

УСЛОВИЯ
типового договора № АРХ-00518-Э-К/25
об осуществлении технологического присоединения к
электрическим сетям



г. Котлас

10.04.2025г.

(дата составления)

Публичное акционерное общество "Россети Северо-Запад" (далее - ПАО "Россети Северо-Запад"), именуемое в дальнейшем "Сетевая организация", в лице Директора производственного отделения "Котласские электрические сети" Архангельского филиала ПАО "Россети Северо-Запад" Федорова Сергея Викторовича, действующего на основании доверенности от 29.02.2024г. № 15-24, с одной стороны, и

Администрация Верхнетоемского муниципального округа Архангельской области (далее - Администрация Верхнетоемского муниципального округа), ОГРН 1212900008254, именуемый(ая,ое) в дальнейшем "Заявитель", в лице Главы Верхнетоемского муниципального округа Архангельской области Гуцало Сергея Валериевича, действующего(ей) на основании Устава, с другой стороны, вместе именуемые "Стороны", заключили настоящий Договор о нижеследующем:

1. Предмет договора

1.1 Сетевая организация принимает на себя обязательства по осуществлению технологического присоединения энергопринимающих устройств Заявителя (далее – технологическое присоединение):

Электроприемники объекта в совокупности с ВРУ-0,4 кВ

(наименование энергопринимающих устройств)

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 энергопринимающих устройств: 130 кВт, в том числе:
 - максимальная мощность ранее присоединенных энергопринимающих устройств: 0 кВт;
 - максимальная мощность вновь присоединяемых энергопринимающих устройств: 130 кВт;
- категория надежности электроснабжения: Третья;
- класс напряжения электрических сетей, к которым осуществляется технологическое присоединение: 0,4 кВ;
- точки присоединения:

№ точки	Источник питания (наименование питающих линий)	Описание точки присоединения	Категория надежности	Максимальная мощность (кВт)	Вид питания
1	проектируемая КЛ-0,4 кВ Резервный (уч.5) (ПС-332 В-Тойма 110/35/10 кВ)	Кабельные наконечники проектируемой КЛ-0,4 кВ Резервный (уч.5) в ВРУ-0,4 кВ	Третья	130	Основное

Заявитель обязуется оплатить расходы на технологическое присоединение в соответствии с условиями договора об осуществлении технологического присоединения к электрическим сетям (далее – Договор). Сетевая организация и Заявитель являются сторонами договора (далее – Стороны).

1.2 Технологическое присоединение необходимо для электроснабжения:

Многоэтажная жилая застройка (Многоквартирный дом)

(наименование объектов Заявителя)

расположенных (которые будут располагаться) по адресу:

**Архангельская обл, Верхнетоемский р-н, Верхняя Тойма с, Комсомольская ул, участок
5, кадастровый номер земельного участка: 29:02:030803:1356**

(место нахождения объектов Заявителя)

1.3 Точка (точки) присоединения указана(ы) в технических условиях для присоединения к электрическим сетям (далее – Технические условия) и располагается на расстоянии не далее 15 метров от границ участка Заявителя, на котором располагаются (будут располагаться) присоединяемые объекты Заявителя.

1.4 Технические условия являются неотъемлемой частью Договора.

Срок действия Технических условий составляет 2 (два) года со дня заключения настоящего Договора.

1.5 Срок выполнения мероприятий по технологическому присоединению составляет 6 (шесть) месяцев со дня заключения настоящего Договора.

2. Обязанности Сторон

2.1 Сетевая организация обязуется:

– надлежащим образом исполнить обязательства по настоящему договору, в том числе по выполнению возложенных на Сетевую организацию мероприятий по технологическому присоединению до точки присоединения энергопринимающих устройств Заявителя, а также урегулировать отношения с третьими лицами до границ участка, на котором расположены присоединяемые энергопринимающие устройства Заявителя, указанные в Технических условиях;

– в течение 10 (десяти) дней со дня уведомления Заявителем Сетевой организации о выполнении им Технических условий осуществить проверку выполнения Технических условий Заявителем, провести с участием Заявителя осмотр (обследование) присоединяемых энергопринимающих устройств Заявителя (за исключением случаев осуществления технологического присоединения энергопринимающих устройств на уровне напряжения 0,4 кВ и ниже);

– не позднее 10 (десяти) рабочих дней со дня проведения осмотра (обследования), указанного в абзаце третьем настоящего пункта, с соблюдением срока, установленного пунктом 1.5 настоящего Договора, осуществить фактическое присоединение энергопринимающих устройств Заявителя к электрическим сетям, фактический прием (подачу) напряжения и мощности, составить при участии Заявителя акт об осуществлении технологического присоединения и направить его Заявителю (за исключением случаев осуществления технологического присоединения энергопринимающих устройств на уровне напряжения 0,4 кВ и ниже);

