стандартизированные тарифные ставки на строительство кабельных линий	Стандартизированные ставки в ценах 2001 г. (руб./км.)	Длина (L2), км	Стоимость мероприятия без учета НДС в ценах 2001 г. (руб.)
2.1	КЛ-0,4 кВ АВБ6ШВ 4х50	400 754.85		0.00
2.2	КЛ-0,4 кВ АВБ6ШВ 4х120	464 022.56		0.00
2.3	КЛ-0,4 СПЭ-150	1 076 963.06		0.00
2.4	КЛ-0,4 СПЭ-185	1 097 074.27		0.00
2.5	КЛ-6(10)кВ СПЭ-95	680 230.06		0.00
2.6	КЛ-6(10)кВ СПЭ-120	717 273.66		0.00
2.7	КЛ-6(10)кВ СПЭ-150	737 787.93		0.00
2.8	КЛ-6(10)кВ СПЭ-185	809 429.24		0.00
2.9	КЛ-6(10)кВ СПЭ-240	993 415.09	0.28	278 156.23
2.10	КЛ-6(10)кВ СПЭ-400	1 760 627.40		0.00
2.11	КЛ-6(10)кВ СПЭ-630	1 918 995.03		0.00
2.12	прокол	1 569 551.97	0.16	251 128.32
2.13	Кабельный канал	3 732 892.11		0.00
3	C4- стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов сетевой организации на строительство подстанций	Стандартизированные ставки в ценах 2001 г. на i уровне напряжения (руб./кВт)	Мощность по договору (кВт)	Стоимость мероприятия без учета НДС в ценах 2001 г. (руб.)
3.1	КТП с ТМ40	4 204.17		0.00
3.2	КТП с ТМ63	2 806.98		0.00
3.3	КТП-100-160	2 061.41		0.00
3.4	КТП-250	862.39		0.00
3.5	КТП-400	574.11		0.00
3.6	КТП-630	411.74		0.00
3.7	2КТП с ТМ40	8 408.34		0.00
3.8	2КТП с ТМ63	5 613.96		0.00
3.9	2КТП-100-160	4 122.82		0.00
3.10	2КТП-250	1 724.78		0.00
3.11	2КТП-400	1 148.22		0.00
3.12	2КТП-630	823.48		0.00
3.13	2БКТП-630	3 108.00	288.00	895 104.00
3.14	2БКТП-1000	2 054.78		0.00
3.15	2БКТП-1250	1 705.32		0.00
3.16	2БКТП-1600	1 519.19		0.00
3.17	4БКТП-1000	4 056.41		0.00
3.18	4БКТП-1600	2 962.29		0.00
3.19	Строительство БКРП без ТМ	902.04		0.00
			Итого:	1 424 388,55р.

Стандартизированная ставка C1 без НДС (руб./кВт) *	439
Мощность по договору Ni (кВт)	288
Z изм ст	5,43

Формула расчета платы: $P_{тп} = C1 * N_i + ((C2 * L_1) + (C3 * L_2)) * Z_{изм ст} + (C4 * N_i) * Z_{изм ст}$

Итого плата по договору без НДС (руб.)	7 779 723,35р.
Итого плата по договору с НДС (руб.)	9 180 073,55р.

В формуле расчета платы за технологическое присоединение $C1 * N_i$ не может превышать 45 293, 52 рублей (без НДС).

* - Расходы на участие в осмотре должностным лицом Ростехнадзора не учитываются при установлении платы за технологическое присоединение для Заявителей - юридических лиц или индивидуальных предпринимателей в целях технологического присоединения по одному источнику электроснабжения энергопринимающих устройств, максимальная мощность которых составляет до 670 кВт включительно (с учетом ранее присоединенной в данной точке присоединения мощности); для Заявителей в целях временного (на срок не более 6 месяцев) технологического присоединения принадлежащих ему энергопринимающих устройств для обеспечения электрической энергией передвижных объектов с максимальной мощностью до 100 кВт включительно (с учетом ранее присоединенной в данной точке присоединения мощности); для Заявителей - физических лиц в целях технологического присоединения энергопринимающих устройств, максимальная мощность которых составляет до 15 кВт включительно (с учетом ранее присоединенной в данной точке присоединения мощности), которые используются для бытовых и иных нужд, не связанных с осуществлением предпринимательской деятельности, и электроснаб

г. Пермь

« ___ » _____ 2014 г.

