

Договор № 211/ЗТП/ВЛГ-2021
об осуществлении технологического присоединения к электрическим
сетям АО «Оборонэнерго»

г. Нижний Новгород

"22" сентября 2021 г.

Акционерное общество «Оборонэнерго», в лице начальника управления технологических присоединений и капитального строительства филиала «Волго-Вятский» АО «Оборонэнерго» **Типунова Павла Олеговича**, действующего на основании доверенности № 49 от 31 декабря 2021 года, именуемое в дальнейшем «Сетевая организация», с одной стороны, и **Общество с ограниченной ответственностью «Тепловодоканал»** (далее по тексту – ООО «Тепловодоканал»), именуемое в дальнейшем «**Заявитель**», в лице директора **Горбунова Александра Сергеевича**, действующего на основании Устава, с другой стороны, вместе именуемые «Стороны», заключили настоящий договор о нижеследующем:

I. Предмет договора

1. По настоящему договору сетевая организация принимает на себя обязательства по осуществлению технологического присоединения объекта заявителя (далее - технологическое присоединение **«Автоматизированная станция водоподготовки и насосная станция 2 подъёма»**), 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 – **200 кВт**;
- категория надежности – **III**;
- класс напряжения электрических сетей, к которым осуществляется присоединение – **0,4 кВ**;
- максимальная мощность ранее присоединенных энергопринимающих устройств - **27 кВт**.

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

2. Технологическое присоединение необходимо для электроснабжения объекта **«Автоматизированная станция водоподготовки и насосная станция 2 подъёма»**, расположенного по адресу: **Калужская область, Бабынинский район, пос. Воротынский, ул. Железнодорожная, 9/1**.

3. Точка присоединения указана в технических условиях для присоединения к электрическим сетям (далее - технические условия) и располагается на расстоянии не более 15 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 6 (шесть) месяцев с даты заключения настоящего договора.

II. Обязанности Сторон

6. Сетевая организация обязуется:

6.1 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;

6.2 В течение 5 рабочих дней со дня уведомления заявителем сетевой организации о выполнении им технических условий осуществить проверку выполнения технических условий

заявителем, провести с участием заявителя осмотр (обследование) присоединяемых энергопринимающих устройств заявителя;

6.3 Не позднее 3 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.

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:

8.1 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;

8.2 После выполнения мероприятий по технологическому присоединению в пределах границ участка заявителя, предусмотренных техническими условиями, уведомить сетевую организацию о выполнении технических условий;

8.3 Принять участие в осмотре (обследовании) присоединяемых энергопринимающих устройств сетевой организацией;

8.4 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 рабочих дней со дня получения указанных актов от сетевой организации;

8.5 Надлежащим образом исполнять указанные в разделе III настоящего договора обязательства по оплате расходов на технологическое присоединение;

8.6 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 по технологическому присоединению определяется в соответствии с Приказом министерства конкурентной политики Калужской области от 28 декабря 2020 года № 522-РК и составляет **373 779 (триста семьдесят три тысячи семьсот семьдесят девять) рублей 31 копейка**, в том числе НДС 20% в сумме **62 296 (шестьдесят две тысячи двести девяносто шесть) рублей 55 копеек**.

Порядок расчета стоимости услуг по технологическому присоединению при применении ставок платы за единицу максимальной мощности,

$$П_{тп} = ((C1.1 + C1.2) \times N_i + \sum(C8i.t \times K_i) \times 1,2 \text{ где:}$$

C1.1 – Ставка на покрытие расходов сетевой организации на подготовку и выдачу сетевой организацией технических условий Заявителю, руб/кВт, без учета НДС;

$$C1.1 = 424,68 \text{ руб/кВт};$$

C1.2 – Ставки на покрытие расходов на проверку выполнения сетевой организацией выполнения Заявителем технических условий, руб/кВт, без учета НДС;

$$C1.2 = 859,44 \text{ руб/кВт};$$

C8i.t – Ставка за единицу максимальной мощности для определения платы за

технологическое присоединение к электрическим сетям на обеспечение средствами коммерческого учета электрической энергии, руб/кВт, без НДС;

$C8i.t = 446,65 \text{ руб/кВт};$

qi,t - количество точек коммерческого учета электрической энергии на i -ом уровне напряжения в зависимости от вида используемого материала и (или) способа выполнения работ.

