

ЭКЗЕМПЛЯР  
МП «ВПЭС»

**ДОПОЛНИТЕЛЬНОЕ СОГЛАШЕНИЕ № 2  
к Договору № ОД-19/Д-508 от 13.11.2019г.**

**об осуществлении технологического присоединения к электрическим сетям**

**г. Всеволожск**

**« 24 » 10 2023 г.**

Муниципальное предприятие «Всеволожское предприятие электрических сетей» (МП «ВПЭС»), именуемое в дальнейшем «Сетевая организация», в лице директора **Фефелова Максима Николаевича**, действующего на основании Устава, с одной стороны, и

Муниципальное казенное учреждение «Единая служба заказчика» Всеволожского района Ленинградской области (далее МКУ «Единая служба заказчика» ВР ЛО), именуемое в дальнейшем «Заявитель», расположенное по адресу: 188640, Ленинградская обл., Всеволожский р-н, г. Всеволожск, ш. Колтушское, д. 115, зарегистрированный в Едином государственном реестре юридических лиц за основным государственным регистрационным номером 1054700109573, дата внесения записи о регистрации: 16.11.2005, в лице директора **Григорьева Андрея Владимировича**, действующего на основании устава, с другой стороны, совместно именуемые «Стороны», заключили настоящее Дополнительное соглашение № 2 (далее – Дополнительное соглашение) к договору № ОД-19/Д-508 от 13.11.2019г. об осуществлении технологического присоединения к электрическим сетям (далее – Договор), о нижеследующем:

1. На основании обращения заявителя (вх. №вх/3298 от 06.10.23г.), Стороны договорились внести следующие изменения в договор:

1.1. Пункт 4 Договора изложить в редакции:

«Технические условия являются неотъемлемой частью настоящего Договора и приведены в приложении. Срок действия технических условий составляет 2 (два) года со дня заключения настоящего Дополнительного соглашения.»

1.2. Пункт 5 Договора изложить в редакции:

«Срок выполнения мероприятий по технологическому присоединению – не позднее 31.12.2024г.»

1.3. Пункт 6 Технических условий изложить в редакции:

«Год ввода в эксплуатацию энергопринимающих устройств заявителя: 2024 г.».

1.4. Пункт 12 Технических условий изложить в редакции:

«Срок действия настоящих технических условий составляет 2 (два) года со дня заключения настоящего Дополнительного соглашения.»

2. Во всем остальном, что не предусмотрено настоящим Дополнительным соглашением, Стороны руководствуются условиями Договора.

3. Настоящее Дополнительное соглашение является неотъемлемой частью Договора, считается заключенным и вступает в силу с даты его подписания сторонами.

4. Настоящее Дополнительное соглашение составлено в двух экземплярах, имеющих одинаковую юридическую силу, по одному экземпляру для каждой из Сторон.

**Сетевая организация:**  
**МП «ВПЭС»**

Директор

М.П.

**/М.Н. Фефелов/**

**Заявитель:**  
**МКУ «Единая служба заказчика» ВР ЛО**

Директор

М.П.

**/А.В. Григорьев/**

*Р.Г.*

**ДОПОЛНИТЕЛЬНОЕ СОГЛАШЕНИЕ № 1**  
**к Договору № ОД-19/Д-508 от 13.11.2019г.**

об осуществлении технологического присоединения к электрическим сетям  
г. Всеволожск «17» июля 2021 г.

Муниципальное предприятие «Всеволожское предприятие электрических сетей» (МП «ВПЭС»), именуемое в дальнейшем «Сетевая организация», в лице директора Кулакова Михаила Викторовича, действующего на основании Устава, с одной стороны, и

Муниципальное казенное учреждение «Единая служба заказчика» Всеволожского района Ленинградской области (далее МКУ «Единая служба заказчика» ВР ЛО), именуемое в дальнейшем «Заявитель», расположенное по адресу: 188640, Ленинградская обл., Всеволожский р-н, г. Всеволожск, ш. Колтушское, д. 115, зарегистрированный в Едином государственном реестре юридических лиц за основным государственным регистрационным номером 1054700109573, дата внесения записи о регистрации: 16.11.2005, в лице директора Григорьева Андрея Владимировича, действующего на основании устава, с другой стороны, совместно именуемые «Стороны», заключили настоящее Дополнительное соглашение № 1 (далее – Дополнительное соглашение) к договору № ОД-19/Д-508 от 13.11.2019г. об осуществлении технологического присоединения к электрическим сетям (далее – Договор), о нижеследующем:

1. На основании обращения заявителя (вх. №вх/1757 от 30.06.21г.), Стороны договорились внести следующие изменения в договор:

1.1. Пункт 4 Договора изложить в редакции:

«Технические условия являются неотъемлемой частью настоящего Договора и приведены в приложении. Срок действия технических условий составляет 2 (два) года со дня заключения настоящего Дополнительного соглашения.»