Открытое акционерное общество «Межрегиональная распределительная сетевая компания Урала», именуемое в дальнейшем «Сетевая организация», в лице заместителя директора по развитию и реализации услуг филиала ОАО «МРСК Урала» - «Пермэнерго» Шершакова И.В., действующего на основании доверенности, зарегистрированной нотариусом Пермского городского нотариального округа Печенкиной М.И. 23.12.2013 г. в реестре за № Д-1578, с одной стороны, и

Общество с ограниченной ответственностью «Орсо групп», именуемое в дальнейшем «Заявитель», в лице генерального директора Бесфамильного М.А., действующего на основании устава, с другой стороны, вместе именуемые «Стороны», заключили настоящее Соглашение о нижеследующем:

1. Руководствуясь статьями 450, 452 Гражданского Кодекса РФ, Стороны пришли к соглашению внести изменения в договор об осуществлении технологического присоединения к электрическим сетям № 22-20ю-263/МФ-155-2013/07-315тп/2013 от 02.09.2013 г. (далее - Договор):

1.1. Подпункты «а», «б», «в» пункта 11 Договора изложить в следующей редакции:

«а) За первый платеж принять фактически произведенный Заявителем авансовый платеж в 2013 году в размере **459 003,68 руб.** (Четыреста пятьдесят девять тысяч три рубля 68 копеек), в том числе НДС (18%) 70 017,51 руб.;

б) 35% платы за технологическое присоединение, что составляет **3 213 025,74 руб.** (Три миллиона двести тринадцать тысяч двадцать пять рублей 74 копейки), в том числе НДС (18%) 490 122,57 руб., - до 30.10.2014г.;

в) 20% платы за технологическое присоединение, что составляет **1 836 014,71 руб.** (Один миллион восемьсот тридцать шесть тысяч четырнадцать рублей 71 копейка), в том числе НДС (18%) 280 070,04 руб., - до 28.02.2015г.».

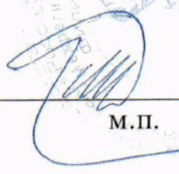
1.2. Пункт 5 Договора изложить в следующей редакции:

«5. Срок выполнения мероприятий по технологическому присоединению по настоящему Договору – не позднее **«30» Октября 2015 г.**».

2. Все остальные условия Договора действуют без изменений в полном объеме.
3. Настоящее Соглашение вступает в силу с момента подписания его Сторонами.
4. Настоящее Соглашение является неотъемлемой частью Договора.
5. Настоящее Соглашение составлено в двух экземплярах, имеющих одинаковую юридическую силу, по одному – для каждой из Сторон.
6. Подписи Сторон:



Сетевая организация

Заместитель директора по развитию и реализации услуг филиала ОАО «МРСК Урала» - «Пермэнерго»


_____/И.В. Шершаков/
М.П.

Заявитель

Генеральный директор
ООО «Орсо групп»


_____/М.А. Бесфамильный/
М.П.


Экземпляр
ООО «Орсо групп»

Дополнительное соглашение № 2
к договору № 22-20ю-263/МФ-155-2013/07-315тп/2013 от 02.09.2013г.
об осуществлении технологического присоединения к электрическим сетям

г. Пермь

«14» октября 2014 г.

Открытое акционерное общество «Межрегиональная распределительная сетевая компания Урала», именуемое в дальнейшем «Сетевая организация», в лице заместителя директора по развитию и реализации услуг филиала ОАО «МРСК Урала» - «Пермэнерго» Жвакина С.В., действующего на основании доверенности, зарегистрированной нотариусом Пермского городского нотариального округа Печенкиной М.И. 01.07.2014 г. в реестре за №Д-757, с одной стороны, и

Общество с ограниченной ответственностью «Орсо групп», именуемое в дальнейшем «Заявитель», в лице генерального директора Бесфамильного М.А., действующего на основании устава, с другой стороны, вместе именуемые «Стороны», заключили настоящее Соглашение о нижеследующем:

1. Руководствуясь статьями 450, 452 Гражданского Кодекса РФ, Стороны пришли к соглашению внести изменения в договор об осуществлении технологического присоединения к электрическим сетям № 22-20ю-263/МФ-155-2013/07-315тп/2013 от 02.09.2013 г. (далее - Договор):

1.1. Пункт 5 Договора изложить в следующей редакции:

«5. Срок выполнения мероприятий по технологическому присоединению по настоящему Договору – не позднее **«30» Декабря 2015 г.»**.

1.2. Подпункты «а», «б», «в» пункта 11 Договора изложить в следующей редакции:

«а) За первый платеж принять фактически произведенный Заявителем авансовый платеж в 2013 году в размере **459 003,68 руб.** (Четыреста пятьдесят девять тысяч три рубля 68 копеек), в том числе НДС (18%) 70 017,51 руб.;

б) **35%** платы за технологическое присоединение, что составляет **3 213 025,74 руб.** (Три миллиона двести тринадцать тысяч двадцать пять рублей 74 копейки), в том числе НДС (18%) 490 122,57 руб., - до «30» Июня 2015г.;

в) **20%** платы за технологическое присоединение, что составляет **1 836 014,71 руб.** (Один миллион восемьсот тридцать шесть тысяч четырнадцать рублей 71 копейка), в том числе НДС (18%) 280 070,04 руб., - до «30» Октября 2015г.;».

