



# ОТЧЕТ ОБ ОЦЕНКЕ

№ 21-943-И

---

**Определение рыночной стоимости «платы за предоставление недискриминационного доступа к опорам воздушных линий электропередач для размещения сетей электросвязи».**

**Дата проведения оценки: 01.10.2021 г.**

**Дата составления отчета: 12.10.2021 г.**

**ЗАКАЗЧИК:**

**Общество с ограниченной ответственностью «Автоматизация Системы Технологии»**

453252, Республика Башкортостан, Г.О. город Салават г. Салават, ул. Северная, 1

ИНН: 7719841157

ОГРН 1137746277085 от 29.03.2013 г.

**ИСПОЛНИТЕЛЬ:**

**Акционерное общество «Эксперт-Оценка»**

450054, РБ, г. Уфа, пр. Октября, д. 82, оф. 181

ИНН 0276040473,

ОГРН 1020202856410 от 28.10.2002г.

**ОЦЕНЩИК:**

**Милосердов М.А.**

Ассоциация Русское общество оценщиков (РОО)

Регистрационный номер в реестре СРО – №002114 (Бланк 0000781) от 22.07.2020

г. Уфа 2021



Генеральному директору  
ООО «АСТ»  
Ю.В. Кузнецову

По вашему запросу на основании договора о предоставлении оценочных услуг № 21-943-И от 27.09.2021 г. АО «Эксперт-Оценка» произвело оценку рыночной стоимости «платы за предоставление недискриминационного доступа к опорам воздушных линий электропередач для размещения сетей электросвязи».

Оценка проведена на основании:

- анализа правовой, технической, бухгалтерской и другой документации;

- анализа информации относительно реально сложившихся уровней цен на аналоговые объекты, материалы и расценки на работы, нормативно устанавливаемых коэффициентов и законодательных актов, связанных с объектами оценки;

- использования различных методов оценки.

Оценка выполнена в соответствии с требованиями:

Федерального закона от 29.07.98 г. № 135-ФЗ «Об оценочной деятельности в Российской Федерации»;

Федерального стандарта оценки «Общие понятия оценки, подходы и требования к проведению оценки (ФСО№1), утвержденного приказом минэкономразвития России от 20.05.2015 № 297;

Федерального стандарта оценки «Цель оценки и виды стоимости (ФСО№2), утвержденного приказом минэкономразвития России от 20.05.2015 № 298;

Федерального стандарта оценки «Требования к отчету об оценке (ФСО №3)», утвержденного приказом минэкономразвития России от 20.05.2015 № 299;

Свод стандартов и правил Русского ОО (СПОД РОО) от 29.12.2020.

Характеристика имущества, анализ рынка, необходимая информация и расчеты представлены в отчете об оценке, отдельные части которого не могут трактоваться отдельно, а только в связи с полным его текстом, с учетом всех принятых допущений и ограничений.

Оценщик не проводил как часть работы по оказанным услугам аудиторскую или иную финансовую проверку предоставленной Вами информации, используемой при расчете рыночной стоимости, поэтому не принимает на себя ответственность за надежность этой информации.

Отчет выполнен в повествовательной форме, основная информация и анализ, использованные для определения рыночной стоимости, отражены в соответствующих частях и разделах отчета.

Проведенные расчеты и анализ позволяют сделать вывод, что:

**Рыночная стоимость «платы за предоставление недискриминационного доступа к опорам воздушных линий электропередач для размещения сетей электросвязи», в зависимости от передаваемого напряжения ВЛ и материала опор, по состоянию на 1 октября 2021 г. составляет с НДС за одно место крепления на одной опоре одного кабеля в месяц:**

Объект-оценки	Рыночная стоимость с НДС, руб./мес. /1 место крепления/1 опора/ 1 кабель	В том числе НДС (20%), руб.
0,4 кВ, деревянные опоры	160,00 <i>Сто шестьдесят</i>	26,67
0,4 кВ, железобетонные опоры	160,00 <i>Сто шестьдесят</i>	26,67
0,4 кВ, металлические опоры	160,00 <i>Сто шестьдесят</i>	26,67
6-10 кВ, деревянные опоры	228,00 <i>Двести двадцать восемь</i>	38,00
6-10 кВ, железобетонные опоры	228,00 <i>Двести двадцать восемь</i>	38,00
35 кВ, железобетонные опоры	564,00 <i>Пятьсот шестьдесят четыре</i>	94,00
35 кВ, металлические (анкерные и др.) опоры	564,00 <i>Пятьсот шестьдесят четыре</i>	94,00
110 кВ, железобетонные опоры	828,00 <i>Восьмьсот двадцать восемь</i>	138,00
110 кВ, металлические (анкерные и др.) опоры	828,00 <i>Восьмьсот двадцать восемь</i>	138,00

