



ООО ХК «СДС-Энерго»
пр. Октябрьский, 53/2, г. Кемерово, 650066
Тел.: (3842) 57-42-02
office@sdsenergo.ru, sdsenergo.ru



ДОКУМЕНТ ПОДПИСАН ЭЛЕКТРОННОЙ ПОДПИСЬЮ
ПОДЛИННОСТЬ ДОКУМЕНТА ПОДТВЕРЖДЕНА.
ПРОВЕРЕНО В ПРОГРАММЕ КРИПТОАРМ.

Подпись

Общий статус подписи

Подпись верна

Владелец

Чупахин, Евгений Валентинович,
ГЕНЕРАЛЬНЫЙ ДИРЕКТОР, ООО ХК "СДС -
ЭНЕРГО", ООО ХК "СДС - ЭНЕРГО", пр-кт
Октябрьский, 53/2, оф 401, г. Кемерово, 42
Кемеровская Область - Кузбасс, RU,
420519249628, 1064250010241, 04613114514,
4250063450

Издатель

Федеральная налоговая служба,
Федеральная налоговая служба, ул.
Неглинная, д. 23, г. Москва, 77 Москва, RU,
1047707030513, uc@tax.gov.ru, 7707329152
024F161D00069B11B8641B4C1BF02346F7B

Серийный номер

07.05.2024 08:35:54 UTC+07

Сертификат действителен с

07.08.2025 08:45:54 UTC+07

Сертификат действителен до

Дата и время создания ЭП

21.04.2025 09:58:21 UTC+07

**Строительство ВЛЗ-6кВ ф.26 ПС 110 кВ №37
до зем.уч-ка кадастр.номер 42:10:0201006:201
(ПИР-2024, СМР, ввод - 2025 г.)**

ПОЯСНИТЕЛЬНАЯ ЗАПИСКА
по объекту инвестиционной программы
«Строительство ВЛЗ-6кВ ф.26 ПС 110 кВ №37 до зем. уч-ка с
кадастровым номером 42:10:0201006:201»
(ПИР-2024г., СМР - 2025 г.)

ООО ХК «СДС-Энерго» является сетевой компанией и в своей работе в сфере технологического присоединения к электрическим сетям руководствуется «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 сетям» утвержденными постановлением Правительства РФ от 27 декабря 2004 г. N 861.

От ООО ЦОФ «Энричевская» 22.04.2024г. поступила заявка в адрес ООО ХК «СДС-Энерго» на технологическое присоединение КТПН-1000 кВА с максимальной мощностью 650 кВт.

В соответствии с заявкой ООО ХК «СДС-Энерго» заключило с ООО ЦОФ «Энричевская» договор об осуществлении технологического присоединения к электрическим сетям от 14.06.2024 г. №30-ТП/2024. Плата за технологическое присоединение заявителя рассчитана по утвержденным стандартизированным тарифным ставкам в соответствии с Постановлением РЭК Кузбасса № 778 от 29.12.2023 года и составляет 31 310,144 тыс. рублей (без НДС). При расчете использовались ставки С1 – 17,85 тыс. руб. (без НДС), С2 – $2\,497,236 \cdot 11,7 = 29\,217,667$ тыс. руб. (без НДС), С3 – $5\,322,935 \cdot 0,1 = 532,293$ тыс. руб. (без НДС), С4 – 1 324,166 тыс. руб. (без НДС), С8 – 218,166 тыс. руб. (без НДС).

Для осуществления технологического присоединения необходимо проектирование и строительство ЛЭП-6кВ от яч.26 ПС 110 кВ №37 до земельного участка заявителя протяженностью 8,67 км.

**Заместитель генерального
директора по развитию
электросетевого комплекса**



А.А. Харламов

ДОГОВОР
об осуществлении технологического присоединения
к электрическим сетям
№30-ТП/2024

г. Кемерово

14 / 06 2024

Общество с ограниченной ответственностью Холдинговая компания «СДС - Энерго» (ООО ХК «СДС-Энерго»), именуемое в дальнейшем «Сетевая организация», в лице заместителя генерального директора по развитию электросетевого комплекса Харламова Андрея Александровича, действующего на основании доверенности от 01.01.2024г. №10/2024, с одной стороны, и

Общество с ограниченной ответственностью Центральная обогатительная фабрика «Энричевская» (ООО ЦОФ «Энричевская»), в лице генерального директора Юрова Сергея Евгеньевича, действующего на основании Устава, именуемое в дальнейшем «Заявитель», 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) КТПН-6кВ 1000 кВА для электроснабжения электроустановок Заявителя, 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 650 (кВт)

категория надежности 3 – 650 (кВт);

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

максимальная мощность ранее присоединенных энергопринимающих устройств ----- кВт.