2. Все остальные условия Договора действуют без изменений в полном объеме.

3. Настоящее Соглашение вступает в силу с момента подписания его Сторонами.

4. Настоящее Соглашение является неотъемлемой частью Договора.

5. Настоящее Соглашение составлено в двух экземплярах, имеющих одинаковую юридическую силу, по одному – для каждой из Сторон.

6. Подписи Сторон:

Сетевая организация

Заместитель директора по развитию и реализации услуг филиала ОАО «МРСК Урала» - «Пермэнерго»

Заявитель

Генеральный директор
ООО «Орсо групп»


/С.В. Жвакин/
М.П.


/М.А. Бесфамильный/
М.П.

Дополнительное соглашение №3
к договору № 22-20ю-263/МФ-155-2013/07-315тп/2013 от 02.09.2013г.
об осуществлении технологического присоединения к электрическим сетям

г. Пермь

« 13 » мая 20 15 г.

Открытое акционерное общество «Межрегиональная распределительная сетевая компания Урала», именуемое в дальнейшем «Сетевая организация», в лице заместителя директора по развитию и реализации услуг филиала ОАО «МРСК Урала» - «Пермэнерго» Жвакина Сергея Викторовича, действующего на основании доверенности от 30.12.2014г. №ПЭ-066-2015, с одной стороны, и

Общество с ограниченной ответственностью «Орсо групп», именуемое в дальнейшем «Заявитель», в лице генерального директора Бесфамильного М.А., действующего на основании устава, с другой стороны, вместе именуемые «Стороны», заключили настоящее Соглашение о нижеследующем:

1. Руководствуясь статьями 450, 452 Гражданского Кодекса РФ, Стороны пришли к соглашению внести изменения в договор об осуществлении технологического присоединения к электрическим сетям №22-20ю-263/МФ-155-2013/07-315тп/2013 от 02.09.2013 г. (далее - Договор):
 - 1.1. Раздел «Приложения к договору» дополнить пунктом 4 в следующей редакции:
«4. Приложение №4. Изменение №22-25/291 от 16.04.2015г. к Техническим условиям № 22-25/606 от 17.06.2013г.».
2. Все остальные условия Договора действуют без изменений в полном объеме.
3. Настоящее Соглашение вступает в силу с момента подписания его Сторонами.
4. Настоящее Соглашение является неотъемлемой частью Договора.
5. Настоящее Соглашение составлено в двух экземплярах, имеющих одинаковую юридическую силу, по одному – для каждой из Сторон.
6. Подписи Сторон:

Сетевая организация

Заместитель директора по развитию и
реализации услуг филиала ОАО «МРСК
Урала» - «Пермэнерго»

Заявитель

Генеральный директор
ООО «Орсо групп»

/С.В. Жвакин/



/М.А. Бесфамильный/



**Дополнительное соглашение №4
к договору № 22-20ю-263/МФ-155-2013/07-315тп/2013 от 02.09.2013г.
об осуществлении технологического присоединения к электрическим сетям**

г. Пермь

« 30 » января 20 15 г.

Открытое акционерное общество «Межрегиональная распределительная сетевая компания Урала», именуемое в дальнейшем «Сетевая организация», в лице заместителя директора по развитию и реализации услуг филиала ОАО «МРСК Урала» - «Пермэнерго» Жвакина Сергея Викторовича, действующего на основании доверенности от 30.12.2014г. №ПЭ-066-2015, с одной стороны, и

Общество с ограниченной ответственностью «Орсо групп», именуемое в дальнейшем «Заявитель», в лице генерального директора Бесфамильного Михаила Александровича, действующего на основании устава, с другой стороны, вместе именуемые «Стороны», заключили настоящее Соглашение о нижеследующем:

1. Руководствуясь статьями 450, 452 Гражданского Кодекса РФ, Стороны пришли к соглашению внести изменения в договор об осуществлении технологического присоединения к электрическим сетям №22-20ю-263/МФ-155-2013/07-315тп/2013 от 02.09.2013 г. (далее - договор):

1.1. Пункт 10 договора изложить в следующей редакции:

«10. Размер платы за технологическое присоединение определяется в соответствии с Постановлением РСТ Пермского края от 19.12.2014г. №100-тп «Об установлении платы за технологическое присоединение к электрическим сетям филиала ОАО «МРСК Урала» - «Пермэнерго» на 2015 год» и составляет: **10 945 751,65 руб.** (Десять миллионов девятьсот сорок пять тысяч семьсот пятьдесят один рубль 65 копеек), в том числе НДС (18%) 1 669 690,93 руб.».