– составить в форме электронного документа и разместить в личном кабинете Заявителя уведомление об обеспечении Сетевой организацией возможности присоединения к электрическим сетям, подписанное усиленной квалифицированной электронной подписью уполномоченного лица Сетевой организации, в течение 1 (одного) рабочего дня со дня выполнения Сетевой организацией мероприятий, предусмотренных Техническими условиями, отнесенных к обязанностям Сетевой организации (в случае осуществления технологического присоединения энергопринимающих устройств на уровне напряжения 0,4 кВ и ниже).

2.2 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.

2.3 Заявитель обязуется:

- надлежащим образом исполнить обязательства по настоящему договору, в том числе по выполнению возложенных на Заявителя мероприятий по технологическому присоединению до точки присоединения энергопринимающих устройств Заявителя, указанной в Технических условиях, за исключением урегулирования отношений с третьими лицами до границ участка, на котором расположены присоединяемые энергопринимающие устройства Заявителя, указанные в Технических условиях;

- рассмотреть и при наличии замечаний представить замечания к уведомлению об обеспечении Сетевой организацией возможности присоединения к электрическим сетям не позднее 20 (двадцати) рабочих дней со дня получения уведомления от Сетевой организации о составлении и размещении в личном кабинете Заявителя уведомления об обеспечении Сетевой организацией возможности присоединения к электрическим сетям (в случае осуществления технологического присоединения энергопринимающих устройств на уровне напряжения 0,4 кВ и ниже);

- после выполнения мероприятий по технологическому присоединению до точки присоединения энергопринимающих устройств Заявителя, указанной в Технических условиях, уведомить Сетевую организацию о выполнении Технических условий и представить копии разделов проектной документации, предусматривающих технические решения, обеспечивающие выполнение Технических условий, если она не была представлена Заявителем в Сетевую организацию до направления Заявителем в Сетевую организацию уведомления о выполнении Технических условий (если в соответствии с законодательством Российской Федерации о градостроительной деятельности разработка проектной документации является обязательной) (в случае осуществления технологического присоединения энергопринимающих устройств на уровне напряжения выше 0,4 кВ);

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

- после осуществления Сетевой организацией фактического присоединения энергопринимающих устройств Заявителя к электрическим сетям, фактического приема (подачи) напряжения и мощности подписать акт об осуществлении технологического присоединения либо представить мотивированный отказ от подписания в течение 20 (двадцати) рабочих дней со дня получения указанного акта от Сетевой организации (в случае осуществления технологического присоединения энергопринимающих устройств на уровне напряжения выше 0,4 кВ);

- 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 (двух) и более источников электроснабжения.

2.4 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.

3. Плата за технологическое присоединение и порядок расчетов

3.1 Размер платы за технологическое присоединение определяется в соответствии с

Постановлением Агентства по тарифам и ценам Архангельской области № 65-э/2 от 29.11.2024

(вид документа, наименование органа исполнительной власти в области государственного регулирования тарифов, реквизиты документа)

и составляет **1 325 675 (Один миллион триста двадцать пять тысяч шестьсот семьдесят пять) рублей 18 копеек**, в т.ч. НДС- **20% 220 945 (Двести двадцать тысяч девятьсот сорок пять) рублей 86 копеек**.

3.2 Внесение платы за технологическое присоединение осуществляется Заявителем в порядке, предусмотренном Правилами технологического присоединения энергопринимающих устройств потребителей электрической энергии, а также объектов по производству электрической энергии к электрическим сетям, утвержденными постановлением Правительства РФ от 27.12.2004 № 861:

– 100 % платы за технологическое присоединение **1 325 675 (Один миллион триста двадцать пять тысяч шестьсот семьдесят пять) рублей 18 копеек**, в том числе НДС **20% 220 945 рублей 86 копеек**, вносятся в течение 5 рабочих дней со дня выставления счета на оплату по договору об осуществлении технологического присоединения.