$qi,t = 1;$

Ni – объем присоединяемой мощности, указанный Заявителем в заявке на технологическое присоединение на i -ом уровне напряжения (кВт);

$Ni = 173 \text{ кВт};$

Ki – объем максимальной мощности по каждой точке присоединения, указанный Заявителем в заявке на технологическое присоединение на i -ом уровне напряжения (кВт);

$ПТП = ((424,68+859,44) \times 173 + (446,65 \times 100) + (446,65 \times 100)) \times 1,2 = 373779,31 \text{ руб.}$

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

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

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

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

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

10 процентов платы за технологическое присоединение вносятся в течение 10 дней со дня подписания акта об осуществлении технологического присоединения.

12. Датой исполнения обязательства заявителя по оплате расходов на технологическое присоединение считается дата внесения денежных средств 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.

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 0,25 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 со дня оплаты Заявителем счета, предусмотренного пунктом 103 раздела X Правил 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, утвержденных Постановлением Правительства Российской Федерации от 27.12.2004 №861

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

Реквизиты Сторон

Сетевая организация:

АО «Оборонэнерго»

Юр./Почтовый адрес: 107140, г. Москва,

ул. Русаковская, д.13, стр. 19, 21-25;

ИНН 7704726225, КПП 775050001,

ОГРН 1097746264230,

р/с 40702810246010000034

в АО «АБ «РОССИЯ»;

К/с 30101810145250000220,

БИК 044525220

Филиал «Волго-Вятский»

АО «Оборонэнерго»

603003, г. Н. Новгород,

ул. Коминтерна, д.177

ИНН/КПП 7704726225/526343001

Контактные телефоны:

Общий: (831) 272-52-80

e-mail: info@vt.oen.su

**Начальник управления технологических
присоединений и капитального
строительства филиала**

«Волго - Вятский» АО «Оборонэнерго»

Титуров Павел Олегович

Заявитель:

ООО «Тепловодоканал»

Юридический адрес: 249200, Калужская

обл., Бабынинский район, п. Воротыnsk,

пер. Первомайский, д. 4;

Почтовый адрес: 249200, Калужская

обл., Бабынинский район, п. Воротыnsk,

пер. Первомайский, д. 4;

ОГРН: 1024000515230,

ИНН/КПП 4001005224/400101001;

Конт. тел:

e-mail:*

Директор ООО «Тепловодоканал»

Горбунов Александр Сергеевич



ТЕХНИЧЕСКИЕ УСЛОВИЯ
для присоединения к электрическим сетям
АО «Оборонэнерго»

(для юридических лиц или индивидуальных предпринимателей в целях технологического присоединения
энергопринимающих устройств, максимальная мощность которых свыше 150 кВт и менее 670 кВт)

№ 215/2ТП/ВЛГ-2021

"01" сентября 2021 г.

АО «Оборонэнерго»

(наименование сетевой организации, выдавшей технические условия)

ООО «Тепловодоканал»

(полное наименование организации - для юридического лица)

1. Наименование энергопринимающих устройств заявителя: ВРУ 0,4 кВт объекта.

2. Наименование и место нахождения объектов, в целях электроснабжения которых осуществляется технологическое присоединение энергопринимающих устройств заявителя: «Автоматизированная станция водоподготовки и насосная станция 2 подъема», по адресу: Калужская область, Бабынинский район, пос. Воротынский, ул. Железнодорожная, 9/1, на з.у. с кадастровым номером 40:01:000000:0050:1886/2, 40:01000000:0050:1886/3.

3. Максимальная мощность энергопринимающих устройств заявителя составляет 200 кВт, в том числе ранее присоединенная – 27 кВт по III категории надежности.

4. Категория надежности: III (третья) – 200 кВт.

5. Класс напряжения электрических сетей, к которым осуществляется технологическое присоединение: 0,4 кВт.

6. Год ввода в эксплуатацию энергопринимающих устройств заявителя¹: 2021 г.

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

¹ Срок ввода указан справочно в соответствии с заявкой на технологическое присоединение. Окончательный срок ввода электроустановок зависит от исполнения обязательств, оговоренных договором на технологическое присоединение с учетом требований п.16 б «Правил технологического присоединения ...», утвержденных Постановлением Правительства Российской Федерации от 27.12.2004г. №861

-1-я точка – 100 кВт на кабельных наконечниках существующей ЛЭП 0,4 кВ (инв: 865184742) сетевой организации приходящей во ВРУ 0,4 кВ объекта заявителя;

-2-я точка – 100 кВт на кабельных наконечниках приходящей (проектируемой) ЛЭП 0,4 кВ сетевой организации во ВРУ 0,4 кВ объекта заявителя.

