

ОБ ОСУЩЕСТВЛЕНИИ ТЕХНОЛОГИЧЕСКОГО ПРИСОЕДИНЕНИЯ

г. Белгород

«___» _____ 20__ г.

организация», в лице

именуемое в дальнейшем «Сетевая

, действующего на основании

, с одной стороны и

именуемое в дальнейшем «Заявитель», в лице заместителя генерального директора по _____, действующего на основании доверенности

, 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 ВРУ-0,4кВ 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 343 (кВт);

категория надежности вторая;

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

ранее присоединенная в точке присоединения, указанной в пункте 3 настоящего договора, мощность 0 (кВт).

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

2. Технологическое присоединение необходимо для электроснабжения пристройки с магазином и кафе к административному зданию, расположенного по адресу: г. Белгород, пер. 5-й Заводской, 38.

3. Точка присоединения указана в технических условиях для присоединения к электрическим сетям (далее - технические условия) и располагается 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.

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

5. Срок выполнения мероприятий по технологическому присоединению составляет 1 (один) 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;

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 должностным лицом федерального органа исполнительной власти по технологическому надзору;

не позднее 230 рабочих дней со дня уведомления заявителем о получении разрешения уполномоченного федерального органа исполнительной власти по технологическому надзору на допуск в эксплуатацию объектов заявителя, 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 и 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 должностным лицом федерального органа исполнительной власти по технологическому надзору;

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 и разграничения эксплуатационной ответственности, акт об осуществлении технологического присоединения либо представить мотивированный отказ от подписания в течение 3 (трех) 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 Приказом Комиссии по государственному регулированию цен и тарифов в Белгородской области от 26.12.2013 г. № 16/12 «Об утверждении ставок платы за технологическое присоединение энергопринимающих устройств заявителей к электрическим сетям филиала ОАО «МРСК Центра»-«Белгородэнерго» и составляет: **9 028 521,48** (Девять миллионов двадцать восемь тысяч пятьсот двадцать один) рубль, 48 копеек в том числе НДС **1 377 232,09** (Один миллион триста семьдесят семь тысяч двести тридцать два) рубля, 09 копеек.

$$P = ((C_1 \cdot N) + (C_3 \cdot L_3 \cdot Z_{изм ст}) + (C_4 \cdot N \cdot Z_{изм ст})) \cdot 1,18 \text{ (НДС)}$$

$$((111,6 \cdot 343) + (837 457 \text{ руб.} \cdot 1,3 \text{ км} \cdot 4,71) + (1839 \text{ руб.} \cdot 343 \text{ кВт} \cdot 3,94)) \cdot 1,18 = 9 028 521,48$$

(Девять миллионов двадцать восемь тысяч пятьсот двадцать один) рубль, 48 копеек в том числе НДС **1 377 232,09** (Один миллион триста семьдесят семь тысяч двести тридцать два) рубля, 09 копеек.

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

а) 10 процентов платы за технологическое присоединение вносятся в течение 15 дней со дня заключения настоящего договора;

б) 30 процентов платы за технологическое присоединение вносятся в течение 60 дней со дня заключения настоящего договора;

в) 20 процентов платы за технологическое присоединение вносятся в течение 180 дней со дня заключения настоящего договора;

г) 30 процентов платы за технологическое присоединение вносятся в течение 15 дней со дня фактического присоединения;

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

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. По соглашению сторон граница балансовой принадлежности и эксплуатационной ответственности устанавливается в двух точках:

-один коммутационный аппарат на 1 секции шин РУ 0,4кВ вновь сооружаемой ТП-6/0,4кВ;

-один коммутационный аппарат на 2 секции шин РУ 0,4кВ вновь сооружаемой ТП-6/0,4кВ.

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 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 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.

VIII. Приложения

23. Приложение № 1. Технические условия для присоединения к электрическим сетям.

24. Приложение № 2. Форма акта об осуществлении технологического присоединения, оформляемого в рамках исполнения договора об осуществлении технологического присоединения.

РАЗДЕЛ 9. ЮРИДИЧЕСКИЕ АДРЕСА, РЕКВИЗИТЫ И ПОДПИСИ СТОРОН

СЕТЕВАЯ ОРГАНИЗАЦИЯ

ЗАЯВИТЕЛЬ

От СЕТЕВОЙ ОРГАНИЗАЦИИ

От ЗАЯВИТЕЛЯ

ТЕХНИЧЕСКИЕ УСЛОВИЯ
для присоединения к электрическим сетям

№ 89 /20292869

«04» 03 2014.