Заявитель в качестве способа оплаты стоимости технологического присоединения вправе выбрать рассрочку платежа в размере 90 процентов платы за технологическое присоединение с условием ежеквартального внесения платы равными долями от общей суммы рассрочки на период до 3 лет со дня подписания сторонами акта об осуществлении технологического присоединения (в отношении заявителей, технологическое присоединение энергопринимающих устройств которых осуществляется на уровне напряжения 0,4 кВ и ниже, – со дня размещения в личном кабинете Заявителя уведомления об обеспечении сетевой организацией возможности присоединения к электрическим сетям, подписанного со стороны Сетевой организации). В этом случае в счет на оплату технологического присоединения включается 10 процентов стоимости мероприятий по технологическому присоединению энергопринимающих устройств Заявителя.

В таком случае Заявитель должен выплатить проценты за предоставление рассрочки платежа за технологическое присоединение. Проценты начисляются на остаток задолженности Заявителя и подлежат оплате одновременно с очередным платежом, которым погашается частично или полностью такая задолженность. Размер процентов (в процентах годовых) за каждый день рассрочки определяется в размере действовавшей на указанный день ключевой ставки Центрального банка Российской Федерации, увеличенной на 4 процентных пункта.

Счет на оплату очередного платежа по рассрочке с учетом процентов направляется Сетевой организацией в адрес Заявителя не позднее, чем за 10 (десять) рабочих дней до наступления срока его оплаты.

3.3 Датой исполнения обязательства Заявителя по оплате расходов на технологическое присоединение считается дата внесения денежных средств в кассу или на расчетный счет Сетевой организации.

4. Разграничение балансовой принадлежности электрических сетей и эксплуатационной ответственности Сторон

4.1. Заявитель несет балансовую и эксплуатационную ответственность до точки присоединения энергопринимающих устройств Заявителя.

5. Условия изменения, расторжения договора и ответственность Сторон

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

5.2 Настоящий договор может быть расторгнут по требованию одной из Сторон по основаниям, предусмотренным Гражданским кодексом Российской Федерации.

5.3 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.

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

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

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

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

6. Порядок разрешения споров

6.1 Споры, которые могут возникнуть при исполнении, изменении и расторжении Договора, Стороны разрешают в соответствии с законодательством Российской Федерации.

7. Заключительные положения

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

Сетевая организация

Наименование:

ПАО "Россети Северо-Запад"

Адрес (место нахождения):

196247, Санкт-Петербург г, Конституции пл,
дом № 3, литера А, помещ.16Н

Почтовый адрес:

196247, Санкт-Петербург г, Конституции пл,
дом № 3, литера А, помещ.16Н

Тел: (812) 305-10-10

Факс: (812) 320-61-70

Эл.почта: post@rosseti-sz.ru

ИНН: 7802312751

КПП: 997650001

ОГРН: 1047855175785

ОКПО: 74824610
ОКТМО: 40375000000
ОКВЭД: 35.12

Банковские реквизиты:

Получатель:

ПАО "Россети Северо-Запад"
ОГРН получателя: 1047855175785
Банк: Северо-Западный Банк ПАО Сбербанк
г.Санкт-Петербург
Р/счет: 40702810155000000025
К/счет: 30101810500000000653
БИК: 044030653

Поставщик услуг:

Производственное отделение Котласские
электрические сети Архангельского филиала
ПАО "Россети Северо-Запад"
Почтовый адрес:
165300, Архангельская обл., г. Котлас, ул.
Конституции, д.20, корп.1
Тел: (81837) 2-39-15
Факс: (81837) 5-40-56
Эл.почта: kotlassety@arhen.ru
ИНН: 7802312751
КПП: 290431001

Директор производственного отделения
"Котласские электрические сети"
Архангельского филиала ПАО "Россети
Северо-Запад"

(должность)

_____	С.В. Федоров
(подпись)	(расшифровка)
" ____ " _____	20 ____ г.

М.П.

ТЕХНИЧЕСКИЕ УСЛОВИЯ
для присоединения к электрическим сетям
№ АРХ-00518-Э-К/25-001

г. Котлас

01.04.2025 г.

ПАО "Россети Северо-Запад"

(наименование сетевой организации, выдавшей технические условия)

Администрация Верхнетоемского муниципального округа Архангельской области

(полное наименование организации)