Генеральный директор  
АО «Эксперт-Оценка»



Оценщик I категории

  
/С.З. Сарбашев/

  
/М.А. Милосердов/



## ОГЛАВЛЕНИЕ

ЗАЯВЛЕНИЕ О СООТВЕТСТВИИ .....	4
ОГРАНИЧИТЕЛЬНЫЕ УСЛОВИЯ И СДЕЛАННЫЕ ДОПУЩЕНИЯ .....	5
I. ОБЩИЕ СВЕДЕНИЯ .....	6
2. КРАТКАЯ ХАРАКТЕРИСТИКА ОЦЕНИВАЕМЫХ ОБЪЕКТОВ. ....	13
3. ПОДХОДЫ К СТОИМОСТИ .....	14
4. АНАЛИЗ РЫНКА.....	16
5. ПРОЦЕДУРА ОПРЕДЕЛЕНИЯ РЫНОЧНОЙ СТОИМОСТИ «ПЛАТЫ ЗА ПРЕДОСТАВЛЕНИЕ НЕДИСКРИМИНАЦИОННОГО ДОСТУПА К ОПОРАМ ВОЗДУШНЫХ ЛИНИЙ ЭЛЕКТРОПЕРЕДАЧ ДЛЯ РАЗМЕЩЕНИЯ ЛИНИЙ СВЯЗИ».....	26
6. ОПРЕДЕЛЕНИЯ РЫНОЧНОЙ СТОИМОСТИ ОБЪЕКТА ОЦЕНКИ .....	35
7. ОБОБЩЕНИЕ РЕЗУЛЬТАТОВ ОЦЕНКИ .....	40
ПРИЛОЖЕНИЕ	



## ЗАЯВЛЕНИЕ О СООТВЕТСТВИИ

Оценщик, выполнивший оценку имущества, удостоверяет что:

- изложенные в отчете факты и информация, полученные из надежных источников, считаются достоверными и соответствующими действительности;
- сделанный анализ, высказанные мнения и полученные выводы действительны исключительно в пределах, оговоренных в данном отчете допущений и ограничивающих условий, и представляют собой непредвзятый анализ существующих факторов и личные беспристрастные профессиональные формулировки;
- оценщик не имеет ни в настоящем, ни в будущем какого-либо интереса в объекте собственности, являющимся предметом данного отчета, мы также не имеем личной заинтересованности и предубеждения в отношении вовлеченных сторон;
- вознаграждение ни в какой степени не связано с объявлением заранее predetermined стоимости или тенденции в определенной стоимости в пользу клиентов или другого лица, с достижением заранее оговоренного результата или с последующими событиями;
- задание на оценку не основывалось на требованиях определения минимальной и максимальной цены;
- оценщик удостоверяет, что в соответствии с имеющимися данными, приведенные в отчете анализ, мнения и выводы получены, а сам отчет составлен в соответствии с требованиями Федерального закона об оценочной деятельности в РФ №135 ФЗ от 29.07.98 г., а так же согласно требованиям Федеральных Стандартов Оценки, стандартами и правилами оценочной деятельности, установленными саморегулируемой организацией оценщиков, членом которой является оценщик.
- в ходе подготовки отчета об оценке никто не оказывал существенной профессиональной помощи.
- образование оценщика соответствует необходимым требованиям;
- оценщик имеет опыт оценки, связанный с местонахождением и категорией аналогичного имущества;

Оценщик: Милосердов Михаил Адольфович.

Диплом Башкирского государственного университета о профессиональной переподготовке ПП № 492083 от 18.11.2003 г.

Удостоверение о повышении квалификации № 022403434169, рег. № 453 от 23.05.2016 г., выдано Государственным бюджетным образовательным учреждением высшего образования «Башкирская академия государственной службы и управления при Главе Республики Башкортостан».

