

**УСЛОВИЯ ТИПОВОГО ДОГОВОРА № 23-09-09276-02-01
об осуществлении технологического присоединения
к электрическим сетям энергопринимающих устройств**

РБ, г.Сибай

(место заключения договора)

23.06 2023 г.

(дата заключения договора)

Общество с ограниченной ответственностью «Башкирские распределительные электрические сети», именуемое в дальнейшем «Сетевая организация», в лице Заместителя директора по электросетевым услугам - начальника отдела транспорта электроэнергетики ПО «Сибайские электрические сети» Миллера Владимира Андреевича, действующего на основании доверенности №03/120-н/03-2022-5-24 от 28.12.2022, с одной стороны, и

Администрация СП 1-Иткуловский сельсовет МР Баймакский район Республики Башкортостан (ОГРН 1020201545572 от 22.11.2002), в лице Главы сельского поселения Раева Юлдаша Юламановича, действующего на основании Устава, именуемая в дальнейшем «Заявитель», с другой стороны, вместе именуемые «Стороны», заключили настоящий договор об осуществлении технологического присоединения (далее – договор) о нижеследующем:

I. Предмет договора

1. Сетевая организация принимает на себя обязательства по осуществлению технологического присоединения энергопринимающих устройств Заявителя (далее - технологическое присоединение) ЛЭП-0,4 кВ для электроснабжения уличного освещения, 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 **3,6** кВт;
- категория надежности **3**;
- класс напряжения электрических сетей, к которым осуществляется технологическое присоединение **0,38** кВ;
- максимальная мощность ранее присоединенных энергопринимающих устройств **1,6** кВт.

Заявитель обязуется оплатить расходы на технологическое присоединение в соответствии с условиями договора об осуществлении технологического присоединения к электрическим сетям.

2. Технологическое присоединение необходимо для электроснабжения объекта: ЛЭП-0,4 кВ для электроснабжения уличного освещения, расположенного (который будет располагаться) по адресу: 453673, РБ, Баймакский р-н, с. 1-е Иткулово, ул. Ямаш, Молодежная. Гагарина, Ленина, Байрамгулова, Нигматуллина, Мира, С.Юлаева.

3. Точки присоединения указаны в технических условиях для присоединения к электрическим сетям (далее - технические условия):

Опора № 21,23,25,27, ВЛИ-0,4 кВ ф.1	КТП-1814/100 кВА, ВЛ-10 кВ ф.3 ПС 35/10 кВ Иткулово	0,4 кВт
Опора № 3,7,9,12,14,15,26, ВЛИ-0,4 кВ ф.2		
отходящий АВ-0,4 кВ в ЩУ уличного освещения на фасаде КТП	КТП-1356/400кВА, ВЛ-10 кВ ф.3 ПС 35/10 кВ Иткулово	0,12 кВт
Опора № 9,13,15, ВЛИ-0,4 кВ ф.		
Опора № 1,3,5,7,9,11,14,17, ВЛИ-0,4 кВ ф.1	КТП-1156/100кВА, ВЛ-10 кВ ф.3 ПС 35/10 кВ Иткулово	0,88 кВт
Опора № 3,5,9,11,13,16,18,21,23,24,27, ВЛИ-0,4 кВ ф.3		
отходящий АВ-0,4 кВ в ЩУ уличного освещения на фасаде КТП	КТП-1153/100кВА, ВЛ-10 кВ ф.3 ПС 35/10 кВ Иткулово	0,44 кВт
Опора № 1,3,5,11,14,18,20,29,34,37,39, ВЛИ-0,4 кВ ф.1		
Опора № 9,13, ВЛИ-0,4 кВ ф.3		

Опора № 5,8,10,13,15,19,21,23,25,27/1, ВЛИ-0,4 кВ ф.2	КТП-1379/100 кВА, ВЛ-10 кВ ф.3 ПС 35/10 кВ Иткулово	0,48 кВт
Опора № 5,7,9,11,15,19,21,24,59,70,74, ВЛИ-0,4 кВ ф.1	КТП-1157/250кВА, ВЛ-10 кВ ф.3 ПС 35/10 кВ Иткулово	0,44 кВт
отходящий АВ-0,4 кВ в ЩУ уличного освещения на фасаде КТП	КТП-1341/63кВА, ВЛ-10 кВ ф.11 ПС 35/10 кВ Иткулово	0,2 кВт
Опора № 8,12,13,20,36, ВЛИ-0,4 кВ ф.1		
Опора № 2,4,6,14,21,23,28	КТП-1159/100кВА, ВЛ-10 кВ ф.3 ПС 35/10 кВ Иткулово	0,6