1. Наименование энергопринимающих устройств и (или) объектов электросетевого хозяйства (далее – электроустановки) Заявителя: **Электроприемники объекта в совокупности с ВРУ-0,4 кВ.**
2. Наименование и место нахождения объектов, в целях электроснабжения которых осуществляется технологическое присоединение электроустановок Заявителя **Многоэтажная жилая застройка (Множквартирный дом) Архангельская обл, Верхнетоемский р-н, Верхняя Тойма с, Комсомольская ул, участок 5, ЗУ 29:02:030803:1356.**
3. Максимальная мощность присоединяемых электроустановок Заявителя составляет **130 кВт**, в том числе:
 - максимальная мощность ранее присоединенных электроустановок Заявителя - **кВт**
 - максимальная мощность вновь присоединяемых электроустановок Заявителя **130 кВт**
4. Категория надежности электроснабжения **Третья.**
5. Класс напряжения электрических сетей, к которым осуществляется технологическое присоединение **0,4 кВ.**
6. Год ввода в эксплуатацию электроустановок Заявителя - **в соответствии с условиями договора об осуществлении технологического присоединения.**
7. Точка(и) присоединения (вводные распределительные устройства, линии электропередачи, базовые подстанции) и максимальная мощность электроустановки по каждой точке присоединения:

№ точки	Источник питания (наименование питающих линий)	Описание точки присоединения	Категория надежности	Максимальная мощность* (кВт)	Вид питания
1	проектируемая КЛ-0,4 кВ Резервный (уч.5) (ПС-332 В-Тойма 110/35/10 кВ)	Кабельные наконечники проектируемой КЛ-0,4 кВ Резервный (уч.5) в ВРУ-0,4 кВ	Третья	130	Основное

8. Основной источник питания **(ПС-332 В-Тойма)**

9. Резервный источник питания **Не требуется.**

10. Сетевая организация осуществляет:

10.1. Мероприятия, выполняемые Сетевой организацией за счёт средств платы за технологическое присоединение, и необходимые для технологического присоединения.

10.1.1. Требования к электрической сети:

10.1.1.1. Строительство КЛ-0,4 кВ от РУ-0,4 кВ ТП-333 Столовая до ВРУ-0,4 кВ многоквартирного жилого дома. Трассу, способ прокладки, марку и сечение кабеля уточнить при проектировании.

10.1.2. Требования к системе релейной защиты и устройствам, обеспечивающим контроль величины максимальной мощности:

10.1.2.1. Не требуется.

10.1.3. Требования к приборам учета электрической энергии (мощности) и иному оборудованию, которые необходимы для обеспечения коммерческого учета электрической энергии (мощности):

10.1.3.1. Не требуется.

10.2. Мероприятия, выполняемые Сетевой организацией за счёт средств инвестиционной составляющей тарифа на передачу электроэнергии, и необходимые для технологического присоединения:

10.2.1. Требования к электрической сети:

10.2.1.1. Не требуется.

10.2.2. Требования к устройствам релейной защиты и автоматики (включая противоаварийную и режимную автоматику):

10.2.2.1. Не требуется.

10.2.3. Требования к приборам учета электрической энергии (мощности) и иному оборудованию, которые необходимы для обеспечения коммерческого учета электрической энергии (мощности):

10.2.3.1. Не требуется.

10.3. Допуск в эксплуатацию прибора учета электрической энергии, установленного в соответствии с п.11.3.1 настоящих технических условий.

10.4. Обеспечение возможности действия Заявителя осуществить фактическое присоединение объектов Заявителя к электрическим сетям и фактический прием (подачу) напряжения и мощности для потребления энергопринимающими устройствами Заявителя электрической энергии (мощности) в соответствии с законодательством Российской Федерации и на основании договоров, обеспечивающих продажу электрической энергии (мощности) на розничном рынке.

11. Заявитель осуществляет:

11.1. Мероприятия по проектированию и строительству схемы приема мощности.

11.1.1. Выполнить монтаж ВРУ-0,4 кВ многоквартирного жилого дома. Тип, схему и состав оборудования ВРУ-0,4 кВ уточнить проектом в соответствии с запрашиваемой мощностью и категорией объекта по надежности электроснабжения.

11.1.2. Предусмотреть проектом технологическую возможность прокладки питающего силового кабеля по земельному участку Заявителя и в здании жилого дома до места установки ВРУ (с обустройством, при необходимости, в местах прохода соответствующей защиты, технологических отверстий, ниш, креплений, труб и др.)

11.1.3. В ВРУ-0,4 кВ многоквартирного жилого дома предусмотреть мероприятия исключающие встречную подачу напряжения (мощности) в электроустановки Сетевой организации.

11.2. Требования к оснащению энергопринимающих устройств устройствами релейной защиты и автоматики.

11.2.1. Выполнить требование действующих НТД.

11.3. Требования к учету электрической энергии.

11.3.1. Приборы учета (далее - ПУ) установить на границе балансовой принадлежности (далее ГБП) электрических сетей, а в случае отсутствия технической возможности – ПУ установить в месте, максимально приближенном к ГБП - на объекте сетевой организации или на объекте Заявителя.