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

2. Технологическое присоединение необходимо для электроснабжения ПКТП, экскаваторной техники, водоотливных установок, расположенного (который будет расположен) по адресу Кемеровская область – Кузбасс, Прокопьевский муниципальный округ, к.н. 42:10:0201006:201.

3. Точка (точки) присоединения указана в технических условиях для присоединения к электрическим сетям (далее - технические условия) и располагается на расстоянии не более 25 метров от границы участка заявителя, на котором располагаются (будут располагаться) присоединяемые объекты заявителя.

4. Технические условия являются неотъемлемой частью настоящего договора и приведены в приложении. Срок действия технических условий составляет 2 года со дня заключения настоящего договора.

5. Срок выполнения мероприятий по технологическому присоединению составляет 1 год со дня заключения настоящего договора.

II. Обязанности Сторон

6. Сетевая организация обязуется:

надлежащим образом исполнить обязательства по настоящему договору, в том числе по выполнению возложенных на сетевую организацию мероприятий по технологическому присоединению (включая урегулирование отношений с иными лицами) до границ участка, на котором расположены присоединяемые энергопринимающие устройства заявителя, указанные в технических условиях;

в течение 3 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 2 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 наличии на дату окончания срока их действия технической возможности технологического присоединения вправе по обращению заявителя продлить срок действия технических условий. При этом дополнительная плата не взимается.

8. Заявитель обязуется:

надлежащим образом исполнить обязательства по настоящему договору, в том числе по выполнению возложенных на заявителя мероприятий по технологическому присоединению в пределах границ участка, на котором расположены присоединяемые энергопринимающие устройства заявителя, указанные в технических условиях;

после выполнения мероприятий по технологическому присоединению в пределах границ участка заявителя, предусмотренных техническими условиями, уведомить сетевую организацию о выполнении технических условий 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 2 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. Общий размер платы за технологическое присоединение определен в соответствии с постановлением РЭК Кемеровской области от 29.12.2023 №778 и составляет 37 572 173,93 (Тридцать семь миллионов пятьсот семьдесят две тысячи сто семьдесят три рубля 93 копейки) рубля, в том числе НДС (20%) в размере 6 262 028,99 (Шесть миллионов двести шестьдесят две тысячи двадцать восемь рублей 99 копеек) рублей.

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

№ платежа	Размер платежа, руб	Срок платежа
1	3 757 217,39	в течение 15 дней со дня заключения договора
2	11 271 652,18	в течение 60 дней со дня заключения договора
3	18 786 086,97	в течение 180 дней со дня заключения договора
4	3 757 217,39	в течение 15 дней со дня фактического подключения
Итого	37 572 173,93	

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

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

15. Настоящий 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 и 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.

Реквизиты Сторон

ООО ХК «СДС-Энерго»

Юридический адрес: 650066, г. Кемерово,
пр. Октябрьский, 53/2, оф. 401

Почтовый адрес: 650000, г. Кемерово,
а/я 827

ИНН 4250003450, КПП 420501001,

р/с 40702810226000100152

Кемеровское отделение №8615 ПАО Сбербанк

к/с 30101810200000000612

БИК 043267612



ООО ЦОФ «Энричевская»

Юридический адрес: 653039,
Кемеровская область-Кузбасс, г. Прокопьевск, ул.

Институтская, 9А-3

Почтовый адрес: 653039,

Кемеровская область-Кузбасс, г. Прокопьевск, ул.

Институтская, 9А-3

ИНН 4223123684 КПП 422301001,

ОГРН 1194205008546

р/с 40702810226000100152 в Новокузнецком филиале

ПАО «БАНК УРАЛСИБ» в г. Новосибирск

к/с 30101810200000000725, БИК 045004725



ТЕХНИЧЕСКИЕ УСЛОВИЯ
для присоединения к электрическим сетям

№30-42-24

15.05.2024г.

Общество с ограниченной ответственностью Холдинговая компания «СДС - Энерго»
(наименование сетевой организации, выдавшей технические условия)

Общество с ограниченной ответственностью Центральная обогатительная фабрика «Энричевская»
(полное наименование организации - для юридического лица;
фамилия, имя, отчество - для индивидуального предпринимателя)

1. Наименование энергопринимающих устройств заявителя:

КТПН-6кВ 1000кВА

2. Наименование и место нахождения объектов, в целях электроснабжения которых осуществляется технологическое присоединение энергопринимающих устройств заявителя:

Земельный участок с кадастровым номером №42:10:0201006:201

3. Максимальная мощность присоединяемых энергопринимающих устройств заявителя составляет:

650кВт, устройство вводится в эксплуатацию одним этапом

4. Категория надежности:

III

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

6кВ

6. Год ввода в эксплуатацию энергопринимающих устройств заявителя:

2024 г.