1.2. Пункт 11 договора изложить в следующей редакции:

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

а) За первый платеж принять внесенные Заявителем в 2013 году денежные средства в общем размере **459 003,68 руб.** (Четыреста пятьдесят девять тысяч три рубля 68 копеек), в том числе НДС (18%) 70 017,51 руб.;

б) 35% платы за технологическое присоединение, что составляет **3 919 296,98 руб.** (Три миллиона девятьсот девятнадцать тысяч двести девяносто шесть рублей 98 копеек), в том числе НДС (18%) 597 858,86 руб., - до «20» ноября 2015г.;

в) 20% платы за технологическое присоединение, что составляет **2 189 150,33 руб.** (Два миллиона сто восемьдесят девять тысяч сто пятьдесят рублей 33 копейки), в том числе НДС (18%) 333 938,19 руб., - до «20» декабря 2015г.;

г) 30% платы за технологическое присоединение, что составляет **3 283 725,50 руб.** (Три миллиона двести восемьдесят три тысячи семьсот двадцать пять рублей 50 копеек), в том числе НДС (18%) 500 907,28 руб., - в течение 15 дней со дня фактического присоединения;

д) 10% платы за технологическое присоединение, что составляет **1 094 575,16 руб.** (Один миллион девяносто четыре тысячи пятьсот семьдесят пять рублей 16 копеек), в том числе НДС (18%) 166 969,09 руб., - в течение 10 дней со дня подписания Сторонами акта об осуществлении технологического присоединения».

1.3. Раздел Договора «Приложения к договору» изложить в следующей редакции:

«1. Приложение №1. Заявка на технологическое присоединение.

2. Приложение №2. Технические условия №22-25/941 от 24.09.2015г.».

2. Все остальные условия Договора действуют без изменений в полном объеме.

3. Настоящее Соглашение вступает в силу с момента подписания его Сторонами.

4. Настоящее Соглашение является неотъемлемой частью Договора.

5. Настоящее Соглашение составлено в двух экземплярах, имеющих одинаковую юридическую

силу, по одному – для каждой из Сторон.
6. Подписи Сторон:

Сетевая организация

Заместитель директора по развитию и
реализации услуг филиала ОАО «МРСК
Урала» - «Пермэнерго»



С.В. Жвакин/

М.П.



Заявитель

Генеральный директор
ООО «Орсо групп»



/М.А. Бесфамильный/

М.П.

С протоколом
разногласий



ОТКРЫТОЕ АКЦИОНЕРНОЕ ОБЩЕСТВО
МЕЖРЕГИОНАЛЬНАЯ РАСПРЕДЕЛИТЕЛЬНАЯ
СЕТЕВАЯ КОМПАНИЯ УРАЛА
ФИЛИАЛ «ПЕРМЭНЕРГО»
614990, г.Пермь, Комсомольский проспект, 4Б
Тел. (342) 243-52-19, Факс (342) 243-53-53
E-MAIL: SEC@PERMENERGO.RU

Россия, г. Пермь, ул. Камчатовская, 26

Тел/факс. (342) 243-44-50

ТЕХНИЧЕСКИЕ УСЛОВИЯ

для присоединения к электрическим сетям

(для юридических лиц или индивидуальных предпринимателей в целях технологического присоединения энергопринимающих устройств, максимальная мощность которых составляет не более 670 кВт (за исключением случаев, указанных в приложениях №2 и 3, а также осуществления технологического присоединения по индивидуальному проекту))

№ 22-25/944

"24" сентября 2015 г.

ОАО «МРСК Урала» - филиал «Пермэнерго»

ООО «Орсо групп»

1. Наименование энергопринимающих устройств заявителя «**жилой дом**», далее - объект.
2. Наименование и место нахождения объектов, в целях электроснабжения, которых осуществляется технологическое присоединение энергопринимающих устройств заявителя г. **Пермь, Индустриальный район ул. Космонавта Беляева, 9а.**
3. Максимальная мощность присоединяемых энергопринимающих устройств заявителя составляет **288 кВт.**
4. Категория надежности **вторая.**
5. Класс напряжения электрических сетей, к которым осуществляется технологическое присоединение **0,4 кВ.**
6. Год ввода в эксплуатацию энергопринимающих устройств заявителя **2016 г.**
7. Точка присоединения **РУ 0,4кВ ТП – 6/0,4 кВ.**
8. Основной источник питания – **ПС 110/6 Балатовская, новая КЛ 6 кВ.**
9. Резервный источник питания – **ПС 110/6 Балатовская, РП – 8, КЛ 6 кВ Баня.**

10. Сетевая организация осуществляет.

- 10.1. Установить на 1С РУ 6 кВ ПС 110/6 кВ Балатовская в ячейке № 27 оборудование:
 - 10.1.1. вакуумный выключатель 6 кВ с $I_{ном} \sim 630A$ на выкатном элементе для ячейки типа КРУ-2-10 с комплектом адаптации и блоками управления;
 - 10.1.2. трансформаторы тока класса точности 0,5S с тремя обмотками класса 0,5S/0,5/10p; трансформаторы тока для земляной защиты типа ТЗЛМ; комплекты РЗА, выполнить расчёт уставок РЗА.