4. Технические условия №23-09-09276-04-01-Иткуло от 09.06.2023г. 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 **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 до точки присоединения энергопринимающих устройств заявителя, а также урегулировать отношения с третьими лицами до границ участка, на котором расположены присоединяемые энергопринимающие устройства Заявителя, указанные в технических условиях;

- в течение 10 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 (за исключением случаев осуществления технологического присоединения энергопринимающих устройств на уровне напряжения 0,4 кВ и ниже);

- не позднее 130 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 об осуществлении технологического присоединения и направить его заявителю (за исключением случаев осуществления технологического присоединения энергопринимающих устройств на уровне напряжения 0,4 кВ и ниже);

В случае осуществления технологического присоединения энергопринимающих устройств на уровне напряжения 0,4 кВ и ниже сетевая организация составляет в форме электронного документа и размещает в личном кабинете заявителя уведомление об обеспечении сетевой организацией возможности присоединения к электрическим сетям, подписанное усиленной квалифицированной электронной подписью уполномоченного лица сетевой организации, в течение одного рабочего дня со дня выполнения сетевой организацией мероприятий, предусмотренных техническими условиями, отнесенных к обязанностям сетевой организации.

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 до точки присоединения энергопринимающих устройств Заявителя, указанной в технических условиях, за исключением урегулирования отношений с третьими лицами до границ участка, на котором расположены присоединяемые энергопринимающие устройства Заявителя, указанные в технических условиях;

- в случае осуществления технологического присоединения энергопринимающих устройств на уровне напряжения выше 0,4 кВ после выполнения мероприятий по технологическому присоединению до точки присоединения энергопринимающих устройств заявителя, указанной в технических условиях, уведомить Сетевую организацию о выполнении технических условий и представить копии разделов проектной документации, предусматривающих технические решения, обеспечивающие выполнение технических условий, в том числе решения по схеме внешнего электроснабжения (схеме выдачи мощности объектов по производству электрической энергии), релейной защите и автоматике, телемеханике и связи, в случае если такая проектная документация не была представлена Заявителем в Сетевую организацию до направления Заявителем в Сетевую организацию уведомления о выполнении технических условий (если в соответствии с законодательством Российской Федерации о градостроительной деятельности разработка проектной документации является обязательной);

- в случае осуществления технологического присоединения энергопринимающих устройств на уровне напряжения 0,4 кВ и ниже после выполнения мероприятий по технологическому присоединению до точки присоединения энергопринимающих устройств заявителя, указанной в технических условиях, оповестить Сетевую организацию через личный кабинет Заявителя на официальном сайте Сетевой организации (www.bashkirenergo.ru) о готовности к фактическому присоединению энергопринимающих устройств к объектам электро сетевого хозяйства Сетевой организации;

- принять участие в осмотре (обследовании) присоединяемых энергопринимающих устройств Сетевой организацией (в случае осуществления технологического присоединения энергопринимающих устройств на уровне напряжения выше 0,4 кВ);

- после осуществления сетевой организацией фактического присоединения энергопринимающих устройств заявителя к электрическим сетям, фактического приема (подачи) напряжения и мощности подписать акт об осуществлении технологического присоединения либо представить мотивированный отказ от подписания в течение 20 рабочих дней со дня получения указанного акта от сетевой организации, а в случае осуществления технологического присоединения энергопринимающих устройств на уровне напряжения 0,4 кВ и ниже - рассмотреть и при наличии замечаний представить замечания к уведомлению об обеспечении сетевой организацией возможности присоединения к электрическим сетям не позднее 20 рабочих дней со дня получения уведомления от сетевой организации о составлении и размещении в личном кабинете заявителя уведомления об обеспечении сетевой организацией возможности присоединения к электрическим сетям;

- надлежащим образом исполнить 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 Государственного комитета Республики Башкортостан по тарифам от 23.11.2022 г. № 540 и составляет: 56 866,21 рублей (Пятьдесят шесть тысяч восемьсот шестьдесят шесть рублей 21 копейка), включая НДС 20% - 9 477,7 рублей (Девять тысяч четыреста семьдесят семь рублей 70 копеек).