наименование сетевой организации, выдавшей технические условия

полное наименование организации – для юридического лица; фамилия, имя, отчество – для индивидуального предпринимателя

- | | |
|---|--|
| 1. Наименование энергопринимающих устройств заявителя: | вводно-распределительное устройство 0,4 кВ (далее ВРУ 0,4 кВ) |
| 2. Наименование и место нахождения объектов, в целях электроснабжения которых осуществляется технологическое присоединение энергопринимающих устройств заявителя: | Пристройка с магазином и кафе к административному зданию ОАО «Белгородоблгаз»
г. Белгород, пер. 5-й Заводской, 38 |
| 3. Максимальная мощность присоединяемых энергопринимающих устройств заявителя составляет: | 343,0 кВт |
| 4. В т.ч. ранее присоединенная нагрузка | 0,0 кВт |
| 5. Категория надёжности электроснабжения: | вторая |
| 6. Класс напряжения электрических сетей, к которым осуществляется технологическое присоединение: | 0,4 кВ |
| 7. Точка (и) присоединения: | один коммутационный аппарат на 1 секции шин РУ 0,4 кВ вновь сооружаемой ТП-6/0,4 кВ
один коммутационный аппарат на 2 секции шин РУ 0,4 кВ вновь сооружаемой ТП-6/0,4 кВ |
| 8. Основной источник питания: | КЛ 6 кВ Город-8 ПС 110/6 кВ Белгород 1 |
| 9. Резервный источник питания: | КЛ 6 кВ Город-10 ПС 110/6 кВ Белгород 1 |
| 10. Сетевая организация осуществляет: | |
| 10.1. Разработку проекта внешнего электроснабжения, в котором предусмотреть: | |
| 10.1.1. Строительство ТП-6/0,4 кВ с двумя силовыми трансформаторами. Месторасположение ТП (но не далее 25 метров от границы участка Заявителя), мощность силовых трансформаторов (ориентировочно 630 кВА каждый), схему электрических соединений, конструктивное исполнение, параметры оборудования 6 и 0,4 кВ, строительные решения определить проектом. | |
| 10.1.2. Строительство двух кабельных линий от 1 и 2 секций шин РУ 6 кВ РП-18 ПС 110 кВ Белгород-1 до 1 и 2 секций шин РУ 6 кВ проектируемой ТП-6/0,4 кВ. Трассу прохождения, протяженность (ориентировочно 0,65 км каждая), марку и сечение кабеля определить проектом. | |
| 10.1.3. Установку двух коммутационных аппаратов в ячейках 6 кВ РП-18 вновь сооружаемых КЛ 6 кВ. Тип коммутационных аппаратов определить проектом. | |
| 11. Заявитель осуществляет: | |
| 11.1. Разработку проекта внутреннего электроснабжения объекта, в котором предусмотреть: | |

– установку на объекте двухсекционного ВРУ 0,4 кВ с коммутационными аппаратами;

– строительство двух КЛ 0,4 кВ от РУ 0,4 кВ проектируемой ТП-6/0,4 кВ до ВРУ 0,4 кВ объекта Заявителя. Трассы прохождения, протяженность, марку и сечение кабеля определить проектом;

11.1. Раздел «Надёжность электроснабжения», в котором определить:

– необходимость установки блоков бесперебойного питания для надёжного электроснабжения пожарной сигнализации, аварийного освещения и для средств дымоудаления. Блоки бесперебойного питания должны обеспечивать работу перечисленных устройств в течение 30 мин после отключения питания;

– при наличии у Заявителя автономных источников электроснабжения мероприятия, не допускающие их работу параллельно с сетью сетевой организации и/или выдачу электроэнергии в сеть;

– необходимость установки в ВРУ 0,4 кВ объекта ограничителей импульсных перенапряжений для защиты от грозových и коммутационных перенапряжений;

– необходимость установки устройств защиты электрооборудования Заявителя от провалов напряжения (динамический компенсатор искажения напряжения, статический компенсатор и др.);

11.2. Раздел «Качество электроснабжения», в котором предусмотреть:

– комплекс технических мероприятий, исключающих ухудшение качества электроэнергии (по уровням высших гармоник, несимметрии и колебаниям напряжений) вследствие подключения энергопринимающих устройств Заявителя до уровней, соответствующих требованиям ГОСТ 13109-97, во всех нормальных, а также наиболее вероятных ремонтных и послеаварийных режимах работы прилегающей сети.