СЕРТИФИЦИРОВАНО
РУССКИМ РЕГИСТРОМ

- 10.1.3. Выполнить расчёт уставок РЗА, определить необходимые пусконаладочные работы в ячейке № 27 ПС 110/6 кВ Балатовская, в ячейке № 4 РП-8; тип оборудования определить проектом. Объём работ согласовать со службами ПО ПГЭС – СРЗАИ, СПС, ССДТУ.
- 10.2. Построить блочную комплектную трансформаторную подстанцию типа БКТП 6/0,4 (далее - ТП) с секционированием РУ 6 кВ, по проекту.
- 10.3. Установить в ТП трансформаторы мощностью 2х400 кВА, с предохранителями на напряжении 6 кВ, по проекту. Номинал и тип предохранителя определить проектом.
- 10.4. Нулевую отметку ТП принять не менее 0,3 м выше планировочной отметки, выполнить мероприятия от потопления кабельных каналов РУ 6/0,4 кВ и оборудования ТП.
- 10.5. Проложить до ТП в земле, по проекту, три кабельные линии 6 кВ с изоляцией из сшитого полиэтилена на напряжении 10 кВ сечением 240 кв.мм с подключением (см. схему 6 кВ):
- 10.5.1. 1С РУ 6 кВ ПС 110/6 кВ Балатовская (яч. № 27), L~ 300 м, в т.ч. в существующем КК L~ 250 м);
- 10.5.2. РУ 6 кВ РП-8, (L~ 480 м, в т.ч. в существующем КК L~ 360 м);
- 10.5.3. на кабельной линии 6 кВ на участке между РП-8 и ТП – 7122, (L ~ 80 м);
- 10.5.4. Тип соединительных муфт определить проектом; точки врезки согласовать с Южным РЭС ПО ПГЭС (ул. Рязанская, 118).
- 10.6. Окончательная длина, сечение и способ прокладки кабельных линии 6 кВ определится проектом после выбора трассы и местоположения новой ТП.
- 10.7. В ТП предусмотреть запас по длине кабелей 6 кВ по 5 - 7 м (определить проектом).
- 10.8. В проекте предоставить расчет сечения экрана кабелей 6 кВ с учётом токов К.З. и времени действия защит, значения которых уточнить в СРЗАИ ПГЭС (ул. Усольская, 2а), проектом определить схему заземления экрана.
- 10.9. Учёт электроэнергии выполнить в соответствии с прилагаемыми Мероприятиями по организации учета электроэнергии № 08-05/_____ от _____.____.2015 г.
- 10.10. Монтаж электрооборудования и электрических сетей выполнить по проекту, согласованному с ПО ПГЭС (ул. Камчатовская, 26).
- 10.11. Электрооборудование должно удовлетворять требованиям ГОСТ и быть промышленного изготовления (иметь сертификат соответствия).
- 10.12. Составление акта о технологическом присоединении.
- 10.13. Фактические действия по присоединению объектов Заявителя к электрическим сетям и включение коммутационного аппарата (фиксация коммутационного аппарата в положении «включено»).
- 10.14. Составление акта разграничения границ балансовой принадлежности сторон (Южный РЭС ПО ПГЭС, ул. Рязанская, 118).
- 10.15. Составление акта разграничения эксплуатационной ответственности сторон (Южный РЭС ПО ПГЭС, ул. Рязанская, 118).
- 10.16. Получение разрешения органа федерального государственного энергетического надзора на допуск к эксплуатации объектов электросетевого хозяйства филиала «Пермэнерго».
- 10.17. Объём работ, указанные в п.10.1. выполнить за счет тарифа на услуги по передаче электрической энергии филиала «Пермэнерго».
- 10.18. Данные технические условия выданы взамен ТУ № 22-25/606 от 17.06.2013 года в связи с расторжением договора ТП по объекту «баня» по ул. Космонавта Беляева, 9.
- 10.19. Письмо № 22-25/458 от 02.06.2015 года аннулировано.

11. Заявитель осуществляет.

- 11.1. Построить до жилого дома сеть 0,4 кВ, по проекту, с учётом категории по надёжности электроснабжения энергопринимающих устройств. Сечение питающих линий 0,4 кВ принять в пределах разрешенной мощности.
- 11.2. Подключение ИТП и наружного освещения выполнить от ВРУ – 0,4 кВ жилого дома.
- 11.3. Количество КЛ 0,4 кВ согласовать с филиалом «Пермэнерго» до начала проектирования.
- 11.4. При проектировании выполнить расчёт величины реактивной мощности и, при необходимости, предусмотреть устройства для её компенсации. Устройства компенсации должны обеспечивать степень компенсации реактивной мощности на шинах 0,4 кВ ТП не выше 0,35 ($\text{tg} < 0,35$).