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

а) 15 процентов платы за технологическое присоединение в размере 8 529,93 рублей (Восемь тысяч пятьсот двадцать девять рублей 93 копейки), в том числе НДС, заявитель вносит на расчетный счет Сетевой организации в течение 5 рабочих дней со дня выставления счета для внесения платы (части платы) за технологическое присоединение (со дня размещения в личном кабинете заявителя счета);

б) 30 процентов платы за технологическое присоединение в размере 17 059,86 рублей (Семнадцать тысяч пятьдесят девять рублей 86 копеек), в том числе НДС, заявитель вносит на расчетный счет Сетевой организации в течение 20 дней со дня размещения в личном кабинете заявителя счета;

в) 35 процентов платы за технологическое присоединение в размере 19 903,17 рублей (Девятнадцать тысяч девятьсот три рубля 17 копеек), в том числе НДС, заявитель вносит на расчетный счет Сетевой организации в течение 40 дней со дня размещения в личном кабинете заявителя счета;

г) 20 процентов платы за технологическое присоединение в размере 11 373,25 рублей (Одиннадцать тысяч триста семьдесят три рубля 25 копеек), в том числе НДС, заявитель вносит на расчетный счет Сетевой организации в течение 10 дней со дня размещения в личном кабинете Заявителя акта об осуществлении технологического присоединения или уведомления об обеспечении Сетевой организацией возможности присоединения к электрическим сетям.

12. Датой исполнения обязательства Заявителя по оплате расходов на технологическое присоединение считается дата поступления денежных средств на расчетный счет Сетевой организации.

IV. Разграничение балансовой принадлежности электрических сетей и эксплуатационной ответственности Сторон

13. Заявитель несет балансовую и эксплуатационную ответственность до точки присоединения энергопринимающих устройств 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 договоре сроков технологического присоединения в одностороннем порядке расторгнуть договор.

Нарушение Заявителем установленного договором срока осуществления мероприятий по технологическому присоединению (если техническими условиями предусмотрен поэтапный ввод в работу энергопринимающих устройств - мероприятий, предусмотренных очередным этапом) на 12 и более месяцев при условии, что Сетевой организацией в полном объеме выполнены мероприятия по технологическому присоединению, срок осуществления которых по договору наступает ранее указанного нарушенного Заявителем срока осуществления мероприятий по технологическому присоединению, может служить основанием для расторжения договора по требованию Сетевой организации по решению суда.

17. Сторона, нарушившая срок осуществления мероприятий по технологическому присоединению, предусмотренный договором, обязана уплатить другой стороне неустойку, равную 0,25 процента указанного общего размера платы за каждый день просрочки (за исключением случаев нарушения выполнения технических условий заявителями, технологическое присоединение энергопринимающих устройств которых осуществляется на уровне напряжения 0,4 кВ и ниже). При этом совокупный размер такой неустойки при нарушении срока осуществления мероприятий по технологическому присоединению заявителем не может превышать размер неустойки, определенный в предусмотренном настоящим абзацем порядке, за год просрочки.

Сторона, нарушившая срок осуществления мероприятий по технологическому присоединению, предусмотренный договором, обязана уплатить понесенные другой стороной договора расходы в размере, определенном в судебном акте, связанные с необходимостью принудительного взыскания неустойки, предусмотренной абзацем первым или вторым настоящего пункта, в случае необоснованного уклонения либо отказа от ее уплаты.

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

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

VI. Порядок разрешения споров

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

VII. Заключительные положения

21. Договор считается заключенным со дня оплаты Заявителем счета на оплату технологического присоединения по Договору.

VIII. Перечень приложений к настоящему договору

Приложение № 1 «Технические условия для технологического присоединения энергопринимающих устройств Заявителя к электрическим сетям».

Приложение № 2 «График перечисления денежных средств».

Юридические адреса, реквизиты и подписи Сторон

Сетевая организация:

ООО «Башкирэнерго» ПО «Сибайские электрические сети»

ИНН 0277071467 КПП 026732001

Юридический адрес: 450096, РБ, г.Уфа, ул. Комсомольская, 126

Фактический адрес: 453833, РБ, г.Сибай, Восточное шоссе, 3

ОКПО 77854528 ОКВЭД 35.12.1, 35.12.2

Банковские реквизиты для расчетов:

ООО «Башкирэнерго»

ИНН 0277071467 КПП 785150001

Банк: ПАО «МТС-БАНК» г. Москва

Р/сч. 40702810300000054120 К/сч. 30101810600000000232

БИК 044525232

Заявитель:

Администрация СП 1-Иткуловский сельсовет МР Баймакский район Республики Башкортостан

ИНН 0254002097 КПП 025401001

Юридический адрес: 453673, Башкортостан Респ, Баймакский р-н, с.1-е Иткулово, ул.Ленина, дом № 85

Фактический адрес: 453673, Башкортостан Респ, Баймакский р-н, с.1-е Иткулово, ул.Ленина, дом № 85

Телефон: 83273056485

от Сетевой организации

_____/ Миллер В. А. /

М.П.

« ____ » _____ 20 ____ г.