Квалификационный аттестат в области оценочной деятельности № 019636-2 от 20.05.2021 г. по направлению «Оценка движимого имущества», № 026985-1 от 03.08.2021 г. по направлению «Оценка недвижимости»

Дата составления отчета: 12.10.2021 г.

Подпись оценщика:

Милосердов М.А.



## ОГРАНИЧИТЕЛЬНЫЕ УСЛОВИЯ И СДЕЛАННЫЕ ДОПУЩЕНИЯ

- Оценщик не принимает на себя какой-либо ответственности за вопросы юридического характера, оказывающие влияние на оцениваемое имущество или права собственности на него.
- Оценщик не несет ответственности за юридическое описание прав оцениваемой собственности или за вопросы, связанные с рассмотрением прав собственности, достоверность которого определяется по предоставленным документам и со слов Заказчика. Право оцениваемой собственности считается достоверным. Оцениваемая собственность считается свободной от каких-либо претензий или ограничений, кроме оговоренных в отчете.
- Оценщик предполагает отсутствие каких-либо скрытых факторов, касающихся объекта и способных повлиять на его стоимость. На оценщике не лежит ответственность ни за наличие таких скрытых фактов, ни за необходимость выявления таковых.
- Оценщик не обязан являться на заседание суда или свидетельствовать иным образом по поводу составленного отчета или оцениваемого имущества, кроме как на основании отдельного соглашения или официального вызова в суд.
- Оценщик не обязан приводить обзорные материалы (фотографии, планы чертежи и т. п.) по объекту оценки. Все иллюстрации в отчете включены исключительно для того, чтобы помочь пользователю получить наглядное представление об оцениваемом имуществе.
- Сведения, полученные оценщиком и содержащиеся в отчете, считаются достоверными. Однако оценщик не может гарантировать абсолютную точность информации, опубликованной в открытой печати, поэтому для всех сведений указывается источник информации.
- Возможность разглашения результатов настоящего отчета определяется уставом профессиональной организации, к которой принадлежат оценщики.
- Ни Заказчик, ни Исполнитель не могут использовать настоящий отчет или любую его часть иначе, чем это предусмотрено назначением и договором на проведение оценки.
- Настоящий отчет достоверен лишь в полном объеме и лишь в указанных в нем целях. Рассмотрение и использование отдельных положений, разделов, расчетов и показателей, отраженных в Отчете вне контекста всего Отчета, являются недопустимыми.
- Мнение оценщика относительно рыночной стоимости объекта действительно только на дату оценки. Оценщик не принимает на себя никакой ответственности за изменение экономических, юридических и иных факторов, которые могут возникнуть после этой даты и повлиять на рыночную ситуацию, а, следовательно, и на рыночную стоимость объекта.
- Итоговая величина стоимости объекта оценки, указанная в данном отчете, может быть признана рекомендуемой для целей свершения сделки с объектом в течение 6 месяцев с даты составления отчета об оценке.
- Отчет об оценке содержит профессиональное мнение оценщика относительно рыночной стоимости объекта и не является гарантией того, что объект будет продан на свободном рынке по цене, равной стоимости объекта, указанной в данном отчете.