1.2. Пункт 5 Договора изложить в редакции:

«Срок выполнения мероприятий по технологическому присоединению – не позднее 31.12.2023г.»

1.3. Пункт 6 Технических условий изложить в редакции:

«Год ввода в эксплуатацию энергопринимающих устройств заявителя: 2023 г.»

1.4. Пункт 12 Технических условий изложить в редакции:

«Срок действия настоящих технических условий составляет 2 (два) года со дня заключения настоящего Дополнительного соглашения.»

2. Во всем остальном, что не предусмотрено настоящим Дополнительным соглашением, Стороны руководствуются условиями Договора.

3. Настоящее Дополнительное соглашение является неотъемлемой частью Договора, считается заключенным и вступает в силу с даты его подписания сторонами.

4. Настоящее Дополнительное соглашение составлено в двух экземплярах, имеющих одинаковую юридическую силу, по одному экземпляру для каждой из Сторон.

Сетевая организация:  
МП «ВПЭС»

Директор

М.В. Кулаков/  
М.П.

Заявитель:

МКУ «Единая служба заказчика» ВР ЛО

Директор

М.П. /А.В. Григорьев/



## ДОГОВОР № ОД-19/Д-508

об осуществлении технологического присоединения к электрическим сетям

(для юридических лиц в целях технологического присоединения энергопринимающих устройств, максимальная мощность которых составляет свыше 670 кВт включительно)

(с учетом ранее присоединенной в данной точке присоединения энергопринимающих устройств)

г. Всеволожск

«13» марта 2019 г.

Муниципальное предприятие «Всеволожское предприятие электрических сетей» (сокращенное наименование МП «ВПЭС»), именуемое в дальнейшем «Сетевая организация», расположенное по адресу: 188644, Ленинградская обл., г. Всеволожск, ул. Межевая, д.6-а, зарегистрированное Администрацией Всеволожского района Ленинградской области 27.12.1993 г. бланк серия ГС №1060 за основным государственным регистрационным номером 1024700557353, в лице директора Бурдукова Николая Ивановича, действующего на основании устава, с одной стороны, и

Муниципальное казенное учреждение «Единая служба заказчика» Всеволожского района Ленинградской области (далее МКУ «Единая служба заказчика» ВР ЛО), именуемое в дальнейшем «Заявитель», расположенное по адресу: 188640, Ленинградская обл., Всеволожский р-н, г. Всеволожск, ш. Колтушское, д.115, зарегистрированный в Едином государственном реестре юридических лиц за основным государственным регистрационным номером 1054700109573, дата внесения записи о регистрации: 16.11.2005, в лице директора Григорьева Андрея Владимировича, действующего на основании устава, с другой стороны, совместно именуемые «Стороны», в соответствии с пп.1 п.1 ст.93 Федерального закона от 05.04.2013г. №44-ФЗ «О контрактной системе в сфере закупок товаров, работ, услуг для обеспечения государственных и муниципальных нужд» заключили настоящий договор о следующем:

### I. Предмет договора

1. По настоящему договору сетевая организация принимает на себя обязательства по осуществлению технологического присоединения энергопринимающих устройств заявителя (далее - технологическое присоединение): ВРУ на земельном участке, 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 672,76 кВт (в том числе существующая 0 кВт и дополнительная 672,76 кВт);

категория надежности II;

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

максимальная мощность ранее присоединенных энергопринимающих устройств 0 кВт.

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

2. Технологическое присоединение необходимо для электроснабжения объекта заявителя: земельного участка, по адресу: 188644, Ленинградская обл., Всеволожский район, г. Всеволожск, ул. Нагорная, участок №43, кадастровый № 47:07:0000000:129.

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

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 12 (двенадцать) месяцев со дня заключения настоящего договора.

5.1. Идентификационный код закупки: 193470308203647030100100630013512244.

### 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 8 (восьми) 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 240 (двухсот сорока) 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 об осуществлении технологического присоединения и направить его заявителю.