Документ подписан электронной подписью

Организация, выдатель

Сертификат серии №1 номер выданы

Дата публикации

04C9S16D00E3AF45A34DC1953F5D35D834

21.06.2023 15:04:26

Миллер Владимир Александрович, Зам. директора по
электросетевым услугам - начальник отдела

Миллер Владимир Александрович, Зам. директора по
электросетевым услугам - начальник отдела

Идентификатор документа: bba5041b-1016-11ee-8db4-005056872364

Внимание! Оплата данного счета означает согласие с условиями договора об осуществлении технологического присоединения. Датой заключения договора об осуществлении технологического присоединения является дата поступления оплаты в общество с ограниченной ответственностью "Башкирские распределительные электрические сети".

В случае не поступления оплаты в течении 5 (пяти) рабочих дней заявка АННУЛИРУЕТСЯ!

ПАО "МТС-БАНК" Г. МОСКВА	БИК	044525232
Банк получателя	Сч. №	30101810600000000232
ИНН 0277071467	КПП 785150001	Сч. №
Общество с ограниченной ответственностью "Башкирские распределительные электрические сети"	Получатель	407028103000000054120

Счет на оплату № 00000043025 от 21.06.2023

Поставщик	Общество с ограниченной ответственностью "Башкирские распределительные электрические сети", ИНН 0277071467, КПП 785150001, 450096, Республика Башкортостан, город Уфа, улица Комсомольская, 126, тел.: (347) 279 73 59
Грузоотправитель:	Общество с ограниченной ответственностью "Башкирские распределительные электрические сети", ИНН 0277071467, КПП 785150001, 450096, Республика Башкортостан, город Уфа, улица Комсомольская, дом 126, тел.:
Покупатель	Администрация СП 1-Иткуловский сельсовет МР Баймакский район Республики Башкортостан, ИНН 0254002097, КПП 025401001, 453673, Башкортостан Респ, Баймакский р-н, с.1-е Иткулово, ул.Ленина, дом № 85, тел.: 83273056485
Грузополучатель:	Администрация СП 1-Иткуловский сельсовет МР Баймакский район Республики Башкортостан, ИНН 0254002097, КПП 025401001, 453673, Башкортостан Респ, Баймакский р-н, с.1-е Иткулово, ул.Ленина, дом № 85, тел.: 83273056485

№	Товары (работы, услуги)	Кол-во	Ед.	Цена	Сумма
1	Технологическое присоединение до 150 кВт (полная стоимость) по заявке 23-09-09276 от 06.06.2023	1	шт	47 388,51	47 388,51

При внесении платы в назначении платежа необходимо указать реквизиты данного счета!

Итого: 47 388,51
Сумма НДС 9 477,70
Всего к оплате: 56 866,21

Всего наименований 1, на сумму: 56 866,21 RUB

Пятьдесят шесть тысяч восемьсот шестьдесят шесть рублей 21 копейка

Руководитель	_____	_____	_____
	должность	подпись	расшифровка подписи
Главный (старший) бухгалтер	_____	_____	_____
		подпись	расшифровка подписи
Ответственный	_____	_____	_____
		подпись	расшифровка подписи

Документ подписан электронной подписью

Организация: ООО "Башкирские распределительные электрические сети"

Сертификат электронной подписи, владелец

04C9516D00E3AF45A34DC1953F5D35D834

Дата подписания

21.06.2023 15:04:26

Министр Владимир Александрович Зам. директора по электронным услугам - начальник отдела

Министр Владимир Александрович Зам. директора по электронным услугам - начальник отдела

Идентификатор документа: 01050115-1076-1100-0004-005076872304

0503 22.06.23 (подпись)

к договору №23-09-09276-02-01

График
перечисления Заявителем денежных средств(платежей) за оказываемые Сетевой организацией услуги по присоединению к электрическим сетям

№п/п	Дата оплаты	Сумма платежа	в т.ч. НДС
1	Не позднее 5 рабочих дней со дня выставления Сетевой организацией счета на оплату	8 529,93	1 421,66
2	Не позднее 20 дней со дня выставления Сетевой организацией счета на оплату	17 059,86	2 843,31
3	Не позднее 40 дней со дня выставления Сетевой организацией счета на оплату	19 903,17	3 317,2
4	Не позднее 10 дней со дня размещения в личном кабинете Заявителя акта об осуществлении технологического присоединения или уведомления об обеспечении Сетевой организацией возможности присоединения к электрическим сетям	11 373,25	1 895,53
	Всего	56 866,21	9 477,7

Сетевая организация

Миллер В. А.