**I. ОБЩИЕ СВЕДЕНИЯ****1.1. Основные факты и выводы**

Основание для проведения оценки	Договор № 21-943-И от 27.09.2021 г.																				
Объект оценки	Опоры воздушных линий электропередачи (Республика Башкортостан)																				
Общая информация, идентифицирующая объект оценки	<table border="1"> <thead> <tr> <th>№ п/п</th> <th>Объект-оценки</th> </tr> </thead> <tbody> <tr> <td>1</td> <td>0,4 кВ, деревянные опоры</td> </tr> <tr> <td>2</td> <td>0,4 кВ, железобетонные опоры</td> </tr> <tr> <td>3</td> <td>0,4 кВ, металлические опоры</td> </tr> <tr> <td>4</td> <td>6-10 кВ, деревянные опоры</td> </tr> <tr> <td>5</td> <td>6-10 кВ, железобетонные опоры</td> </tr> <tr> <td>6</td> <td>35 кВ, железобетонные опоры</td> </tr> <tr> <td>7</td> <td>35 кВ, металлические (анкерные и др.) опоры</td> </tr> <tr> <td>8</td> <td>110 кВ, железобетонные опоры</td> </tr> <tr> <td>9</td> <td>110 кВ, металлические (анкерные и др.) опоры</td> </tr> </tbody> </table>	№ п/п	Объект-оценки	1	0,4 кВ, деревянные опоры	2	0,4 кВ, железобетонные опоры	3	0,4 кВ, металлические опоры	4	6-10 кВ, деревянные опоры	5	6-10 кВ, железобетонные опоры	6	35 кВ, железобетонные опоры	7	35 кВ, металлические (анкерные и др.) опоры	8	110 кВ, железобетонные опоры	9	110 кВ, металлические (анкерные и др.) опоры
№ п/п	Объект-оценки																				
1	0,4 кВ, деревянные опоры																				
2	0,4 кВ, железобетонные опоры																				
3	0,4 кВ, металлические опоры																				
4	6-10 кВ, деревянные опоры																				
5	6-10 кВ, железобетонные опоры																				
6	35 кВ, железобетонные опоры																				
7	35 кВ, металлические (анкерные и др.) опоры																				
8	110 кВ, железобетонные опоры																				
9	110 кВ, металлические (анкерные и др.) опоры																				
Цель оценки	Определение рыночной стоимости платы за предоставление недискриминационного доступа к опорам воздушных линий электропередач для размещения сетей электросвязи																				
Ограничения и пределы применения полученной итоговой стоимости	<ol style="list-style-type: none"> <li>Итоговая стоимость предназначена для оформления договоров о предоставлении недискриминационного доступа к опорам воздушных линий электропередачи для размещения сетей электросвязи.</li> <li>Итоговая величина стоимости объекта оценки может быть рекомендована для целей совершения сделки с объектом оценки, если с даты составления отчета об оценке до даты совершения сделки с объектом оценки или даты публичной оферты прошло не более 6 месяцев.</li> <li>Датой оценки (датой проведения оценки, датой определения стоимости) является дата, по состоянию на которую определяется стоимость объекта оценки.</li> </ol>																				
Вид определяемой стоимости (согласно Технического задания на проведение оценки)	Рыночная стоимость права собственности (без указания границ интервала, в котором может находиться рыночная стоимость) Итоговая рыночная стоимость объекта оценки выражена единым значением с учетом округления.																				
Текущее использование	Объекты электроснабжения, находятся в эксплуатации																				
Вид наилучшего и наиболее эффективного использования	По функциональному назначению																				

Результаты оценки, полученные при применении различных подходов к оценке, руб. с НДС:

- *затратный подход:* обосновано не применялся
- *сравнительный подход:* См. ниже
- *доходный подход:* обосновано не применялся

*Итоговая величина стоимости объекта оценки* См. ниже

**Рыночная стоимость «платы за предоставление недискриминационного доступа к опорам воздушных линий электропередач для размещения сетей электросвязи», в зависимости от передаваемого напряжения ВЛ и материала опор, по состоянию на 1 октября 2021 г. составляет с НДС за одно место крепления на одной опоре одного кабеля в месяц:**

Объект-оценки	Рыночная стоимость с НДС, руб./мес. /1 место крепления/1 опора/ 1 кабель		В том числе НДС (20%), руб.
0,4 кВ, деревянные опоры	160,00	Сто шестьдесят	26,67
0,4 кВ, железобетонные опоры	160,00	Сто шестьдесят	26,67
0,4 кВ, металлические опоры	160,00	Сто шестьдесят	26,67
6-10 кВ, деревянные опоры	228,00	Двести двадцать восемь	38,00
6-10 кВ, железобетонные опоры	228,00	Двести двадцать восемь	38,00
35 кВ, железобетонные опоры	564,00	Пятьсот шестьдесят четыре	94,00
35 кВ, металлические (анкерные и др.) опоры	564,00	Пятьсот шестьдесят четыре	94,00
110 кВ, железобетонные опоры	828,00	Восемьсот двадцать восемь	138,00
110 кВ, металлические (анкерные и др.) опоры	828,00	Восемьсот двадцать восемь	138,00