11.3.2. В качестве технических требований к приборам учета электрической энергии, измерительным трансформаторам и иному оборудованию, используемому для коммерческого учета электрической энергии (мощности) и обеспечивающему возможность присоединения приборов учета электрической энергии к интеллектуальной системе учета электрической энергии (мощности) гарантирующего поставщика и надлежащее функционирование такой системы, а также возможные способы присоединения приборов учета электрической энергии к элементам интеллектуальной системы учета электрической энергии (мощности) необходимо использовать информацию, размещенную гарантирующим поставщиком на официальном сайте в сети «Интернет» в соответствии с требованиями пункта 197(1) «Основных положений функционирования розничных рынков электрической энергии», утвержденных Постановлением Правительства РФ от 04.05.2012 №442.

11.3.3. Застройщик обязан согласовать выбранные им инженерно-технические решения и проектную документацию по оснащению многоквартирного дома с гарантирующим поставщиком. Порядок согласования инженерно-технического решения, разработанной проектной документации, а также допуска приборов учета в эксплуатацию определен пунктами 197(3) – 197(11) «Основных положений функционирования розничных рынков электрической энергии», утвержденных Постановлением Правительства РФ от 04.05.2012 №442.

11.3.4. В рамках осуществления технологического присоединения к электросетям ПАО «Россети Северо-Запад», рекомендуем Вам к проектированию и монтажу ПУ, использующие протокол обмена данных СПОДЭС и технологию передачи данных NB-Fi.

Все приборы должны быть оснащены универсальными модулями информационного обмена технологии NB-Fi, обеспечивающими гарантированный приём, обработку и передачу измерительной информации, учётных данных, управляющих сигналов (команд), а также сигналов оповещения о наступлении штатных и срочных событий на устройство сбора и передачи данных (далее – УСПД). Обмен измерительной информацией между ПУ и УСПД осуществляется при помощи радиомодуля, встроенного в ПУ. Частотный диапазон передачи данных 868,7-869,2 МГц. Между УСПД и интеллектуальной системой учета электроэнергии (далее – ИСУЭ) верхнего уровня должна быть организована беспроводная передача данных с использованием технологии GSM стандартов GPRS, EDGE и LTE или проводное соединение через Интернет-провайдера. Также могут использоваться ПУ с внешним GPRS/GSM модулем для передачи данных напрямую в ИСУЭ верхнего уровня ООО «ТГК-2 Энергосбыт»

Данные ПУ широко используются гарантирующим поставщиком (ООО «ТГК-2 Энергосбыт») при замене и установке на всей территории Архангельской области. ПУ отвечают всем требованиям действующего законодательства, а также интегрированы в ИСУЭ ООО «ТГК-2 Энергосбыт».

11.3.5. Согласовать проектную документацию на организацию учета электроэнергии с производственным отделением «Котласские электрические сети» Архангельского филиала ПАО «Россети Северо-Запад».

11.4. Иные мероприятия для организации схемы приема мощности.

11.4.1. Предоставить Сетевой организации на безвозмездной основе места размещения в границах своего земельного участка электросетевых объектов, сооружаемых в соответствии с п.10.1 настоящих технических условий и обеспечить Сетевой организации беспрепятственный доступ к таким местам.

11.5. При проектировании обеспечить выполнение требований действующих руководящих и нормативно-технических документов (ПТФ, ПУЭ, ПТЭ, ППБ, ПОТРМ, НТП и др.). Проектную документацию, в части электроснабжения объекта, согласовать с производственным отделением «Котласские электрические сети» Архангельского филиала ПАО «Россети Северо-Запад».

11.6. Фактическое присоединение объекта и фактическую подачу (прием) напряжения (мощности) выполнить после выдачи органом Ростехнадзора акта допуска, готовности объекта к включению и предоставления копии акта в Сетевую организацию (для случаев, когда получение разрешения органа федерального государственного энергетического надзора на допуск в эксплуатацию объектов заявителя является обязательным).

12. Срок выполнения мероприятий по технологическому присоединению составляет 6 месяцев со дня заключения договора об осуществлении технологического присоединения к электрическим сетям.

13. Срок действия настоящих технических условий составляет 2 года со дня заключения договора об осуществлении технологического присоединения к электрическим сетям.

Федоров Сергей Викторович

(подпись)

(расшифровка подписи)

Директор производственного отделения

**"Котласские электрические сети" Архангельского
филиала ПАО "Россети Северо-Запад"**

(должность, фамилия, имя, отчество, лица, действующего от имени сетевой организации)

" ____ " _____ 20 ____ г.