

## Договор 418/ЗТП/СЗФ-2023

об осуществлении технологического присоединения  
к электрическим сетям» «Земельный участок», по адресу: Ленинградская  
область, Всеволожский район, 25-й км Приозерского шоссе (к.н. 47:07:0161001:1)

г. Санкт-Петербург

"24" октября 2023 г.

Акционерное общество «Оборонэнерго», именуемое в дальнейшем «Сетевой организацией», в лице директора филиала «Северо-Западный» АО «Оборонэнерго» **Каурова Семена Михайловича**, действующего на основании доверенности № 17 от 22.02.2023 г., с одной стороны, и

Акционерное общество «Северо-Западный региональный центр концерна ВКО «Алмаз-Антей» - Обуховский завод» (ОГРН 1037825058732), именуемое в дальнейшем «Заявителем», в лице генерального директора **Подвязникова Михаила Львовича**, действующего на основании Устава, с другой стороны, вместе именуемые Сторонами, заключили настоящий 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): ЛЭП-6 кВ для электроснабжения «Земельный участок», по адресу: Ленинградская область, Всеволожский район, 25-й км Приозерского шоссе (к.н. 47:07:0161001:1), 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 1000 кВт;

категория надежности 3;

класс напряжения электрических сетей, к которым осуществляется присоединение 6 (кВ);

максимальная мощность ранее присоединенных энергопринимающих устройств 325,5 кВт.

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

2. Технологическое присоединение необходимо для электроснабжения объекта «Земельный участок», по адресу: Ленинградская область, Всеволожский район, 25-й км Приозерского шоссе (к.н. 47:07:0161001:1).

3. Точка(и) присоединения указана(ы) в Технических условиях, которые являются неотъемлемой частью настоящего Договора и приведены в приложении № 1.

4. Срок действия технических условий составляет 5 (пять) лет со дня заключения настоящего Договора.

5. Срок выполнения мероприятий по технологическому присоединению составляет 4 (четыре) года со дня заключения настоящего Договора. При этом срок исполнения обязательств Сетевой организации по настоящему Договору может быть уменьшен (увеличен) по соглашению Сторон.

### 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 (десяти) рабочих дней со дня уведомления Заявителем Сетевой организации о выполнении им технических условий осуществить проверку выполнения технических условий Заявителем, составить при участии Заявителя, акт о выполнении технических условий в 2-х экземплярах;

в течение 10 (десяти) рабочих дней со дня получения от Заявителя проекта и согласования технологической и (или) аварийной брони рассмотреть его, подписать и направить Заявителю;

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

не позднее 15 (пятнадцати) рабочих дней со дня уведомления Заявителем получения 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 в 2-х экземплярах, счет-фактуру в 2-х экземплярах и направить их Заявителю.

При этом Стороны договорились, что счет-фактура за оказанные услуги оформляется и выставляется только на бумажном носителе.

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.

Вместе с тем, допускается проведение проверки выполнения технических условий в части мероприятий, выполнение которых возложено на Заявителя, и в части мероприятий, выполняемых Сетевой организацией, отдельно (в разное время), с составлением отдельных актов о выполнении технических условий по результатам каждой из проверок, с последующим пересмотром графика платежей по увеличению размера авансового платежа.

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);

направить в Сетевую организацию проект акта согласования технологической и (или) аварийной брони в 2-х экземплярах;

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 энергопринимающих устройств;



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-х 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 на основании Приказа Комитета по тарифам и ценовой политике Ленинградской области от 29.11.2022 № 541-п и составляет 392 280,41 руб. (триста девяносто две тысячи двести восемьдесят рублей 41 копейка), включая НДС 20 % – 65 380,07 руб. (шестьдесят пять тысяч триста восемьдесят рублей 07 копеек).

В период действия Договора, по требованию одной из Сторон, могут составляться и подписываться Акты сверки расчетов в 2-х экземплярах по форме, установленной приложением № 5 к Договору. Стороны производят сверку расчетов по настоящему Договору в срок не более 30 (тридцати) рабочих дней, с даты получения запроса.

11. Внесение платы за технологическое присоединение осуществляется Заявителем согласно графику платежей, являющемуся неотъемлемой частью настоящего договора.

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

### **IV. Разграничение балансовой принадлежности электрических сетей и эксплуатационной ответственности Сторон**

13. Границы балансовой принадлежности и эксплуатационной ответственности Сторон указаны в Технических условиях, которые являются неотъемлемой частью Договора.

### **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.

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 требов Сетевой организации по решению суда.

17. Сторона договора, нарушившая срок осуществления мероприятий технологическому присоединению, предусмотренный договором, обязана уплатить др Стороне неустойку, равную 0,25 процента от указанного общего размера платы за каж день просрочки. При этом совокупный размер такой неустойки при нарушении с осуществления мероприятий по технологическому присоединению Заявителем не мо превышать размер неустойки, определенный в предусмотренном настоящим абза порядке за год просрочки.