Документ подписан электронной подписью

Сторона, подписавшая

Сертификат электронной подписи, выданный

Дата подписания

0040761620073A8F45A34DC1553FSD35D554

21.04.2023 15:04:26

Миллер В. Александр Александрович, Зам. директора по
электрическим сетям, филиал «Сетевая организация»Миллер В. Александр Александрович, Зам. директора по
электрическим сетям, филиал «Сетевая организация»

Идентификатор документа: 2ba5011b-1016-41ce-8d14-00505c872364

Документ подписан электронной подписью

Организация, подписавшая

Сертификат: серийный номер, владелец
04C9816D00E3AF45A34DC1953F5D35D834

Дата подписания
21.06.2023 15:04:26

Митлер Владимир Андреевич, Зам. директора по
электросетевым услугам - начальник отдела

Митлер Владимир Андреевич, Зам. директора по
электросетевым услугам - начальник отдела

Идентификатор документа aba5011b-1016-11ee-8db4-005056872364

Яуапллыгы сиклэнган йамгиэт
«Башкортостан бүлеп биреу
электр селтәрҙәре»

450096, Өфө ҡалаһы, Комсомол ур., 126
secr@bashkirenergo.ru

«Сибай электр селтәрҙәре»
өтөштөрөү бүлөгө

453833, Сибай ҡалаһы, Кенсығыш шоссе, 3
Тел. (34775) 2-50-33, факс (34775) 2-50-38
ses@bashkirenergo.ru



www.bashkirenergo.ru

ОКПО 77854520,
ОГРН 1050204504598;
ИНН 0277071467.

Общество с ограниченной
ответственностью «Башкирские
распределительные электрические сети»
450096, г. Уфа, ул. Комсомольская, 126
secr@bashkirenergo.ru

Производственное отделение
«Сибайские электрические сети»

453833, г. Сибай, Восточное шоссе, 3
тел. (34775) 2-50-33, факс (34775) 2-50-33
ses@bashkirenergo.ru

Производственное отделение «Сибайские электрические сети»

09.06.2023 № 23-09-09276-04-01-Иткуло
На № 23-09-09276 от 06.06.2023 г.

Главе сельского поселения
Администрация СП 1-
Иткуловский с/с МР Баймакский
район Республики Башкортостан
Раеву Юлдашу Юламановичу
453673, Башкортостан Респ,
Баймакский р-н, с.1-е Иткулово,
ул.Ленина, дом № 85
Копия: Начальнику Баймакского
РЭС ПО СЭС ООО
«Башкирэнерго» Туйсину
Фанилю Бариевичу

ТЕХНИЧЕСКИЕ УСЛОВИЯ

для присоединения к электрическим сетям 0,38 кВ
(приложение №1 к договору об осуществлении технологического присоединения к электрическим
сетям № 23-09-09276 от _____)

РБ, г.Сибай

ПО СЭС ООО «Башкирэнерго»

(наименование сетевой организации, выдавшей технические условия)

Администрация СП 1-Иткуловский сельсовет МР Баймакский район Республики Башкортостан

(полное наименование физического лица,

полное наименование заявителя - индивидуального предпринимателя, - юридического лица)

1. Наименование энергопринимающих устройств заявителя

ЛЭП-0,4 кВ для электроснабжения уличного освещения

2. Наименование и место нахождения объектов, в целях электроснабжения которых

осуществляется технологическое присоединение энергопринимающих устройств заявителя

ЛЭП-0,4 кВ для электроснабжения уличного освещения, 453673, РБ, Баймакский р-н, с. 1-е
Иткулово, ул. Ямаш, Молодежная, Гагарина, Ленина, Байрамгулова, Нигматуллина, Мира,
С.Юлаева.

3. Максимальная мощность присоединяемых энергопринимающих устройств
заявителя составляет

3,6 кВт

(если энергопринимающее устройство вводится

в эксплуатацию по этапам и очередям, указывается поэтапное распределение мощности)

в том числе: вновь вводимая

2 кВт

включенная

1,6 кВт

отпущенная по ранее выданным ТУ 0 кВт

4. Категория надежности

3

5. Класс напряжения электрических сетей, к которым осуществляется
технологическое присоединение

0,38 кВ

6. Год ввода в эксплуатацию энергопринимающих устройств заявителя

2023

7. Точка (точки) присоединения (вводные распределительные устройства, линии
электропередачи, базовые подстанции, генераторы) и максимальная мощность
энергопринимающих устройств по каждой точке присоединения, (кВт).