7. Сетевая организация при невыполнении заявителем технических условий в согласованный срок и дату окончания срока их действия технической возможности технологического присоединения вправе по просьбе 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 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);

принять участие в осмотре (обследовании) присоединяемых энергопринимающих устройств должностным лицом федерального органа исполнительной власти по технологическому надзору;

получить разрешение уполномоченного федерального органа исполнительной власти по технологическому надзору на допуск в эксплуатацию присоединяемых объектов;

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 5 (пяти) рабочих дней со дня получения указанного акта 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. Стоимость услуги по договору определяется в соответствии с Приказом Комитета по тарифам и ценовой политике (Лен РТК) Правительства Ленинградской области от 29 декабря 2018 года № 726-п и составляет: **36680431,13 (Тридцать шесть миллионов шестьсот восемьдесят тысяч четыреста тридцать один руб.13 коп.),** в том числе НДС 20%-**6113405,19 (Шесть миллионов сто тринадцать тысяч четыреста пять руб.19 коп.).**

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

**10 процентов** платы за технологическое присоединение, что составляет **3668043,11 (Три миллиона шестьсот шестьдесят восемь тысяч сорок три руб.11 коп.),** в том числе НДС 20%-**611340,52 (Шестьсот одиннадцать тысяч триста сорок руб.52 коп.),** вносятся в течение 15 дней со дня заключения настоящего договора;

**30 процентов** платы за технологическое присоединение, что составляет **11004129,34 (Одиннадцать миллионов четыре тысячи сто двадцать девять руб.34 коп.),** в том числе НДС 20%-**1834021,56 (Один миллион восемьсот тридцать четыре тысячи двадцать один руб.56 коп.),** вносятся в течение 60 дней со дня заключения настоящего договора;

**20 процентов** платы за технологическое присоединение, что составляет **7336086,23 (Семь миллионов триста тридцать шесть тысяч восемьдесят шесть руб.23 коп.),** в том числе НДС 20%-**1222681,04 (Один миллион двести двадцать две тысячи шестьсот восемьдесят один руб.04 коп.),** вносятся в течение 180 дней со дня заключения настоящего договора;

**30 процентов** платы за технологическое присоединение, что составляет **11004129,34 (Одиннадцать миллионов четыре тысячи сто двадцать девять руб.34 коп.),** в том числе НДС 20%-**1834021,56 (Один миллион восемьсот тридцать четыре тысячи двадцать один руб.56 коп.),** вносятся в течение 15 дней со дня фактического присоединения.

**10 процентов** платы за технологическое присоединение, что составляет **3668043,11 (Три миллиона шестьсот шестьдесят восемь тысяч сорок три руб.11 коп.),** в том числе НДС 20%-**611340,52 (Шестьсот одиннадцать тысяч триста сорок руб.52 коп.),** вносятся в течение 15 дней со дня подписания Сторонами акта об осуществлении технологического 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**

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

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.

Нарушение заявителем установленного договором срока осуществления мероприятий по технологическому присоединению (в случае 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 договора, нарушившая срок осуществления мероприятий по технологическому присоединению, предусмотренный договором, обязана уплатить другой стороне неустойку, равную 0,05 процента от указанного общего размера платы за каждый день просрочки. 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 договора, нарушившая срок осуществления мероприятий по технологическому присоединению, предусмотренный договором, обязана уплатить понесенные другой стороной договора расходы, связанные с необходимостью принудительного взыскания неустойки, предусмотренной абзацем первым настоящего пункта, в случае необоснованного уклонения либо отказа от ее уплаты.

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

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

## **VI. Порядок разрешения споров**

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

## **VII. Заключительные положения**

21. Настоящий договор считается заключенным с даты поступления подписанного заявителем экземпляра настоящего договора в сетевую организацию.

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

### **Приложения:**

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

### **Реквизиты Сторон**

#### **Сетевая организация:**

**МП «ВПЭС»**

Адрес: 188644, Ленинградская обл.,  
г. Всеволожск, ул. Межевая, д. 6-а;  
Тел. 8(813-70)25-412, факс 8(813-70) 29-329;

Эл. почта: vpes@vsevpes.ru

ИНН: 4703005850 КПП 470301001

ОГРН: 1024700557353

Дата постановки на учёт: 27.12.1993 г.