Сторона договора, нарушившая срок осуществления мероприя по технологическому присоединению, предусмотренный договором, обязана уплат понесенные другой Стороной договора расходы, связанные с необходимост принудительного взыскания неустойки, предусмотренной абзацем первым настояще пункта, в случае необоснованного уклонения либо отказа от ее уплаты.

18. В случае просрочки Заявителем обязательства по оплате, в том чис авансированию, Сетевая организация вправе потребовать уплату неустойки (пени Неустойка (пени) начисляется за каждый день просрочки исполнения обязательства п оплате (авансированию), начиная со дня, следующего за днем, до истечения которо согласно Графику платежей (Приложение №4) должен быть внесен очередной платеж. Размер такой неустойки (пени) устанавливается Договором в размере одной трехсото действовавшей в период просрочки ставки рефинансирования Центрального банк Российской Федерации от размера просроченного платежа (авансового платежа) за кажды факт просрочки. Ответственность за просрочку Заявителем обязательства по окончательному расчету не применяется в случае, если Сетевая организация своевременно не исполнила обязательства по предоставлению документов на оплату.

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. Все споры и разногласия, возникшие в связи с исполнением договора, его изменением, расторжением, решаются Сторонами путем переговоров, а достигнутые договоренности оформляются в виде дополнительных соглашений, подписанных Сторонами и скрепленных печатями.

21. Если по результатам переговоров Стороны не приходят к согласию, споры по договору разрешаются в Арбитражном суде г. \_\_\_\_\_.

22. До передачи спора на разрешение Арбитражного суда г. \_\_\_\_\_, Стороны примут меры к его урегулированию в претензионном порядке.

23. Претензия направляется в письменном виде за подписью уполномоченного лица Заявителя/Сетевой организации. Подписанная уполномоченным лицом претензия (ответ на претензию) может быть передана по факсу, с обязательным отправлением оригинала претензии (ответа на претензию) в адрес другой Стороны заказным письмом с уведомлением.

В претензии должны быть указаны следующие данные:

- основание предъявления претензии и краткое обоснование претензии;
- сумма претензии с расчетом по каждому отдельному виду требования (факту нарушения);
- подробный почтовый адрес (номер факса), по которому Сторона, направившая претензию, желает получить ответ на нее;
- список прилагаемых документов;



- реквизиты счета (реквизиты счета администратора доходов) для перечисления денежных средств;

- дата составления претензии.

К претензии должны быть приложены копии документов, подтверждающих обоснованность претензии.

Претензия, оформленная с нарушением требований, установленных договором или направленная без приложения перечисленных в ней документов, возвращается Стороне вместе с приложенными документами и с указанием причин возвращения в срок 15 (пятнадцати) рабочих дней со дня ее получения.

При невозвращении в срок 15 (пятнадцати) рабочих дней претензии, оформленной (направленной) с нарушением порядка, установленного договором, она считается принятой к рассмотрению. Подача претензии, оформленной (направленной) с нарушением порядка, установленного договором, не прерывает течения срока, установленного для ее предъявления.

Дата передачи претензии (ответа на претензию) по факсу считается датой получения претензии. Срок претензионного урегулирования споров – 30 (тридцать) календарных дней с момента получения претензии Стороной.

## **VII. Антикоррупционные условия**

24. При исполнении своих обязательств по настоящему договору Стороны, их аффилированные лица, работники или посредники не выплачивают, не предлагают выплатить и не разрешают выплату каких-либо денежных средств или ценностей, прямо или косвенно, любым лицам для оказания влияния на действия или решения этих лиц с целью получить какие-либо неправомерные преимущества или для достижения иных неправомерных целей.

25. При исполнении своих обязательств по настоящему договору Стороны, их аффилированные лица, работники или посредники не осуществляют действия, квалифицируемые применимым для целей настоящего договора законодательством Российской Федерации как дача (получение) взятки, коммерческий подкуп, а также иные действия, нарушающие требования законодательства Российской Федерации и международных актов о противодействии коррупции, и обязуются принимать меры по недопущению любой возможности возникновения конфликта интересов в связи с исполнением условий настоящего договора.

26. В случае возникновения у Стороны подозрений, что произошло или может произойти нарушение каких-либо положений пунктов 24-25 договора, а также возникновения личной заинтересованности при исполнении условий договора, которая приводит или может привести к конфликту интересов, соответствующая Сторона обязуется уведомить об этом другую Сторону в письменной форме. В письменном уведомлении Сторона обязана сослаться на факты или предоставить материалы, достоверно подтверждающие или дающие основание предполагать, что произошло или может произойти нарушение каких-либо положений пунктов 24-25 договора другой Стороной, ее аффилированными лицами, работниками или посредниками.