8. Основной источник питания: ПС-113 «Воротынский» 110/10 кВ АО «Каскад-энерго».

9. Резервный источник питания: не требуется.

Выполняемые мероприятия для технологического присоединения:

10. Со стороны сетевой организации:

10.1. Выполнить расчет пропускной способности, существующей сети 10 кВ фид.14 от ПС «Воротынский» и сети 0,4 кВ от КТП-2 в связи с увеличением перетока максимальной мощности и выполнить мероприятия по усилению.

10.2. Выполнить проект электроснабжения объекта в соответствии с нормативно-техническими документами, с учетом требуемой категории надежности, в котором необходимо предусмотреть:

- строительство ТП 10/0,4 кВ в непосредственной близости от КТП-2. Тип, схему, место установки ТП 10/0,4 кВ, мощность силового трансформатора, а также состав оборудования РУ 10 кВ и РУ 0,4 кВ уточнить проектом в соответствии с максимальной мощностью и категорией надежности электроснабжения;

- электроснабжение проектируемой ТП 10/0,4 кВ осуществить путем перезавода существующей ЛЭП 10 кВ из РУ 10 кВ КТП-2 в РУ 10 кВ проектируемой ТП 10/0,4 кВ. Марку, сечение, способ прокладки и протяженность ЛЭП 10 кВ уточнить проектом;

- перезавод существующей ЛЭП 0,4 кВ (инв: 865184742) из РУ 0,4 КТП-2 в РУ 0,4 кВ проектируемой ТП 10/0,4 кВ. Марку, сечение, способ прокладки и протяженность ЛЭП 10 кВ уточнить проектом;

- строительство одной ЛЭП 0,4 кВ от РУ 0,4 проектируемой ТП 10/0,4 кВ до ВРУ 0,4 кВ объекта. Трассу, марку, сечение, способ прокладки и протяженность ЛЭП 0,4 кВ уточнить проектом;

- монтаж во ВРУ 0,4 кВ объекта заявителя узлов коммерческого учета электрической энергии (мощности) (трехфазного полукосвенного включения) на приходящие фид. 0,4 кВ от РУ 0,4 кВ проектируемой ТП 10/0,4 кВ;

- требования к устройствам релейной защиты;
- требования к противоаварийной и режимной автоматике;
- требования к изоляции и защите от перенапряжений;
- требования к контролю и поддержанию качества электроэнергии;
- требования к связи;
- требования к телемеханике.

10.3. Выполнить мероприятия по организации коммерческого учета электроэнергии в соответствии с требованиями раздела 10 Постановления Правительства РФ от 04.05.2012 г. № 442 и Федерального закона «Об обеспечении единства измерений» от 26 июня 2008 г. № 102-ФЗ.

10.4. При проектировании обеспечить выполнение требований, действующих руководящих и нормативно-технических документов.

10.5. Согласовать проект электроснабжения со всеми заинтересованными организациями и лицами.

10.6. Выполнить строительство объектов электросетевого хозяйства в соответствии с разработанным и согласованным проектом электроснабжения. Выполнить электромонтажные работы, руководствуясь требованиями действующих в электроэнергетике норм и правил.

10.7. Выполнить физическое соединение (контакт) объектов электросетевого хозяйства заявителя без осуществления фактической подачи (приема) напряжения и мощности на объекты заявителя (фиксация коммутационного аппарата в положении «отключено»).

10.8. Обеспечить приглашение для участия в процедуре допуска к эксплуатации установленных в процессе технологического присоединения приборов учета электрической энергии субъекта розничного рынка, указанного в заявке, с которым заявитель намеревается заключить договор энергоснабжения (купли-продажи (поставки) электрической энергии (мощности), либо субъекта розничного рынка, с которым заявителем заключен указанный договор, а также иных субъектов розничных рынков, приглашение которых для допуска к эксплуатации приборов учета электрической энергии является обязательным.

Допуск к эксплуатации установленных в процессе технологического присоединения приборов учета электрической энергии, включающий составление акта допуска приборов учета к эксплуатации, осуществляется одновременно с осмотром присоединяемых электроустановок заявителя.