Опора № 21,23,25,27, ВЛИ-0,4 кВ ф.1	КТП-1814/100 кВА, ВЛ-10 кВ ф.3 ПС	0,44
Опора № 3,7,9,12,14,15,26, ВЛИ-0,4 кВ ф.2	35/10 кВ Иткулово	кВт

отходящий АВ-0,4 кВ в ЩУ уличного освещения на фасаде КТП	КТП-1356/400кВА, ВЛ-10 кВ ф.3 ПС 35/10 кВ Иткулово	0,12 кВт
Опора № 9,13,15, ВЛИ-0,4 кВ ф.		
Опора № 1,3,5,7,9,11,14,17, ВЛИ-0,4 кВ ф.1	КТП-1156/100кВА, ВЛ-10 кВ ф.3 ПС 35/10 кВ Иткулово	0,88 кВт
Опора № 3,5,9,11,13,16,18,21,23,24,27, ВЛИ-0,4 кВ ф.3		
отходящий АВ-0,4 кВ в ЩУ уличного освещения на фасаде КТП	КТП-1153/100кВА, ВЛ-10 кВ ф.3 ПС 35/10 кВ Иткулово	0,44 кВт
Опора № 1,3,5,11,14,18,20,29,34,37,39, ВЛИ-0,4 кВ ф.1		
Опора № 9,13, ВЛИ-0,4 кВ ф.3	КТП-1379/100 кВА, ВЛ-10 кВ ф.3 ПС 35/10 кВ Иткулово	0,48 кВт
Опора № 5,8,10,13,15,19,21,23,25,27/1, ВЛИ-0,4 кВ ф.2		
Опора № 5,7,9,11,15,19,21,24,59,70,74, ВЛИ-0,4 кВ ф.1	КТП-1157/250кВА, ВЛ-10 кВ ф.3 ПС 35/10 кВ Иткулово	0,44 кВт
отходящий АВ-0,4 кВ в ЩУ уличного освещения на фасаде КТП	КТП-1341/63кВА, ВЛ-10 кВ ф.11 ПС 35/10 кВ Иткулово	0,2 кВт
Опора № 8,12,13,20,36, ВЛИ-0,4 кВ ф.1		
Опора № 2,4,6,14,21,23,28	КТП-1159/100кВА, ВЛ-10 кВ ф.3 ПС 35/10 кВ Иткулово	0,6 кВт

8. Основной источник питания ПС 35/10 кВ Иткулово

9. Резервный источник питания нет

Отпуск мощности в количестве 3,6 кВт для электроснабжения объекта ЛЭП-0,4 кВ для электроснабжения уличного освещения, потребителя с электроприемниками 3 категории по надежности электроснабжения, разрешается при выполнении следующих технических условий:

10. Сетевая организация осуществляет:

10.1. Установку АВ-0,4 кВ $I_{ном}=6$ А в КТП-1356/400 кВА, АВ-0,4 кВ $I_{ном}=6$ А в КТП-1153/100 кВА, АВ-0,4 кВ $I_{ном}=6$ А в КТП-1341/63 кВА для подключения провода уличного освещения.

10.2. Установку выносного вводно-учётного щита (ВУЩ) с автоматическим выключателем на расчетный ток и прибором учета электрической энергии типа CE208-S7.846.2.OG.QYUVFLZ GS01 SPDS на фасадах КТП-1356/400 кВА, КТП-1153/100 кВА, КТП-1341/63 кВА. Ответвление от АВ-0,4 кВ уличного освещения в РУ-0,4 кВ КТП-1356/400 кВА, КТП-1153/100 кВА, КТП-1341/63 кВА до ЩУ-0,4 кВ уличного освещения установленных на фасаде этих КТП.

10.3. Фактический отпуск мощности в заявленном количестве после выполнения ООО «Башкирэнерго» мероприятий в объеме п. 10 настоящих ТУ и после выполнения заявителем мероприятий в объеме п.11 настоящих ТУ в полном объеме.

11. Заявитель осуществляет:

11.1. Проектирование электроснабжения объекта в части мероприятий, предусмотренных разделом 11 настоящих ТУ, за исключением объектов индивидуального жилищного строительства, садовых домов, при строительстве и реконструкции которых в соответствии с «Градостроительным кодексом РФ» № 190-ФЗ от 29.12.2004 разработка проектной документации не требуется.