27. Каналы уведомления Заявителя о нарушениях каких-либо положений пунктов 24-25 договора: тел. \_\_\_\_\_.

28. Каналы уведомления Сетевой организации о нарушениях каких-либо пунктов 24-25 договора: тел. 8(495)532-13-06.

29. Сторона, получившая уведомление о нарушении каких-либо положений пунктов 24-25 договора, обязана рассмотреть уведомление и сообщить другой Стороне об итогах его рассмотрения в течение 5 (пяти) рабочих дней с даты получения письменного уведомления.

30. Стороны гарантируют осуществление надлежащего разбирательства по фактам нарушения положений пунктов 24-25 договора с соблюдением принципов конфиденциальности и применение эффективных мер по предотвращению возможных конфликтных ситуаций. Стороны гарантируют отсутствие негативных последствий как для уведомившей Стороны в целом, так и для конкретных работников уведомившей стороны, сообщивших о факте нарушений.



### VIII. Заключительные положения

31. Настоящий договор считается заключенным, с даты поступления подписан Заявителем экземпляра настоящего договора в Сетевую организацию.

32. Настоящий договор составлен и подписан в двух экземплярах.

33. Все указанные в договоре приложения являются его неотъемлемой частью:

Приложение № 1 – Технические условия для присоединения к электрическим сетям АО «Оборонэнерго»;

Приложение № 2 – Форма Акта о выполнении технических условий;

Приложение № 3 – Форма Акта об осуществлении технологического присоединения оформляемого в рамках исполнения договора об осуществлении технологического присоединения энергетических установок Заявителя к электрическим сетям Сетевой организации;

Приложение № 4 – График платежей;

Приложение № 5 – Форма Акта сверки расчетов.

### IX. Реквизиты Сторон

#### Сетевая организация:

АО «Оборонэнерго»

107140, г. Москва,

1-й Красносельский пер., д. 11

ИНН/КПП 7704726225/775050001

р/с 40702810246010000034

к/с 30101810145250000220

БИК 044525220

В Центральном филиале АБ «Россия»

г. Москва

Филиал «Северо-Западный»

АО «Оборонэнерго»

191187, г. Санкт-Петербург,

Литейный пр-кт, д.1, лит. А

ИНН/КПП 7704726225/784143001

Директор

филиала «Северо-Западный»

АО «Оборонэнерго»

М.П. Кауров С.М.

М.П.

#### Заявитель:

АО «Обуховский завод»

ОГРН 1037825058732

192012, г. Санкт-Петербург,

вн.тер.ш.Муниципальный округ Рыбачкое,

пр-т Обуховской обороны, д.120, стр.19,

помещ. 1-Н № 708

ИНН/КПП 7811144648/781101001

р/с 40702810839040002207

Доп. офис «Смольнинский» Филиала

ОПЕРУ Банка ВТБ (ПАО) в

г. Санкт-Петербурге

к/с 30101810200000000704

БИК 044030704

Генеральный директор

Подвязников М.Л.

Первый зам. ГД -  
Исполнительный директор  
И.Н. Волокитина  
Дов. Б/Н от 09.09.21



**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 670 кВт)

№ \_\_\_\_\_

« \_\_\_\_\_ » \_\_\_\_\_ 2023 г.

Филиал «Северо-Западный» АО «Оборонэнерго»

(наименование сетевой организации, выдавшей технические условия)

Акционерное общество «Северо-Западный региональный центр концерна ВКО «Алмаз-Антей» - Обуховский завод»

(полное наименование организации - для юридического лица; фамилия, имя, отчество - для индивидуального предпринимателя)

1. Наименование энергопринимающих устройств заявителя: ЛЭП 6кВ для электроснабжения объектов в связи с увеличением максимальной мощности.
2. Наименование и место нахождения объектов, в целях электроснабжения которых осуществляется технологическое присоединение энергопринимающих устройств заявителя: «Земельный участок», по адресу: Ленинградская область, Всеволожский район, 25-й км Приозерского шоссе (к.н. 47:07:0161001:1).
3. Максимальная мощность присоединяемых энергопринимающих устройств заявителя: 1000 кВт, в том ранее присоединенная максимальная мощность 325,5 кВт по третьей категории надежности.
4. Категория надежности: III (третья) – 1000 кВт.
5. Класс напряжения электрических сетей, к которым осуществляется технологическое присоединение: 6 кВ.
6. Год ввода в эксплуатацию энергопринимающих устройств заявителя<sup>1</sup>: 2025 год.
7. Точка(и) присоединения (вводные распределительные устройства, линии электропередачи, базовые подстанции, генераторы) и максимальная мощность энергопринимающих устройств по каждой точке присоединения:  
-1-я точка – 1000 кВт, РУ 6 кВ ТП-11.
8. Основной источник питания: ПС-607 35/6 кВ, ф.607-11 (ПАО «Россети Ленэнерго»).
9. Резервный источник питания: не требуется.