11.3. Раздел «Компенсация реактивной мощности», в котором предусмотреть:

– определить проектом количество, параметры и места установки регулируемых компенсирующих устройств реактивной мощности для поддержания коэффициента реактивной мощности на границе балансовой принадлежности в пределах $\text{tg}\varphi \leq 0,35$. Тип и мощность компенсирующих устройств определить проектом.

11.4. Раздел «Учёт электрической энергии», в котором предусмотреть:

– выполнить расчетный учет электроэнергии в соответствии с требованиями Правил устройства электроустановок (действующее издание), требованиями Типовой инструкции по учету электроэнергии при ее производстве, передаче и распределении (РД 34.09.101-94) на границе разграничения балансовой принадлежности;

– приборы учёта принять класса точности не ниже 1,0. Рекомендуются приборы статические (электронные), позволяющие измерять почасовые объёмы потребления электрической энергии, с возможностью включения в состав автоматизированной системы учёта электрической энергии, обеспечивающей удалённое снятие показаний приборов;

– применить трансформаторы тока, соответствующие требованиям ГОСТ 7746-2001, классом точности обмоток не ниже 0,5, номинальный ток определить проектом;

– на вновь устанавливаемых приборах учета должен быть нанесен знак поверки, с давностью поверки не более 12 месяцев, и (или) выписано свидетельство о поверке. Если особенности конструкции или условия эксплуатации приборов учета не позволяют нанести знак поверки непосредственно на прибор учета, он наносится на свидетельство о поверке (см. п.п. 4, 5 ст. 13 Федерального Закона «Об обеспечении единства измерений» от 26.06.2008 г. №102-ФЗ);

– подключение счетчика к измерительным трансформаторам осуществить через испытательный блок (клеммник), с возможностью опломбировки;

– предусмотреть защиту средств учета от несанкционированного доступа. Исключить установку во вторичных цепях учета коммутационных аппаратов;

– схему расчётного учёта предоставить в Белгородские электрические сети филиала ОАО «МРСК Центра» - «Белгородэнерго» при присоединении.

11.5. Провести необходимые наладочные работы и профилактические испытания оборудования и защит перед присоединением.

11.6. Обеспечить участие представителей БЭС филиала ОАО «МРСК Центра» - «Белгородэнерго» в осмотре объектов Заявителя.

12. Дополнительные сведения:

12.1. Срок действия настоящих технических условий составляет два года.

12.2. Настоящие технические условия вступают в силу с момента подписания договора об осуществлении технологического присоединения между Заявителем и филиалом ОАО «МРСК Центра» - «Белгородэнерго».

12.3. При изменении условий технологического присоединения, а также по окончании срока действия технических условий или их невыполнения в согласованный срок филиал ОАО «МРСК Центра» - «Белгородэнерго» вправе продлить срок действия ранее выданных технических условий или выдать новые по обращению Заявителя.

12.4. Подключение энергопринимающих устройств Заявителя будет произведено после готовности объекта к включению и по разрешению БЭС филиала ОАО «МРСК Центра» - «Белгородэнерго».

от «__» _____ 201__ г. № _____

Форму акта утверждаем:

СЕТЕВАЯ ОРГАНИЗАЦИЯ:

ЗАЯВИТЕЛЬ:

**Форма акта
об осуществлении технологического присоединения,
оформляемого в рамках исполнения договора об осуществлении технологического
присоединения**

№ _____

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 о
нижеследующем.

Сетевая организация оказала заявителю услугу по технологическому присоединению
энергопринимающих устройств (энергетических установок) заявителя в соответствии с
мероприятиями по договору об осуществлении технологического присоединения от
_____ № _____ в полном объеме на сумму _____ (_____) рублей ____
копеек, в том числе _____ (прописью) НДС _____ (_____) рублей ____ копеек
(прописью), выполненными по техническим условиям от _____ № _____.

Акт о выполнении технических условий от _____ № _____.

Характеристики выполненного 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 и электроснабжения	Предельное значение коэффициента реактивной мощности (tg Φ)

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

(должность)

Подпись (Ф.И.О.)

(должность)

Подпись (Ф.И.О.)