Р.счёт: 40602810190080000001

Банк: ПАО «БАНК «САНКТ-ПЕТЕРБУРГ»

г. Санкт-Петербург

Кор.счёт: 30101810900000000790

БИК 044030790

ОКПО 032 831 22

ОКТМО: 41612101

Директор \_\_\_\_\_ Н. И. Бурдуков

М.П.

« \_\_\_\_ » \_\_\_\_\_ 20 \_\_\_\_ г.

#### **Заявитель:**

**МКУ «Единая служба заказчика» ВР ЛО**

Адрес: 188640, Ленинградская обл., Всеволожский р-н,  
г. Всеволожск, ш. Колтушское, д. 115

тел./факс: 8(813-70)43-365/8(813-70)43-357

эл. почта: esz\_vs@mail.ru

ИНН/КПП: 4703082036/470301001

л/сч: 02.0115.0122.1

в Комитете финансов администрации МО «Всеволожский  
муниципальный район» Ленинградской области

Директор \_\_\_\_\_ А.В. Григорьев

М.П.

« \_\_\_\_ » \_\_\_\_\_ 20 \_\_\_\_ г.

Приложение № 1  
к Договору об осуществлении  
технологического присоединения  
к электрическим сетям  
№ ОД-19/Д-508 от «20» 11 2019 г.  
*19/05-02*

## ТЕХНИЧЕСКИЕ УСЛОВИЯ для присоединения к электрическим сетям

Заявка № 19/з-508 от 20.09.2019 г.

Наименование сетевой организации: **Муниципальное предприятие «Всеволожское предприятие электрических сетей» (далее МП «ВПЭС»).**

Наименование Заявителя: **Муниципальное казенное учреждение «Единая служба заказчика» Всеволожского района Ленинградской области (далее МКУ «Единая служба заказчика» ВР ЛО).**

1. Наименование энергопринимающих устройств Заявителя (Объект): **ВРУ на земельном участке.**

2. Наименование и место нахождения объектов, в целях электроснабжения которых осуществляется технологическое присоединение энергопринимающих устройств Заявителя: **земельный участок, по адресу: 188644, Ленинградская обл., Всеволожский район, г. Всеволожск, ул. Нагорная, участок №43, кадастровый № 47:07:0000000:129.**

3. Максимальная мощность присоединяемых энергопринимающих устройств Заявителя и категория надежности: **672,76 кВт по I и II (в том числе существующая 0 кВт и дополнительная 672,76 кВт, из них 60,55 кВт по I категории надежности, и 612,21 по II категории надежности). Схема внешнего электроснабжения на границе балансовой принадлежности между МП «ВПЭС» и заявителем соответствует II категории надёжности. Нагрузка I категории надёжности определяется проектом и обеспечивается установкой АВР у электроприёмников заявителя. Для энергопринимающих устройств, отнесённых к I категории надёжности, должно быть обеспечено наличие независимых резервных источников снабжения электрической энергией. Дополнительно для энергопринимающих устройств I категории надёжности внезапный перерыв снабжения электрической энергией, которых может повлечь угрозу жизни и здоровью людей, экологической безопасности либо безопасности государства, должно быть обеспечено наличие автономного резервного источника питания.**

4. Категория надежности: **II.**

5. Класс напряжения электросетей, к которым осуществляется технологическое присоединение: **0,4 кВ.**

6. Год ввода в эксплуатацию энергопринимающих устройств заявителя: **2020 г.**

7. Точка(и) присоединения: **РУ-0,4 кВ проектируемой 2БКТП. Точка присоединения мощности является границей балансовой принадлежности и эксплуатационной ответственности электросетей между Сетевой организацией и Заявителем.**

8. Основной источник питания: **фид.525-215.**

9. Резервный источник питания: **фид.525-313.**

### 10. МЕРОПРИЯТИЯ, ВЫПОЛНЯЕМЫЕ СЕТЕВОЙ ОРГАНИЗАЦИЕЙ:

10.1. Урегулирование отношений со смежной сетевой организацией (ПАО «Ленэнерго»):

10.1.1. Направление заявки в ПАО «Ленэнерго» на технологическое присоединение дополнительной мощности Заявителя к сетям МП «ВПЭС» для заключения договора об осуществлении технологического присоединения, определяющего необходимость проведения мероприятий на объектах ПАО «Ленэнерго» по усилению существующей электрической сети (строительство новых линий электропередачи, подстанций, увеличение сечения проводов и кабелей, замена или увеличение мощности трансформаторов, расширение распределительных устройств, модернизацию оборудования, реконструкцию объектов электросетевого хозяйства, установку устройств регулирования напряжения для обеспечения надежности и качества электрической энергии);

10.1.2. Выполнение обязательств по заключенному договору.