**Выполняемые мероприятия для технологического присоединения:**

**10. Со стороны сетевой организации:**

10.1. Получить технические условия в ПАО «Россети Ленэнерго» на увеличение перетока мощности по существующей точке в целях обеспечения объекта заявителя электрической мощностью 1000 кВт по III категории надежности электроснабжения и выполнить предписанные мероприятия по технологическому присоединению.

<sup>1</sup> 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 ПП РФ от 27.12.2004г. №861



10.2. Выполнить проект электроснабжения объектов в соответствии с нормативными техническими документами, с учетом требуемой категории надежности, в котором необходимо предусмотреть:

- строительство 2-го подвеса ЛЭП-6 кВ ф.607-11 от опоры № 13 до опоры № 120 марки, трассу, сечение и протяженность ЛЭП 6 кВ, способ прокладки уточнить проектом в соответствии с максимальной мощностью и категорией надежности электроснабжения;
- строительство ЛЭП-6 кВ от РУ-6 кВ ТП-2406 до опоры № 5 ф.607-11 (направление ТП-20 – ТП-10) с установкой разъединителя на опоре № 5. Тип, марку, трассу, сечение, протяженность ЛЭП 6 кВ, способ прокладки уточнить проектом в соответствии с максимальной мощностью и категорией надежности электроснабжения;
- замену ЛЭП-6 кВ ф.607-11 направлением ТП-20 – ТП-10 от опоры № 5 до РУ-6 кВ ТП-10. Тип, марку, трассу, сечение и протяженность ЛЭП 6 кВ, способ прокладки уточнить проектом в соответствии с максимальной мощностью и категорией надежности электроснабжения;
- замену ЛЭП-6 кВ ф.607-11 от РУ-6 кВ ТП-10 до РУ-6 кВ ТП-11. Тип, марку, трассу, сечение и протяженность ЛЭП 6 кВ, способ прокладки уточнить проектом в соответствии с максимальной мощностью и категорией надежности электроснабжения;
- замену в РУ-6 кВ ТП 11 ячейки № 1 (выключателя нагрузки) на вакуумный выключатель на отходящую линию заявителя. Тип, исполнение, марку коммутационной и защитной аппаратуры, их номиналы определить проектом в соответствии с номиналом присоединяемой нагрузки и категорией надежности электроснабжения;
- установку блока РЗА в РУ 6 кВ ТП 2406 яч. № 2. Тип, исполнение, марку коммутационной и защитной аппаратуры, их номиналы определить проектом в соответствии с номиналом присоединяемой нагрузки и категорией надежности электроснабжения;
- установку узла коммерческого учета электрической энергии (мощности) трехфазного косвенного включения (1 шт.) типа ПКУ 6 кВ в РУ 6 кВ ТП-11 на отходящую ЛЭП 6 кВ заявителя;
- расчет измерения параметром настройки РЗА в прилегающей сети (при необходимости);
- требования к устройствам релейной защиты;
- требования к противоаварийной и режимной автоматике;
- требования к телемеханике;
- требования к связи;
- требования к защите от перенапряжений – выполнить согласно ПУЭ.

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

10.4. Согласовать проект электроснабжения со всеми заинтересованными организациями.

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

10.6. 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»).

10.7. Обеспечить приглашение для участия в процедуре допуска к эксплуатации установленного в процессе технологического присоединения узла коммерческого 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 узла коммерческого учета электрической энергии является обязательным.

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

10.8. Направить уведомление о готовности на ввод в эксплуатацию объектов и прилагаемые к нему документы в адрес органа федерального государственного энергетического надзора.

10.9. Получить в ПАО «Россети Ленэнерго» акт о выполнении технических условий, акт об осуществлении технологического присоединения к электрическим сетям.

#### 11. Со стороны заявителя:

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

- расчет пропускной способности существующей ЛЭП 6 кВ от РУ-6 кВ ТП-11 и существующего оборудования ВРУ 6 кВ объекта, в связи с увеличением объема максимальной мощности, и при их несоответствии НТД, выполнить мероприятия по строительству (реконструкции). Тип, количество, исполнение, марку коммутационной и защитной аппаратуры, их номинальные параметры, а также марку, сечение ЛЭП 6 кВ определить при проектировании в соответствии с максимальной мощностью 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 ( $\text{tg } \varphi \geq 0,4$ ) 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), вследствие подключения энергопринимающего устройства до уровней, соответствующих требованиям ГОСТ 32144-2013.

11.2. Границу балансовой принадлежности и эксплуатационной ответственности сторон определить: в РУ 6 кВ ТП-11 кВ сетевой организации на кабельных наконечниках отходящей ЛЭП 6 кВ заявителя.

11.3. В соответствии со статьей 11, п.7 Федерального закона №261-ФЗ от 23.11.2009 г. обеспечить здания, строения, сооружения приборами учета используемых энергетических ресурсов.