## 1.3. Определение задания на оценку

СВЕДЕНИЯ ОБ ОЦЕНИВАЕМЫХ ОБЪЕКТАХ	
Объект оценки	Опоры воздушных линий электропередачи (Республика Башкортостан)
Дата оценки (дата определения стоимости, дата проведения оценки)	1 октября 2021 г.
Дата составления отчета	12 октября 2021 г.
Права на объект оценки, учитываемые при определении стоимости объекта оценки (сведения об ограничениях прав)	Полное право собственности
Вид определяемой стоимости	Рыночная стоимость права собственности <i>(без указания границ интервала, в котором может находиться рыночная стоимость)</i>
Цель оценки	Определение рыночной стоимости платы за предоставление недискриминационного доступа к опорам воздушных линий электропередач для размещения сетей электросвязи
Предполагаемое использование результатов оценки и связанные с этим ограничения	<ol style="list-style-type: none"><li>1. Определение рыночной стоимости для оформления договоров о предоставлении недискриминационного доступа к опорам воздушных линий электропередачи для размещения сетей связи.</li><li>2. Недопустимо иное использование результатов оценки, в том числе итоговой величины стоимости объектов оценки, а также любых промежуточных результатов, полученных в ходе настоящей оценки.</li><li>3. Ни весь отчет, ни какая-либо его часть не могут быть использованы Заказчиком для целей, отличных от целей написания данного отчета и предполагаемого использования результатов оценки (согласно заданию на оценку).</li><li>4. Итоговая величина стоимости объекта оценки может быть рекомендована для целей совершения сделки с объектом оценки, если с даты составления отчета об оценке до даты совершения сделки с объектом оценки или даты публичной оферты прошло не более 6 месяцев.</li><li>5. Датой оценки (датой проведения оценки, датой определения стоимости) является дата, по состоянию на которую определяется стоимость объекта оценки.</li><li>6. Мнение Оценщика относительно величины стоимости действительно только на дату оценки. Оценщик не принимает на себя ответственность за последующие изменения социальных, экономических, юридических и природных условий, которые могут повлиять на стоимость объекта оценки</li></ol>
Допущения и ограничения, на которых основывается оценка	<ol style="list-style-type: none"><li>1. Оценщик, подготовивший данный Отчёт, является полномочным представителем Исполнителя, имеет необходимое профессиональное образование и достаточный практический опыт в области оценки недвижимости.</li><li>2. Вся информация, полученная от Заказчика и его представителей в письменном или устном виде и не вступающая в противоречие с профессиональным опытом Оценщиков, рассматривается как достоверная.</li><li>3. Оценщики исходят из того, что на объект оценки имеются все подлежащие оценке права в соответствии с действующим законодательством.</li><li>4. Анализ правоустанавливающих документов и имущественных прав на объект оценки выходит за пределы профессиональной компетенции Оценщиков, и они не несут ответственности за связанные с этим вопросы. Право оцениваемой собственности считается достоверным и достаточным для рыночного оборота объекта оценки. Оцениваемая собственность считается свободной от каких-либо претензий или ограничений, кроме оговоренных в настоящем Задании на оценку.</li><li>5. Оценщики не занимались измерениями технических показателей объектов оценки. Все значения технических характеристик, содержащиеся в документах, представленных Заказчиком, опубликованные в открытой печати и полученные в результате внешнего осмотра рассматривались как истинные.</li><li>6. Оценщики не проводили технических экспертиз и исходили из отсутствия каких-либо скрытых фактов, влияющих на величину стоимости объекта оценки, которые не могли быть обнаружены при визуальном осмотре. На Оценщиках не лежит ответственность по обнаружению подобных фактов.</li><li>7. Данные, использованные Оценщиками при проведении оценки, были получены из надежных источников и считаются достоверными. Тем не менее, Оценщики не могут гарантировать их абсолютную точность и во всех возможных случаях указывают источник информации.</li></ol>