11.5. Подключение энергопринимающих устройств объекта будет осуществлено после заключения договора с энергосбытовой компанией.

11.6. Монтаж электрооборудования и электрических сетей выполнить по проекту, согласованному с ПО ПГЭС (ул. Камчатовская, 26).

11.7. Электрооборудование должно удовлетворять требованиям ГОСТ и быть промышленного изготовления (иметь сертификат соответствия). Ответственность за монтаж и техническое состояние своего электрооборудования несёт заявитель.

11.8. Получение разрешения органа федерального государственного энергетического надзора на допуск к эксплуатации объектов электросетевого хозяйства Заявителя.

11.9. Обеспечить участие представителей Филиала «Пермэнерго» в осмотре (обследовании), присоединяемых объектов электросетевого хозяйства, должностным лицом органа федерального государственного энергетического надзора в электроэнергетике.

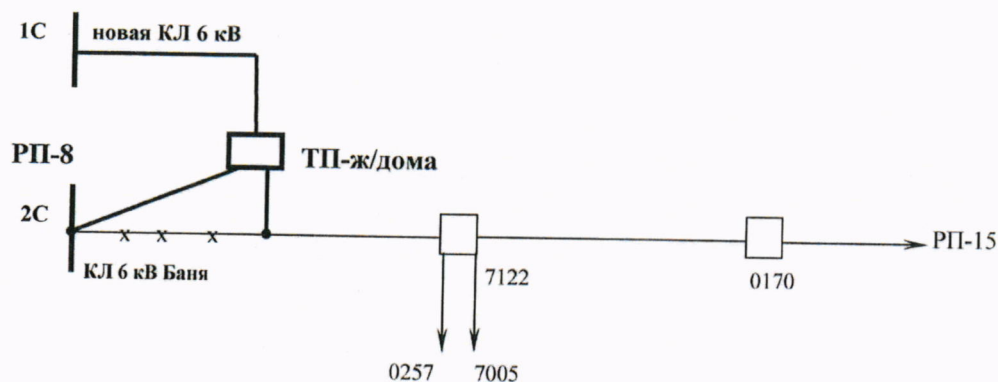
11.10. Данные технические условия выданы взамен ТУ № 22-25/606 от 17.06.2013 года в связи с расторжением договора ТП по объекту «баня» по ул. Космонавта Беляева, 9.

11.11. Письмо № 22-25/458 от 02.06.2015 года аннулировано.

12. Срок действия настоящих технических условий составляет **три года** со дня заключения договора об осуществлении технологического присоединения к электрическим сетям.

Схема электроснабжения на напряжении 6 кВ

ПС 110/6 кВ Балатовская

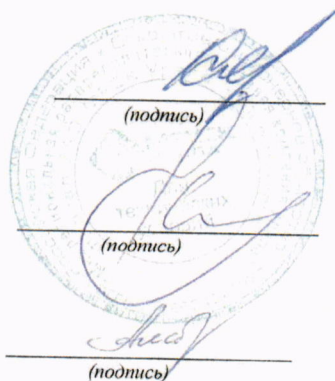


— выполняет филиал «Пермэнерго»

Начальник управления
технологического присоединения

Главный инженер ПО ПГЭС

Начальник отдела
тел. 243-44-43



А.А. Кокорев
(Ф.И.О.)

Е.Е. Некрасов
(Ф.И.О.)

Т.Н. Алабина
(Ф.И.О.)

Протокол разногласий
к Дополнительному соглашению № 4 к Договору 22-20Ю-263/МФ-155-2013/07-315-ТП/2013 от 02.09.2013г. об осуществлении технологического присоединения к электрическим сетям

г. Пермь

«25» января 2016 г.

Открытое акционерное общество «Межрегиональная распределительная сетевая компания Урала», именуемое в дальнейшем «Сетевая организация», в лице заместителя директора по развитию и реализации услуг филиала ОАО «МРСК Урала» - «Пермэнерго» Жвакина Сергея Викторовича, действующего на основании доверенности от 30.12.2014г. №ПЭ-066-2015, с одной стороны, и

Общество с ограниченной ответственностью «Орсо групп», именуемое в дальнейшем «Заявитель», в лице генерального директора Бесфамильного Михаила Александровича, действующего на основании Устава, с другой стороны, вместе именуемые «Стороны», составили настоящий протокол о следующем:

№ п/п	Пункт Дополнительного соглашения	Редакция Сетевой организации	Редакция Заявителя
1	1.1	В редакции дополнительного соглашения.	В редакции дополнительного соглашения.
2	1.2	В редакции дополнительного соглашения.	<p>Пункт 11 договора изложить в следующей редакции: «11. Внесение платы за технологическое присоединение осуществляется Заявителем в следующем порядке: а) за первый платеж принять внесенные Заявителем в 2013 году денежные средства в общем размере 459 003,68 руб. (Четыреста пятьдесят девять тысяч три рубля 68 копеек), в том числе НДС (18%) 70 017,51 руб.;</p> <p>б) за второй платеж принять зачет взаимных однородных требований на основании уведомления Сетевой организации от 29.08.2015г. №ПЭ/01/22/5628 в размере 342 537,11 руб. (Триста сорок две тысячи пятьсот тридцать семь рублей 11 копеек), в т.ч. НДС (18%) 52 251,42 руб.;</p> <p>в) 33 % платы за технологическое присоединение, что составляет 3 576 759,87 руб. (Три миллиона пятьсот семьдесят шесть тысяч семьсот пятьдесят девять рублей 87 копеек), в т.ч. НДС (18%) 545 607,44 руб., - до 30 марта 2016 года;</p> <p>г) 20 % платы за технологическое присоединение, что составляет 2 189 150,33 руб. (Два миллиона сто восемьдесят девять тысяч сто пятьдесят рублей 33 копейки), в т.ч. НДС (18%) 333 938,19 руб., - до 30 сентября 2016 года;</p> <p>д) 30 % платы за технологическое присоединение, что составляет 3 283 725,50 руб. (Три миллиона двести восемьдесят три тысячи семьсот двадцать пять рублей 50 копеек), в т.ч. НДС (18%) 500 907,28 руб., - в течение 15 дней со дня фактического присоединения;</p> <p>е) 10 % платы за технологическое присоединение, что составляет 1 094 575,16 руб. (Один миллион девятьсот четыре тысячи пятьсот семьдесят пять рублей 16 копеек), в т.ч. НДС (18%) 166 969,09 руб., - в течение 10 дней со дня подписания Сторонами акта об осуществлении технологического присоединения».</p>
3	1.3	В редакции	В редакции дополнительного соглашения.

		дополнительного соглашения.	
4	1.4	Отсутствует по тексту дополнительного соглашения.	Пункт 5 Договора изложить в следующей редакции: «5. Срок выполнения мероприятий по технологическому присоединению по настоящему Договору – не позднее 30 декабря 2016 года».

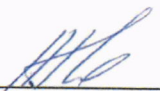
1. Стороны пришли к соглашению о принятии условий Дополнительного соглашения № 4 к Договору 22-20ю-263/МФ-155-2013/07-315тп/2013 от 02.09.2013г. об осуществлении технологического присоединения к электрическим сетям в редакции Протокола разногласий, предложенного Заявителем.
2. В остальном, что не предусмотрено настоящим Протоколом разногласий, Стороны руководствуются условиями Договора и действующим законодательством РФ.
3. Настоящий Протокол разногласий является неотъемлемой частью Дополнительного соглашения № 4 к Договору 22-20ю-263/МФ-155-2013/07-315тп/2013 от 02.09.2013г. об осуществлении технологического присоединения к электрическим сетям, составлен в двух экземплярах, имеющих равную юридическую силу, по одному для каждой из Сторон.
4. Настоящий Протокол разногласий вступает в силу с момента его подписания обеими Сторонами.

Сетевая организация:

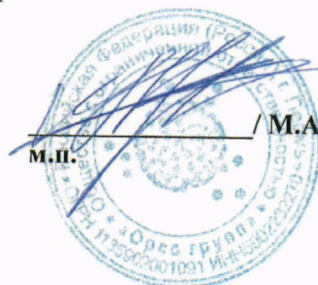
заместитель директора по развитию и реализации услуг филиала ОАО «МРСК Урала» - «Пермэнерго»

Заявитель:

Генеральный директор ООО «Орсо групп»


_____/С.В. Жвакин/
м.п.


_____/М.А. Бесфамильный /
м.п.



Дополнительное соглашение №5
к договору № 22-20ю-263/МФ-155-2013/07-315тп/2013 от 02.09.2013г.
об осуществлении технологического присоединения к электрическим сетям

г. Пермь

«15» января 2016 г.