10.9. Направить в орган Федерального государственного энергетического надзора уведомление о готовности на ввод в эксплуатацию объектов электросетевого хозяйства и прилагаемые к нему документы.

11. Со стороны заявителя:

11.1. Выполнить проект электроснабжения объекта в соответствии с нормативно-техническими документами, с учетом требуемой категории надежности, в котором необходимо предусмотреть:

- строительство ВРУ 0,4 кВ объекта. Тип, исполнение, марку коммутационной и защитной аппаратуры, их номиналы определить проектом в соответствии с номиналом присоединяемой нагрузки и категорией надежности электроснабжения;

- расчет тока однофазного короткого замыкания;

- расчет $\text{tg } \varphi$ и при наличии нагрузок с возможностью нарушений соотношений потребления активной и реактивной мощности ($\text{tg } \varphi \geq 0,35$) в точках присоединения к электрическим сетям АО «Оборонэнерго»,

оснастить объекты электросетевого хозяйства заявителя средствами компенсации реактивной мощности;

- требования к контролю и поддержанию качества электроэнергии – определить комплекс технических мероприятий, в том числе установку фильтрокомпенсирующих устройств, исключающих ухудшение качества электроэнергии (по уровням высших гармоник, несимметрии и колебаниям напряжений) в энергорайоне, вследствие подключения энергопринимающего устройства до уровней, соответствующих требованиям ГОСТ 32144-2013.

11.2. Границу балансовой принадлежности и эксплуатационной ответственности сторон определить: на кабельных наконечниках, приходящих ЛЭП 0,4 кВ сетевой организации во ВРУ 0,4 кВ объекта заявителя.

11.3. В соответствии с п.25(5) Правил технологического присоединения энергопринимающих устройств потребителей электрической энергии, утвержденными постановлением Правительства Российской Федерации от 27 декабря 2004 г. № 861, заявитель обязан на безвозмездной основе обеспечить предоставление сетевой организации мест для размещения приборов учета электрической энергии и (или) иного оборудования, необходимого для обеспечения коммерческого учета электрической энергии, и доступа к таким местам размещения приборов учета и указанного оборудования для их установки.

11.4. При проектировании обеспечить выполнение требований, действующих руководящих и нормативно-технических документов.

11.5. В случае если в ходе проектирования у заявителя возникает необходимость частичного отступления от технических условий, такие отступления подлежат согласованию с филиалом «Волго-Вятский» АО «Оборонэнерго», с корректировкой настоящих технических условий.

11.6. Проект электроснабжения до начала строительно-монтажных работ направить в филиал «Волго-Вятский» АО «Оборонэнерго».

11.7. Выполнить строительство объектов электросетевого хозяйства в соответствии с разработанным и согласованным проектом системы электроснабжения, электромонтажные работы в соответствии с требованиями действующих норм и правил.

11.8. Направить в адрес филиала «Волго-Вятский» АО «Оборонэнерго» уведомление о выполнении мероприятий, указанных в пункте 11 настоящих технических условий и обеспечить участие представителей филиала «Волго-Вятский» АО «Оборонэнерго» в осмотре (обследовании) присоединяемых энергопринимающих устройств и объектов электросетевого хозяйства.

11.9. Получить в РЭС «Калужский» филиала «Волго-Вятский» АО «Оборонэнерго» акт о выполнении технических условий.

11.10. Получить в филиале «Волго-Вятский» АО «Оборонэнерго» акт об осуществлении технологического присоединения.

11.11. Направить в орган федерального государственного энергетического надзора уведомление о готовности на ввод в эксплуатацию объектов.


12. Настоящие технические условия являются приложением № 1 к договору об осуществлении технологического присоединения к электрическим сетям и без заключённого договора не действительны.

13. Срок действия настоящих технических условий составляет 5 (пять) лет со дня заключения договора об осуществлении технологического присоединения к электрическим сетям.



(подпись)

Начальник управления технологических
присоединений и капитального строительства
филиала «Волго-Вятский» АО «Оборонэнерго»
Типунов П.О.
" " 2021 г.



(подпись)

Первый заместитель директора – главный инженер филиала
«Волго-Вятский» АО «Оборонэнерго»
Баранов О.В.
« » 2021 г.

Прошито, пронумеровано и скреплено
печатью всего 7 (семь) листов

Начальник управления технологических
присоединений и капитального строительства
филиала «Волго - Вятский»
АО «Оборонэнерго»



/ Типунов П.О./