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

11.5. В случае если в ходе проектирования возникает необходимость частичного отступления от технических условий, такие отступления подлежат согласованию с филиалом «Северо-Западный» АО «Оборонэнерго» с корректировкой утвержденных технических условий.

11.6. Проект электроснабжения до начала строительно-монтажных работ направить в филиал «Северо-Западный» АО «Оборонэнерго» и согласовать со всеми заинтересованными организациями.

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



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

11.9. Получить в филиале «Северо-Западный» АО «Оборонэнерго» акт о выполнении настоящих технических условий.

11.10. Получить разрешение уполномоченного федерального органа исполнительной власти по технологическому надзору на допуск в эксплуатацию объектов электросетевого хозяйства.

11.11. Получить в филиале «Северо-Западный» АО «Оборонэнерго» акт о осуществлении технологического присоединения.

12. Настоящие технические условия являются Приложением № 1 к договору о осуществлении технологического присоединения к электрическим сетям \_\_\_\_\_ от «\_\_\_» \_\_\_\_\_ 202\_\_ г. и без заключенного договора действительны.

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

14. Особые условия: мероприятия по реконструкции объектов ЭС АО «Оборонэнерго», указанные в п. 10.2 выполняются в рамках инвестиционной программы 2025 – 2029 г.г. филиала «Северо-Западный» АО «Оборонэнерго».

Заместитель директора по транспорту  
электроэнергии



Ю.В. Махов



АКТ  
о выполнении технических условий<sup>1</sup>

№ \_\_\_\_\_ от "\_\_\_" \_\_\_\_\_ 20\_\_ г.

\_\_\_\_\_  
(полное наименование сетевой организации)

именуемое в дальнейшем \_\_\_\_\_  
(сокращенное наименование сетевой организации)

в лице \_\_\_\_\_, действующего на  
(ф.и.о. лица - представителя сетевой организации)

основании \_\_\_\_\_  
(устава, доверенности, иных документов)

с одной стороны, и \_\_\_\_\_  
(полное наименование Государственного заказчика - юридического лица)

именуемое в дальнейшем \_\_\_\_\_  
(сокращенное наименование Государственного заказчика)

в лице \_\_\_\_\_  
(ф.и.о. лица - представителя Государственного заказчика)

действующего на основании \_\_\_\_\_  
(устава, доверенности, иных документов)

с другой стороны, в дальнейшем именуемые сторонами, составили настоящий акт о  
нижеизложенном:

1. Характеристики присоединения по техническим условиям от \_\_\_\_\_ № \_\_\_\_\_  
к договору о технологическом присоединении от \_\_\_\_\_ № \_\_\_\_\_.

2. В ходе проверки рассмотрено выполнение

\_\_\_\_\_  
(перечень требований, пунктов технических условий)

3. Максимальная мощность (всего) \_\_\_\_\_ кВт, в том числе:  
присоединяемая максимальная мощность (без учета ранее присоединенной  
(существующей) максимальной мощности) \_\_\_\_\_ кВт;  
ранее присоединенная максимальная мощность \_\_\_\_\_ кВт<sup>2</sup>.  
Категория надежности электроснабжения \_\_\_\_\_ кВт.  
Перечень точек присоединения:

№	Источник питания (наименование питающих линий)	Описание точки присоединения	Уровень напряжения (кВ)	Максимальная мощность (кВт)

4. В ходе проверки произведено рассмотрение следующих документов,  
представленных в целях подтверждения выполнения технических условий:

\_\_\_\_\_  
(указываются перечень и реквизиты документов, представленных Государственным заказчиком и (или)  
сетевой организацией в целях подтверждения выполнения технических условий)

5. Проведен осмотр электроустановок Государственного заказчика

\_\_\_\_\_  
(перечень электроустановок, адрес)

сетевой организацией в лице \_\_\_\_\_  
(должностное лицо сетевой организации)



с участием<sup>3</sup> \_\_\_\_\_,  
(должностное лицо субъекта оперативно-диспетчерского управления)

\_\_\_\_\_  
(ф.и.о., телефон, наименование организации, адрес)  
построенных (реконструированных) в рамках выполнения технических усл  
от \_\_\_\_\_ № \_\_\_\_\_ к договору о технологическом присоединении от \_\_\_\_\_

В ходе проведения осмотра установлены:

перечень и характеристики электрооборудования, предъявленного к осмотру:

\_\_\_\_\_  
(тип, мощность, напряжение, количество, длина, марка и сечение кабелей, проводов, характеристики ли  
и др.)

устройства релейной защиты, сетевой, противоаварийной и режимной автоматик

\_\_\_\_\_  
(виды релейной защиты и автоматики и др.)

автономный резервный источник питания:

\_\_\_\_\_  
(место установки, тип, мощность, напряжение и др.)