10.2. Построить 2БКТП-1250-10/0,4 кВ, с трансформатором мощностью 2х1000 кВА. Место расположения проектируемой 2БКТП выбрать с учетом свободного круглосуточного доступа обслуживающего персонала.

Расстановку оборудования выполнить применительно к типовым чертежам. В РУ-10кВ проектиру установить ячейки с вакуумными или элегазовыми выключателями, установить трансформаторы мощности. Выполнить освещение и электроотопление помещений РУ-10кВ и РУ-0,4кВ. Оборудование должно соответствовать току КЗ на шинах.

10.3. Построить КЛ-10кВ от точки врезки в фид.525-215 у ТП-165 в ВЛЗ-10кВ до 2БКТП, кабелем 3х240мм<sup>2</sup>, L≈460м, из них методом горизонтального бурения L≈40м. В точке врезки установить коммутационный аппарат. Трассу, марку кабеля определить проектом.

10.4. Построить КЛ-10кВ от РУ-10кВ РП-15 фид.525-313 до РУ-10 кВ 2БКТП, кабелем АСБ 3х240мм<sup>2</sup>, L≈4,1км, из них методом горизонтального бурения L≈420м. Трассу, марку кабеля определить проектом.

10.5. Требования к комплектности передаваемой проектной документации в соответствии с Постановлением Правительства РФ №87 от 16.02.2008 года.

#### 11. МЕРОПРИЯТИЯ ВЫПОЛНЯЕМЫЕ ЗАЯВИТЕЛЕМ:

11.1. При разработке проекта предусмотреть отвод земли под размещение 2БКТП, КЛ-10 кВ, сетевой организации (по п.10.2 - п.10.4 ТУ) с установлением границ землепользования, учитывая размеры охранных зон в соответствии с действующими правилами, и осуществлением мероприятий по оформлению земельно-правовых отношений с целью последующей передачи в пользование сетевой организации. Место расположения 2БКТП должно быть выбрано с учетом свободного подъезда и доступа для обслуживающего персонала.

- Предусмотреть зоны выходов кабельных линий 10/0,4 кВ на территории земельного участка. Условия прокладки КЛ: внутриквартальная, с закладкой труб при пересечении с коммуникациями, проезжей частью. Необходимость устройства организованных выходов определить проектом. Рекомендуемая трасса прокладки определяется проектом КЛ-10/0,4 кВ.

11.2. Выполнить вынос существующих электросетей, в случае попадания в пятно застройки.

11.3. Электроснабжение электроустановок заявителя (объекта) предусмотреть от РУ-0,4 кВ новой 2БКТП (по п.10.2.), проложив необходимое количество кабельных линий 0,4 кВ от новой 2БКТП (по п.10.2.), до ВРУ объекта.

11.4. Для электроснабжения потребителей первой категории надежности установить АВР непосредственно у потребителей первой категории.

11.5. Принципиальную схему сети 0,4 кВ объекта от 2БКТП (по п.10.2.) до ВРУ Заявителя согласовать с Сетевой организацией до начала разработки рабочих чертежей кабельных линий 0,4 кВ - для определения компоновки РУ-0,4 кВ 2БКТП (по п.10.2.).

11.6. Схему внешнего и внутреннего электроснабжения определить проектом в соответствии с существующими требованиями и нормами.

11.7. Разработать проектную документацию и согласовать в установленном порядке.

11.8. Проектирование выполнить в соответствии с требованиями действующих нормативно-технических документов. Состав проектной документации определяется Постановлением Правительства № 87 от 16.02.08.

11.9. В проекте предусмотреть:

11.9.1. Раздел «Защита и автоматика».

11.9.1.1. Требования к устройствам, обеспечивающим контроль величины максимальной мощности:

- номинальный ток автоматического выключателя в соответствии с разрешённой нагрузкой;
- время отключения при коротком замыкании на шинах ВРУ не более 5 с;
- при воздушном вводе к нижним полюсам автоматического выключателя присоединить устройство защиты от импульсных перенапряжений.

11.9.1.2. Выполнить повторное заземление ВРУ.

11.9.1.3. Выполнить уравнивание потенциалов в ВРУ.