11.1.1 Проектирование выполнить в соответствии с действующими «Правилами учёта электрической энергии», «Основными положениями функционирования розничных рынков электрической энергии», утв. постановлением Правительства РФ №442 от 04.05.2012г., «Инструкцией по учёту электроэнергии при её производстве, передаче и распределении» (РД 34.09.101.94), «Правилами противопожарного режима в Российской Федерации», утв. постановлением Правительства РФ №1479 от 16.09.2020г., статьями Федерального закона «Об электроэнергетике», «Порядком расчета значений соотношения потребления активной и реактивной мощности для отдельных энергопринимающих устройств (групп энергопринимающих устройств) потребителей электрической энергии» утв. приказом Минэнерго России № 380 от 23.06.2015г., ГОСТ 32144-2013 «Электрическая энергия. Совместимость технических средств электромагнитная. Нормы качества электрической энергии в системах электроснабжения общего назначения» и другими нормативными документами;

11.1.2. Согласование при необходимости типа оборудования и материалов на стадии проектирования с ПО СЭС ООО «Башкирэнерго»;

11.2.3. В случае определения при проектировании необходимости отступления от настоящих технических условий, их согласование с ПО СЭС ООО «Башкирэнерго» и последующей корректировкой технических условий;

11.3. по КТП-1356/400 кВА:

11.4. Установку ВРУ-0,4 кВ с устройством управления уличным освещением отдельно от КТП-1356/400 кВА.

11.5. Монтаж ответвления от АВ-0,4 кВ уличного освещения в ЩУ-0,4 кВ уличного освещения на фасаде КТП-1356/400 кВА до ВРУ-0,4 кВ с устройством управления уличным освещением установленного отдельно от КТП.

11.6. Монтаж провода уличного освещения от ВРУ-0,4 кВ уличного освещения до 5-го провода наружного освещения ВЛ-0,4 кВ ф.1 КТП-1356/400 кВА.

11.7. Монтаж провода уличного освещения в пролетах опор №№10-15 ВЛ-0,4 кВ ф.1 КТП-1356/400 кВА.

11.8. Монтаж фонарей уличного освещения на опорах №№ 9,13,15 ВЛ-0,4 кВ ф.1 КТП-1356/400 кВА.

11.9. Ответвление от провода уличного освещения на опорах №№ 9,13,15 ВЛ-0,4 кВ ф.1 КТП-1356/400 кВА до фонарей уличного освещения.

11.10. по КТП-1153/100 кВА:

11.11. Установку ВРУ-0,4 кВ с устройством управления уличным освещением отдельно от КТП-1153/100 кВА.

11.12. Монтаж ответвления от АВ-0,4 кВ уличного освещения в ЩУ-0,4 кВ уличного освещения на фасаде КТП-1153/100 кВА до ВРУ-0,4 кВ с устройством управления уличным освещением установленного отдельно от КТП.

11.13. Монтаж провода уличного освещения от ВРУ-0,4 кВ уличного освещения до 5-го провода наружного освещения ВЛ-0,4 кВ ф.1 КТП-1153/100 кВА.

11.15. Монтаж провода уличного освещения в пролетах опор №№1-20, №№12:27-39 ВЛ-0,4 кВ ф.1 КТП-1153/100 кВА.

11.16. Монтаж фонарей уличного освещения на опорах №№ 1,3,5,11,14,18,20,29,34,37,39 ВЛ-0,4 кВ ф.1 КТП-1153/100 кВА.

11.17. Ответвление от провода уличного освещения на опорах №№ 1,3,5,11,14,18,20,29,34,37,39 ВЛ-0,4 кВ ф.1 КТП-1153/100 кВА до фонарей уличного освещения.

11.18. по КТП-1341/63 кВА:

11.19. Установку ВРУ-0,4 кВ с устройством управления уличным освещением отдельно от КТП-1341/63 кВА.

11.20. Монтаж ответвления от АВ-0,4 кВ уличного освещения в ЩУ-0,4 кВ уличного освещения на фасаде КТП-1341/63 кВА до ВРУ-0,4 кВ с устройством управления уличным освещением установленного отдельно от КТП.

11.21. Монтаж провода уличного освещения от ВРУ-0,4 кВ уличного освещения до 5-го провода наружного освещения ВЛ-0,4 кВ ф.1 КТП-1341/63 кВА.

11.22. Монтаж провода уличного освещения в пролетах опор №№1-20:36 ВЛ-0,4 кВ ф.1 КТП-1341/63 кВА.

11.23. Монтаж фонарей уличного освещения на опорах №№ 8,12,13,20,36 ВЛ-0,4 кВ ф.1 КТП-1341/63 кВА.

11.24. Ответвление от провода уличного освещения на опорах №№ 8,12,13,20,36 ВЛ-0,4 кВ ф.1 КТП-1341/63 кВА до фонарей уличного освещения.

11.25. по КТП-1814/100 кВА:

11.26. Монтаж провода уличного освещения от ВРУ-0,4 кВ уличного освещения до 5-го провода наружного освещения ВЛ-0,4 кВ ф.1 КТП-1814/100 кВА.