6. По результатам проверки установлено, что мероприятия, предусмотренны  
техническими условиями (этапом технических условий), выполнен

7. Прочие отметки:

Должностное лицо  
сетевой организации

Государственный заказчик  
(уполномоченный представитель  
Государственного заказчика)

\_\_\_\_\_  
(должность)

\_\_\_\_\_  
(должность)

Должностное лицо субъекта  
оперативно-диспетчерского  
управления<sup>4</sup>

\_\_\_\_\_  
(должность)

\_\_\_\_\_  
(подпись)

\_\_\_\_\_  
(ф.и.о.)

<sup>1</sup> Акт составляется сетевой организацией, Государственным заказчиком и субъектом оперативно-диспетчерского управления в случае согласования технических условий с субъектом оперативно-диспетчерского управления. В случае если технические условия согласовывались с субъектом оперативно-диспетчерского управления, а проверки выполнения технических условий в части мероприятий, выполнение которых возложено на Государственного заказчика, и в части мероприятий, выполняемых сетевой организацией, проводятся отдельно (в разное время), допускается составление отдельных актов о выполнении технических условий по результатам каждой из проверок, а именно отдельно сетевой организацией, Государственным заказчиком и субъектом оперативно-диспетчерского управления либо сетевой организацией и субъектом оперативно-диспетчерского управления.

<sup>2</sup> Заполняется в случае увеличения максимальной мощности ранее присоединенных энергопринимающих устройств (энергетических установок).

<sup>3</sup> Заполняется в случае, если выполнялся осмотр электроустановок, построенных (реконструированных) в рамках выполнения технических условий, подлежащих согласованию с субъектом оперативно-диспетчерского управления.

<sup>4</sup> Согласовывается при составлении акта между сетевой организацией и Государственным заказчиком, в случае если технические условия согласовывались субъектом оперативно-диспетчерского управления.



Форма

АКТ

допуска в эксплуатацию прибора учета электрической энергии

№ \_\_\_\_\_ « \_\_\_\_\_ » \_\_\_\_\_ 20 \_\_\_\_\_

(наименование сетевой организации)

(фамилия, имя, отчество, должность представителя сетевой организации)

(фамилия, имя, отчество или наименование потребителя или его представителя)

(наименование субъекта розничного рынка, с которым у заявителя заключен (предполагается к заключению) договор энергоснабжения (купли-продажи (поставки) электрической энергии (мощности))

(фамилия, имя, отчество, должность представителя субъекта розничного рынка, с которым у заявителя заключен (предполагается к заключению) договор энергоснабжения (купли-продажи (поставки) электрической энергии (мощности))

(номер договора энергоснабжения (купли-продажи (поставки) электрической энергии (мощности) при наличии)

Дата и время проведения проверки: « \_\_\_\_\_ » \_\_\_\_\_ 20 \_\_\_\_\_ г. « \_\_\_\_\_ » часов « \_\_\_\_\_

минут.

1. Сведения о точке поставки

Адрес	
Наименование Центр питания (наименование, уровень напряжения, номер) Фидер 10 (6) кВ (наименование, номер) ТП (КТП) (наименование, номер) Фидер 0,4 кВ (наименование, номер) Опора 0,4 кВ (номер)	
Характеристика помещения (жилое или нежилое)	
Коммутационный аппарат до прибора учета (номинальный ток, А)	

2. Характеристики и показания прибора учета



Место установки	
Балансовая принадлежность	
Тип	
Заводской номер	
Класс точности	
Номинальный ток, А	
Номинальное напряжение, В	
Разрядность (до запятой)	
Разрядность (после запятой)	
Год выпуска	
Дата поверки	
Дата следующей поверки	

Вид энергии	Активная (прием)	Активная (отдача)	Реактивная (прием)	Реактивная (отдача)
Показания электрической энергии, в том числе				
тариф 1				
тариф 2				
...				

### 3. Характеристики измерительных трансформаторов тока (при наличии)

Наименование	Характеристики по фазам		
	Фаза А	Фаза В	Фаза С
Место установки			
Тип			
Заводской номер			
Коэффициент трансформации			
Класс точности			
Дата поверки			
Дата следующей поверки			

### 4. Характеристики измерительных трансформаторов напряжения (при наличии)

Наименование	Характеристики по фазам		
	Фаза А	Фаза В	Фаза С
Место установки			
Тип			
Заводской номер			
Коэффициент трансформации			
Класс точности			
Дата поверки			
Дата следующей поверки			



### 5. Информация о знаках визуального контроля (пломбах)

Место установки пломбы	Номер пломбы	Наименование организации, установившей пломбу

### 6. Сведения об оборудовании дистанционного сбора данных (при наличии)

Наименование	Устройство сбора и передачи данных	Коммуникационное оборудование	Прочее (указать)
Место установки			
Балансовая принадлежность			
Тип			
Заводской номер			
Дата поверки			
Дата следующей поверки			