11.9.2. Раздел «Компенсация реактивной мощности». В проекте определить необходимость выполнения мероприятий по компенсации реактивной мощности, обеспечивающих значение коэффициента реактивной мощности Заявителя ( $\lg \varphi$ ) в точке присоединения не выше 0,35 (для сетей до 1000 В), а также количество, параметры и точки установки необходимых регулирующих и компенсирующих устройств реактивной мощности.

11.9.3. При наличии резервных стационарных или передвижных технологических электростанций потребителя (бензиновых, дизельных, газовых) (далее – ТЭП) их подключение к сетям (электроприемникам) потребителя должно быть согласовано сетевым предприятием в части наличия блокировок между коммутационными аппаратами, исключающих возможность подачи напряжения в сторону сетевого предприятия.

11.10. Требования к приборам учета электрической энергии (мощности):

11.10.1. На границе балансовой принадлежности или в ином месте установить или при необходимости заменить/провести поверку прибора учета активной и реактивной энергии с соблюдением установленных законодательством РФ требований к местам установки.

11.10.2. Устанавливаемый (заменяемый/поверяемый) прибор учета должен:

ль в перечень средств измерений, внесенных в Государственный реестр и соответствовать требованиям подательства РФ об обеспечении единства измерений;

меть класс точности не ниже для учета электрической энергии, потребляемой потребителями с максимальной мощностью свыше 670 кВт – 0,5S, обеспечивающие хранение данных о почасовых объемах потребления электрической энергии за последние 90 дней и более.

- иметь пломбы государственной поверки на трехфазных счётчиках с давностью не более 12 месяцев, для однофазных счётчиков с давностью не более 24 месяцев;

- размещаться в легкодоступном для обслуживания, в достаточно свободном и не стесненном для работы месте, на высоте от пола до коробки зажимов в пределах 0,8-1,7м;

- быть обеспечен, при размещении в неотапливаемом помещении и шкафах наружной установки, подогревом воздуха внутри них, для поддержания температуры не ниже 0°C;

- быть защищен от несанкционированного доступа для исключения возможности искажения результатов измерений – все автоматические выключатели, рубильники, предохранители, клеммные и переходные колодки, находящиеся до прибора учета, должны иметь техническую возможность для опломбирования, открытые токоведущие части должны быть закрыты изоляционными панелями с возможностью их опломбирования.

11.10.3. Рекомендуется устанавливаемый прибор учета оснастить GSM-модемом, что в дальнейшем позволит потребителю оптимизировать потребление и контролировать параметры качества поставляемой электроэнергии (выделение и установку SIM карты для канала передачи данных обеспечивает МП «ВПЭС»).

11.10.4. Согласовать с сетевой организацией место установки прибора учета, схему подключения прибора учета и иных компонентов измерительного комплекса и системы учета, а также метрологические характеристики прибора учета.

11.10.5. В случае если прибор учета расположен не на границе балансовой принадлежности, для определения величины потерь электрической энергии, возникающих на участке сети от границы балансовой принадлежности до места установки прибора учета необходимо предоставить в сетевую организацию обосновывающие материалы:

- объем потребления электрической энергии за год;

- количество и технические характеристики устанавливаемых вентильных разрядников;

- количество и технические характеристики устанавливаемых ограничителей перенапряжений;

- количество и технические характеристики устанавливаемых устройств присоединения ВЧ связи и измерительных трансформаторов напряжения;

- количество и технические характеристики устанавливаемых статических компенсирующих устройств;

- протяженность и технические характеристики (по цепям) воздушных и кабельных линий электропередачи и шинопроводов;

11.10.6. После выполнения монтажных и наладочных работ собственник энергопринимающих устройств обязан обеспечить эксплуатацию установленного прибора учета, сохранность и целостность прибора учета, а также пломб и (или) знаков визуального контроля, снятие и хранение его показаний, своевременную замену.

11.11. Выполнить электромонтажные работы и представить документацию в соответствии с Правилами технологического присоединения энергопринимающих устройств потребителей электрической энергии, объектов по производству электрической энергии, а также объектов электросетевого хозяйства, принадлежащих сетевым организациям и иным лицам, к электрическим, утвержденных Постановлением Правительства РФ № 861 от 27.12.2004 г.

11.12. Все оборудование, изделия и материалы должны быть сертифицированы для применения в электроустановках.

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

Директор \_\_\_\_\_ Н. И. Бурдуков

М.П.

« \_\_\_\_ » \_\_\_\_\_ 20\_\_ г.