11.27. Монтаж провода уличного освещения в пролетах опор №№10:23-26 ВЛ-0,4 кВ ф.2 КТП-1814/100 кВА.

11.28. Монтаж фонарей уличного освещения на опорах №№ 21,23,25,27 ВЛ-0,4 кВ ф.1, на опорах №№ 3,7,9,12,15,26 ВЛ-0,4 кВ ф.2 КТП-1814/100 кВА.

11.29. Ответвление от провода уличного освещения на опорах №№ 21,23,25,27 ВЛ-0,4 кВ ф.1, на опорах №№ 3,7,9,12,15,26 ВЛ-0,4 кВ ф.2 КТП-1814/100 кВА до фонарей уличного освещения.

11.30. по КТП-1156/100 кВА:

11.31. Монтаж провода уличного освещения в пролетах опор №№3:7-17 ВЛ-0,4 кВ ф.1 КТП-1156/100 кВА.

11.32. Монтаж фонарей уличного освещения на опорах №№7,9,11,14,17 ВЛ-0,4 кВ ф.1 КТП-1156/100 кВА.

11.33. Ответвление от провода уличного освещения на опорах №№7,9,11,14,17 ВЛ-0,4 кВ ф.1 КТП-1156/100 кВА до фонарей уличного освещения.

11.34. по КТП-1379/100 кВА:

11.35. Монтаж провода уличного освещения от ВРУ-0,4 кВ уличного освещения до 5-го провода наружного освещения ВЛ-0,4 кВ ф.3 КТП-1379/100 кВА.

11.36. Монтаж провода уличного освещения в пролетах опор №№1-13 ВЛ-0,4 кВ ф.3 КТП-1379/100 кВА.

11.37. Монтаж фонарей уличного освещения на опорах №№ 9,13 ВЛ-0,4 кВ ф.3 КТП-1379/100 кВА.

11.38. Ответвление от провода уличного освещения на опорах №№ 9,13 ВЛ-0,4 кВ ф.3 КТП-1379/100 кВА до фонарей уличного освещения.

11.39. по КТП-1157/160кВА:

11.40. Монтаж провода уличного освещения в пролетах опор №№13:55-74 ВЛ-0,4 кВ ф.1 КТП-1157/160кВА.

11.41. Монтаж фонарей уличного освещения на опорах №№59,70,74 ВЛ-0,4 кВ ф.1 КТП-1157/160кВА.

- 11,42. Ответвление от провода уличного освещения на опорах №№59,70,74 ВЛ-0,4 кВ ф.1 КТП 1157/160кВА до фонарей уличного освещения.
- 11,43, по КТП-1159/100 кВА:
- 11,44, Монтаж провода уличного освещения от ВРУ-0,4 кВ уличного освещения до 5-го провода наружного освещения ВЛ-0,4 кВ ф.1 КТП-1159/100 кВА.
- 11,45, Монтаж провода уличного освещения в пролетах опор №№2-6 ВЛ-0,4 кВ ф.1 КТП-1159/100 кВА, пролетах опор №№15-24:28 ВЛ-0,4 кВ ф.1 КТП-1159/100 кВА.
- 11,46, Монтаж фонарей уличного освещения на опорах №№2,4,6,14,21,23,28 ВЛ-0,4 кВ ф.1 КТП 1159/100 кВА.
- 11,47, Ответвление от провода уличного освещения на опорах №№2,4,6,14,21,23,28 ВЛ-0,4 кВ ф.1 КТП 1159/100 кВА до фонарей уличного освещения.
- 11.48. В целях организации безопасного фактического присоединения оповещение ПО СЭС ООО «Башкирэнерго» о готовности к фактическому приему напряжения и мощности.

12. Срок действия настоящих технических условий составляет 2 год(года) со дня заключения договор об осуществлении технологического присоединения к электрическим сетям.

Указанные в ТУ типы оборудования и материалов носят рекомендательный характер. Настоящие технические условия без заключения договора технологического присоединения недействительны.

Заместитель директора по электросетевым
услугам - начальник отдела транспорта
электроэнергии

Миллер В.А.

Исп. Ахмеров И.Ф.

Документ подписан электронной подписью		Дата подписания
Исполнитель, подписавший	Сертификат: серийный номер, владелец 04C9816D90E3AF45A34DC1953F5D35D834	21.05.2023 15:04:26
Миллер Владимир Андреевич, Зам. директора по электросетевым услугам - начальник отдела	Миллер Владимир Андреевич, Зам. директора по электросетевым услугам - начальник отдела	
Идентификатор документа: 0ba5011b-1916-41ee-8db4-005056a72364		