### 7. Результаты измерений

Характеристики	Фаза А	Фаза В	Фаза С
Сила тока в первичной цепи, А			
Сила тока в измерительных цепях, А			
Фазное напряжение, В			
Угол фазового сдвига, град			

### 8. Характеристики использованного оборудования

(наименование и тип оборудования, номер, дата поверки)

### 9. Прочее

### 10. Заключение



---

---

---

---

---

\_\_\_\_\_/ \_\_\_\_\_/

(подпись) (ф.и.о. представителя)

\_\_\_\_\_/ \_\_\_\_\_/

(подпись) (ф.и.о. потребителя (его представителя))

\_\_\_\_\_/ \_\_\_\_\_/

(подпись) (ф.и.о. представителя)

АКТ  
об осуществлении технологического присоединения

№ \_\_\_\_\_ от " \_\_\_\_ " \_\_\_\_\_ 20\_\_ г.

Настоящий акт составлен \_\_\_\_\_,  
(полное наименование сетевой организации)  
именуемым (именуемой) в дальнейшем сетевой организацией, в лице  
\_\_\_\_\_,  
(ф.и.о. лица - представителя сетевой организации)  
действующего на основании \_\_\_\_\_, с одной  
(устава, доверенности, иных документов)  
стороны, и \_\_\_\_\_,  
(полное наименование заявителя - юридического лица, ф.и.о. заявителя - физического лица)  
именуемым (именуемой) в дальнейшем заявителем, в лице \_\_\_\_\_,  
(ф.и.о. лица - представителя заявителя)  
действующего на основании \_\_\_\_\_,  
(устава, доверенности, иных документов)  
с другой стороны, в дальнейшем именуемыми сторонами. Стороны  
оформили и подписали настоящий акт о нижеследующем.

1. Сетевая организация оказала заявителю услугу по технологическому присоединению объектов электроэнергетики (энергопринимающих устройств) 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).<sup>1</sup>

Мероприятия по технологическому присоединению выполнены согласно техническим условиям от \_\_\_\_\_ № \_\_\_\_\_.

Объекты электроэнергетики (энергопринимающие устройства) сторон находятся по адресу: \_\_\_\_\_.

Акт о выполнении технических условий от \_\_\_\_\_ № \_\_\_\_\_.

Дата фактического присоединения \_\_\_\_\_, акт  
об осуществлении технологического присоединения от \_\_\_\_\_ № \_\_\_\_\_.<sup>2</sup>

Характеристики присоединения:

максимальная мощность (всего) \_\_\_\_\_ кВт, в том числе:

максимальная мощность (без учета ранее присоединенной (существующей) максимальной мощности) \_\_\_\_\_ кВт;

ранее присоединенная максимальная мощность \_\_\_\_\_ кВт;<sup>3</sup>

совокупная величина номинальной мощности присоединенных



к электрической сети трансформаторов \_\_\_\_\_ кВА.

Категория надежности электроснабжения: \_\_\_\_\_ кВт;

\_\_\_\_\_ кВт;

\_\_\_\_\_ кВт.

## 2. Перечень точек присоединения:

№	Источник питания	Описание точки присоединения	Уровень напряжения (кВ)	Максимальная мощность (кВт)	Величина номинальной мощности присоединенных трансформаторов (кВА)	Предельное значение коэффициента реактивной мощности ( $\text{tg } \varphi$ )
В том числе опосредованно присоединенные						

Границы балансовой принадлежности объектов электроэнергетики (энергопринимающих устройств) и эксплуатационной ответственности сторон:

Описание границ балансовой принадлежности объектов электроэнергетики (энергопринимающих устройств)	Описание границ эксплуатационной ответственности сторон

3. У сторон на границе балансовой принадлежности объектов электроэнергетики (энергопринимающих устройств) находятся следующие технологически соединенные элементы электрической сети:

Наименование электроустановки (оборудования) сетевой организации	Наименование электроустановки (оборудования) заявителя

У сторон в эксплуатационной ответственности находятся следующие технологически соединенные элементы электрической сети:

Наименование электроустановки (оборудования), находящейся в эксплуатации сетевой организации	Наименование электроустановки (оборудования), находящейся в эксплуатации заявителя

4. Характеристики установленных измерительных комплексов содержатся в акте допуска прибора учета электрической энергии в эксплуатацию.

5. Устройства защиты, релейной защиты, противоаварийной и режимной автоматики:

(виды защиты и автоматики, действия и др.)

кВт;  
кВт;  
кВт.

## 6. Автономный резервный источник питания:

(место установки, тип, мощность и др.)

## 7. Прочие сведения:

(в том числе сведения об опосредованно присоединенных потребителях, наименование, адрес, максимальная мощность, категория надежности, уровень напряжения, сведения о расчетах потерь электрической энергии электрической сети потребителя электрической энергии и др.)