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

1 точка присоединения: Опора ЛЭП-6кВ от яч. 6кВ РУ-6кВ – 650 кВт

8. Основной источник питания:

ПС 110/35/6кВ №37

9. Резервный источник питания:

10. Сетевая организация осуществляет:

1. Проектирование и строительство новой ЛЭП-6кВ от ячейки 6кВ ПС 110/35/6кВ №37 до границ с земельным участком Заявителя. Точку подключения, трассу, марку и сечение провода (кабеля) уточнить проектом;
2. Осуществить реконструкцию яч. 6кВ РУ-6кВ ПС 110/35/6кВ №37;
3. Установка реклоузера;
4. Установка коммерческого прибора учета электрической энергии.

5. Осмотр (обследование) присоединяемых энергопринимающих устройств с участием Заявителя;
6. Составление Акта об осуществлении технологического присоединения.

11. Заявитель осуществляет:

1. Представление в Сетевую организацию однолинейной схемы электрических соединений от конечной опоры ЛЭП-6кВ Исполнителя в сторону электроустановок Заявителя.
2. Предоставление в Сетевую организацию списка ответственных лиц с правом ведения оперативных переговоров и переключений, с указанием номеров телефонов, по которым можно связаться в любое время суток при возникновении чрезвычайных ситуаций
3. Разработку проектной документацию на внешнее (от точки присоединения к сети Сетевой организации) и внутреннее электроснабжение в границах своего земельного участка, за исключением случаев, когда в соответствии с законодательством Российской Федерации о градостроительной деятельности разработка проектной документации не является обязательной.
 - 3.1. Требования к оформлению проекта электроснабжения – выполнить в соответствии с действующими нормативно-техническими документами.
 - 3.2. Требования по согласованию проектной документации:
 - согласовать проектную документацию, предоставив на электронном и бумажном носителе, с ООО ХК «СДС - Энерго»;
 - предоставить заключение экспертных организаций по проектной документации (если требуется).
 - 3.3. Требования по проектированию и установке устройств:
 - 3.3.1. Коммутационных аппаратов, аппаратов защиты.
Предусмотреть установку аппаратов защиты с номинальным током, не превышающим разрешенную максимальную мощность. Тип, марку и параметры аппаратов защиты определить проектом.
 - 3.3.2. Регулированию реактивной мощности - приведение tgφ до уровня 0,4.
 - 3.3.3. Изоляции, защиты от перенапряжения – рекомендуется установка ОПН.
 - 3.3.4. Контроля и поддержание качества электроэнергии.
- Обеспечить качество электрической энергии в соответствии с ГОСТ 32144-2013, при необходимости предусмотреть мероприятия по доведению показателей качества электрической энергии до нормы путем установки фильтров или других средств ограничения электромагнитных и кондуктивных помех в электрических сетях.
4. Строительство/реконструкцию энергопринимающих устройств:
 - КТПН-6кВ 1000кВА в границах земельного участка заявителя
5. Выполнение организационных мероприятий по присоединению энергопринимающих устройств:
 - 5.1. Осуществление сетевой организацией фактического присоединения объектов заявителя к электрическим сетям и включение коммутационного аппарата (фиксация коммутационного аппарата в положение «включено») при условии предоставления Сетевой организацией:
 - протоколов измерения и испытаний: ЛЭП-6кВ заземляющих устройств, сопротивления металлоконструкций, изоляции вводного кабеля (провода), отключающих аппаратов (автоматических выключателей, устройств защитного отключения и т.д.);
 - подписанных со стороны Заявителя Актов:
 - а) о выполнении технических условий;
 - б) акта допуска прибора учета к эксплуатации;
 - 5.2. Получения разрешения на ввод в эксплуатацию объектов заявителя в органе федерального государственного энергетического надзора;
6. По окончании осуществления мероприятий по технологическому присоединению стороны составляют и подписывают:
 - а) акт об осуществлении технологического присоединения;
 - б) акт согласования технологической и (или) аварийной брони (при необходимости).

12. Срок действия настоящих технических условий составляет:

2 года

со дня заключения договора об осуществлении технологического присоединения к электрическим сетям.

Заместитель генерального директора
по развитию электросетевого комплекса
ООО ХК «СДС - Энерго»



А. А. Харламов