Открытое акционерное общество «Межрегиональная распределительная сетевая компания Урала», именуемое в дальнейшем «Сетевая организация», в лице заместителя директора по развитию и реализации услуг филиала ОАО «МРСК Урала» - «Пермэнерго» Жвакина Сергея Викторовича, действующего на основании доверенности от 30.12.2015г. №ПЭ-002-2016, с одной стороны, и

Общество с ограниченной ответственностью «Орсо групп», именуемое в дальнейшем «Заявитель», в лице генерального директора Бесфамильного Михаила Александровича, действующего на основании устава, с другой стороны, вместе именуемые «Стороны», заключили настоящее Соглашение о нижеследующем:

1. Руководствуясь статьями 450, 452 Гражданского Кодекса РФ, Стороны пришли к соглашению внести изменения в договор об осуществлении технологического присоединения к электрическим сетям №22-20ю-263/МФ-155-2013/07-315тп/2013 от 02.09.2013 г. (далее - договор):
 - 1.1. Раздел Договора «Приложения к договору» дополнить пунктом 3 следующего содержания:

«3. Приложение №3. Изменение №22-25/1355 от 31.12.2015г. к Техническим условиям №22-25/941 от 24.09.2015г.».
2. Все остальные условия Договора действуют без изменений в полном объеме.
3. Настоящее Соглашение вступает в силу с момента подписания его Сторонами.
4. Настоящее Соглашение является неотъемлемой частью Договора.
5. Настоящее Соглашение составлено в двух экземплярах, имеющих одинаковую юридическую силу, по одному – для каждой из Сторон.
6. Подписи Сторон:

Сетевая организация

Заместитель директора по развитию и реализации услуг филиала ОАО «МРСК Урала» - «Пермэнерго»

Заявитель

Генеральный директор
ООО «Орсо групп»



/С.В. Жвакин/
М.П. 



/М.А. Бесфамильный/
М.П. 



ОТКРЫТОЕ АКЦИОНЕРНОЕ ОБЩЕСТВО
МЕЖРЕГИОНАЛЬНАЯ РАСПРЕДЕЛИТЕЛЬНАЯ
СЕТЕВАЯ КОМПАНИЯ УРАЛА
ФИЛИАЛ «ПЕРМЭНЕРГО»
2015 г. б. КОМСОМОЛЬСКИЙ ПРОСПЕКТ, 48
3-52-18, ФАКС (342) 249-53-53
E-MAIL: SECRI@PERMENERGO.RU

31.12. 2015 г. № 22-25/1355
НА № 680 ОТ 14.12.2015 г.

Приложение № _____
к типовому договору № _____
об осуществлении технологического
присоединения к электрическим сетям

Филиалу «Пермэнерго»
ООО «Орсо групп»
ул. Ленина, 9, г. Пермь, 614000
тел. 212-08-00; 212-33-83

Южному РЭС ПО ПГЭС

о технологическом присоединении

В соответствии обращением ООО «ПК «Энерготехпроект» от 14.12.2014 года № 680 внести следующие изменения в ТУ № 22-25/941 от 24.09.2015 года для объекта «жилой дом» по адресу г. Пермь, Индустриальный район ул. Космонавта Беляева, 9а с максимальной мощностью 288 кВт.

П.10.5. Проложить до ТП в земле, по проекту, две кабельные линии 6 кВ с изоляцией из сшитого полиэтилена на напряжении 10 кВ сечением 240 кв.мм с подключением (см. схему 6 кВ):

П. 10.5.1. 1С РУ 6 кВ ПС 110/6 кВ Балатовская (яч. № 27), L~ 380 м, в т.ч. в существующем КК L~ 250 м);

П.10.5.2. 2С РУ 6 кВ РП 8 , ячейка № 8, (L~ 480 м, в т.ч. в существующем КК L~ 360 м);

П.10.5.3. В РУ 6 кВ РП-8 в яч. № 8 установить вакуумный выключатель с $I_{ном}=630$ А с комплектами адаптации для ячейки КСО и блоком управления; трансформаторы тока класса 0,5S с тремя обмотками класса 0,5S; 0,5; 10р; трансформаторы тока для земляной защиты, комплект ОПН, комплект РЗА; выполнить в проекте расчёт уставок защит РЗА. Тип оборудования определить проектом.

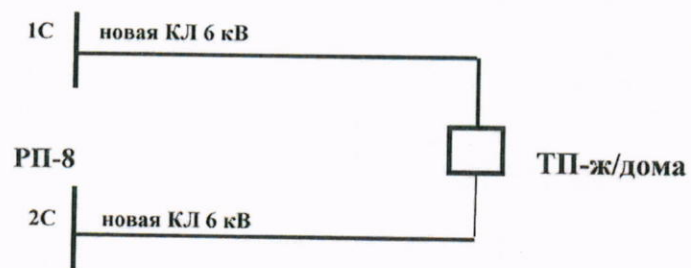
П.10.17. Объем работ, указанные в п.10.1., 10.5.3. выполнить за счет тарифа на услуги по передаче электрической энергии филиала «Пермэнерго».



СЕРТИФИЦИРОВАНО
РУССКИМ РЕГИСТРОМ

Схема электроснабжения на напряжении 6 кВ.

ПС 110/6 кВ Балатовская



Начальник управления
технологического присоединения

Главный инженер ПО ПГЭС

Алабина Т.Н.
243-44-43

А.А. Кокорев

Е.Е. Некрасов



СЕРТИФИЦИРОВАНО
РУССКИМ РЕГИСТРОМ