8. Схематично границы балансовой принадлежности объектов электроэнергетики (энергопринимающих устройств) и эксплуатационной ответственности сторон указаны в приведенной ниже однолинейной схеме присоединения энергопринимающих устройств.

Однолинейная схема присоединения энергопринимающих устройств заявителя к внешней сети не принадлежащей заявителю, с нанесенными на схеме границами балансовой принадлежности объектов электроэнергетики (энергопринимающих устройств) и эксплуатационной ответственности сторон. На однолинейной схеме должны быть указаны владельцы электроустановки (оборудования), размещенных приборов коммерческого учета, длина и марка проводов (кабеля), трансформаторные подстанции с указанием типа и мощности трансформаторов, компенсирующих устройств (реакторов электрической мощности, батарей статических конденсаторов) электрической сети. Для потребителей до 150 кВт прилагается схема соединения электроустановок.

Прочее:

9. Стороны подтверждают, что технологическое присоединение энергопринимающих устройств (энергетических установок) к электрической сети сетевой организации выполнено в соответствии с правилами и нормами. Заявитель претензий к оказанию услуг сетевой организацией не имеет.

Подписи сторон

_____		_____	
(должность)		(должность)	
_____/_____ (подпись)	_____/_____ (ф.и.о.)	_____/_____ (подпись)	_____/_____ (ф.и.о.)

<sup>1</sup> При восстановлении (переоформлении) документов указанная информация не вносится.

<sup>2</sup> Заполняется в случае переоформления документов.

<sup>3</sup> Заполняется в случае увеличения максимальной мощности ранее присоединенных энергопринимающих устройств (энергетических установок).

<sup>1</sup> При восстановлении (переоформлении) документов указанная информация не вносится.



## ГРАФИК ПЛАТЕЖЕЙ

Платежи по Договору производятся Плательщиком в следующем порядке:

1. 15% - 58 842,07 руб. (пятьдесят восемь тысяч восемьсот сорок два рубля 07 копеек), в том числе НДС (20%) – 9 807,01 руб. (девять тысяч восемьсот семь рублей 01 копейка), в течение 15 дней со дня заключения настоящего Договора;
2. 30% - 117 684,12 руб. (сто семнадцать тысяч шестьсот восемьдесят четыре рубля 12 копеек), в том числе НДС (20%) – 19 614,02 руб. (девятнадцать тысяч шестьсот четырнадцать рублей 02 копейки), в течение 60 дней со дня заключения настоящего Договора;
3. 30% - 117 684,12 руб. (сто семнадцать тысяч шестьсот восемьдесят четыре рубля 12 копеек), в том числе НДС (20%) – 19 614,02 руб. (девятнадцать тысяч шестьсот четырнадцать рублей 02 копейки), в течение 180 дней со дня заключения настоящего Договора;
4. 25% - 98 070,10 руб. (девяносто восемь тысяч семьдесят рублей 10 копеек), в том числе НДС (20%) – 16 345,02 рублей (шестнадцать тысяч триста сорок пять рублей 02 копейки), в течение 360 дней со дня заключения настоящего Договора.

От Сетевой организации:

М.П.  М. Кауров

От Заказчика:

Подвязников М.Л.



ПЕРВЫЙ ЗАМ. ГД -  
Исполнительный директор  
И.Н. Волокитина  
ДВ. Б/Н ОТ 09.06.21

АКТ СВЕРКИ

взаимных расчетов по состоянию на \_\_\_\_\_ 20 \_\_\_\_\_ г.  
между \_\_\_\_\_ (далее - Заявитель)  
и \_\_\_\_\_ (далее – Сетевая организация)  
по договору \_\_\_\_\_ от \_\_\_\_\_ № \_\_\_\_\_

По данным Заявителя				По данным Сетевой организации		
№ п/п	Дата операции	Наименование операции, документы	Дебет	Кредит	№ п/п	Дата операции
Сальдо на _____				Сальдо на _____		
1					1	
2					2	
Обороты за период _____				Обороты за период _____		
Сальдо на _____				Сальдо на _____		

По данным Заявителя задолженность в пользу \_\_\_\_\_ составляет \_\_\_\_\_ рублей.

От Заявителя:

\_\_\_\_\_  
(подпись) \_\_\_\_\_ (расшифровка подписи)

Главный бухгалтер

\_\_\_\_\_  
(подпись) \_\_\_\_\_ (расшифровка подписи)

М.П.

М.П.

По данным Сетевой организации задолженность в пользу \_\_\_\_\_ составляет \_\_\_\_\_ рублей.

От Сетевой организации

\_\_\_\_\_  
(подпись) \_\_\_\_\_ (расшифровка подписи)

Главный бухгалтер

\_\_\_\_\_  
(подпись) \_\_\_\_\_ (расшифровка подписи)