**1.4. Сведения о Заказчике и Исполнителе**

<b>СВЕДЕНИЯ О ЗАКАЗЧИКЕ</b>	
Заказчик	Общество с ограниченной ответственностью «Автоматизация Системы Технологии» (ООО «АСТ»)
Реквизиты Заказчика	453252, Республика Башкортостан, Г.О. город Салават г. Салават, ул. Северная, 1 ИНН: 7719841157 ОГРН 1137746277085 от 29.03.2013 г.
<b>СВЕДЕНИЯ ОБ ИСПОЛНИТЕЛЕ</b>	
Наименование Исполнителя	АО «Эксперт - Оценка»
Юридический адрес Исполнителя	450054, г. Уфа, пр. Октября, д. 82, оф. 181
Реквизиты Исполнителя	450054, г. Уфа, Проспект Октября, 82-95 ИНН 0276040473, ОГРН 1020202856410, дата присвоения 28.10.2002 г., ОКОНХ 83000, ОКПО 45294855 Филиал ПАО «УРАЛСИБ» в г. Уфа БИК 048073770, к/с 30101810600000000770, р/с 40702810700010000321
Сведения о страховании Исполнителя	Гражданская ответственность Исполнителя за нарушение Договора, а также за причинение вреда имуществу третьих лиц в результате нарушений требований Закона, ФСО, иных нормативных правовых актов Российской Федерации в области оценочной деятельности, стандартов и правил оценочной деятельности застрахована в САО «РЕСО-Гарантия», договор страхования № 922/1851341645 от 30.10.2020г., страховая сумма в размере 500 000 000 (Пятьсот миллионов) рублей, срок действия с «30» октября 2020 года по «29» октября 2023 года.
Членство в профессиональных общественных организациях	Действительный член Некоммерческого партнерства «Российская коллегия оценщиков» Общероссийская общественная организация «Российское общество оценщиков».

**1.5. Сведения об Оценщике**

Оценщик I категории	<b>Милосердов Михаил Адольфович</b>
Местонахождение оценщика	РБ, г. Уфа, пр. Октября, д. 82, оф. 181
Документ, подтверждающий получение профессиональных знаний в области оценочной деятельности	Диплом Башкирского государственного университета о профессиональной переподготовке ПП № 492083 от 18.11.2003 г. Удостоверение о повышении квалификации № 022403434169, рег. № 453 от 23.05.2016 г., выдано Государственным бюджетным образовательным учреждением высшего образования «Башкирская академия государственной службы и управления при Главе Республики Башкортостан» Стаж работы в оценочной деятельности -17 лет.
Квалификационные аттестаты в области оценочной деятельности	№ 019636-2 от 20.05.2021 г. по направлению «Оценка движимого имущества» № 026985-1 от 03.08.2021 г. по направлению «Оценка недвижимости»
Страхование имущественной ответственности оценщика при осуществлении оценочной деятельности	Гражданская ответственность оценщика застрахована в САО «РЕСО-Гарантия», полис № 922/1860510214 от 22.12.2020 г., страховая сумма – 30 000 000 (Тридцать миллионов) руб., лимит ответственности в размере страховой суммы. Срок действия с 02.01.2021 г. по 01.01.2022 г.
Членство оценщика в саморегулируемой организации	Регистрационный номер оценщика в реестре СРО – № 002114. Дата включения в реестр СРО – 21.12.2007 г. Наименование СРО: «Ассоциация Русское общество оценщиков». Адрес: 107078, РФ, г. Москва, ул. 1-ый Басманный переулок, д.2а, офис 5.
Сведения о независимости оценщика и юридического лица, с которым оценщик заключил трудовой договор	Оценщик и юридическое лицо, с которым оценщик заключил трудовой договор, являются независимыми в соответствии с требованиями статьи 16 Федерального закона № 135-ФЗ «Об оценочной деятельности в Российской Федерации»
Контактный номер телефона	(347) 248-79-32, 248-79-21, 232-14-75, 232-36-61
Адрес эл. почты	info@expert-o.ru



## 1.6. НОРМАТИВНАЯ БАЗА

Нормативной базой для составления отчета и порядка проведения расчетов послужили:

- Гражданский кодекс Российской Федерации (с изменениями и дополнениями на 8 июля 1999 года). Закон Российской Федерации от 30.11.1994 №52-ФЗ;
- «Арбитражный процессуальный кодекс Российской Федерации» от 24.07.2002 № 95-ФЗ (ред. от 19.12.2016) (с изм. и доп., вступ. в силу с 01.01.2017);
- Федеральный закон «О государственной судебно-экспертной деятельности в РФ № 73-ФЗ от 31.05.2001 г.;
- Федеральный закон «О несостоятельности (банкротстве)» от 26.10.2002 № 127-ФЗ;
- Федеральный закон от 29.07.98 г. № 135-ФЗ «Об оценочной деятельности в Российской Федерации», в редакции от 27.07.2006 г. №157-ФЗ;
- Федеральный стандарт оценки «Требования к отчету об оценке (ФСО №3)», утвержденного приказом минэкономразвития России от 20.05.2015 № 299;
- Федеральный стандарт оценки «Цель оценки и виды стоимости (ФСО№2)», утвержденного приказом минэкономразвития России от 20.05.2015 № 298;
- Федеральный стандарт оценки «Общие понятия оценки, подходы и требования к проведению оценки (ФСО№1)», утвержденного приказом минэкономразвития России от 20.05.2015 № 297;
- Межрегиональный информационно-аналитический бюллетень «Индексы цен в строительстве», КО-ИНВЕСТ;
- Сборники укрупненных показателей восстановительной стоимости зданий и сооружений для переоценки основных фондов Утверждены Государственным комитетом Совета Министров СССР по делам строительства 14 июля 1970 г.
- Информационные поисковые системы интернета, содержащие информацию о фирмах, предприятиях, организациях и магазинах, а также ценах на их товары и услуги ([www.tyndex.ru](http://www.tyndex.ru), [www.tovaryplus.ru](http://www.tovaryplus.ru), [www.info-torg.ru](http://www.info-torg.ru), [www.icity.ru](http://www.icity.ru), [www.pulscen.ru](http://www.pulscen.ru) и др.), а так же сайты предприятий специализирующихся на изготовлении или продаже оцениваемых объектов, как на первичном, так и на вторичном рынках (копии представлены в Приложении).

## 1.7. ОСНОВНЫЕ ДОПУЩЕНИЯ И ОГРАНИЧИВАЮЩИЕ УСЛОВИЯ.

### ➤ *Общие условия.*

Исходя из нижеследующей трактовки и договоренностей, настоящие условия подразумевают их полное и однозначное понимание Сторонами, а также факт того, что все положения, результаты переговоров и заявления, не оговоренные в тексте отчета, теряют силу. Настоящие условия не могут быть изменены или преобразованы иным образом кроме как за подписью обеих сторон. Настоящие условия распространяются и на правопреемников Сторон

### ➤ *Общая цель отчета.*

Настоящий отчет достоверен в полном объеме лишь в указанных в настоящем тексте целях. Понимается, что проведенный нами анализ и данные нами заключения не содержат полностью или частично предвзятое мнение.

### ➤ *Конфиденциальность.*

Заказчик должен принять условие, что без нашего письменного согласия не упоминать наше имя или наш отчет, полностью или частично, в каком-либо документе, передаваемом третьим лицам кроме как для целей, указанных в договоре. Согласно установленным профессиональным стандартам, Оценщик аналогично сохранит конфиденциальность в отношении информации, полученной от Заказчика, или полученной и рассчитанной в ходе исследования в соответствии с задачами оценки.

### ➤ *Положения об ответственности.*

Оценщик утверждает, что проведенная по настоящему договору работа соответствует признанным профессиональным стандартам, и что привлеченный для ее выполнения персонал соответствует существующим требованиям. Настоящий отчет был подготовлен в соответствии и на условиях требований стандартов.

Мы не принимаем на себя ответственность за достоверность предоставленной нам информации, и исходили из того, что предоставленная информация являлась точной и правдивой.

В своих действиях мы поступали как независимые исполнители. Размер нашего вознаграждения, ни в какой степени не связан с нашими выводами.

➤ **Освобождение от ответственности.**

Заказчик принимает условие заранее освободить и обезопасить Оценщика, от всякого рода материальной ответственности, происходящей из иска третьих сторон к Оценщику, вследствие легального использования третьими сторонами результатов работы Оценщиков, кроме случаев, когда окончательным судебным порядком определено, что убытки, потери и задолженности стали следствием мошенничества, общей халатности и умышленно неправомерных действий со стороны Оценщика в процессе выполнения обязательств по договору.

Информация, предоставленная сторонними специалистами, представляется надежной. Тем не менее, мы не предоставляем гарантии, или иных форм подтверждения ее полной достоверности.

Отчет об оценке содержит наше профессиональное мнение о величине рыночной стоимости объектов оценки и не является гарантией того, что объекты будут проданы на свободном конкурентном рынке по цене, равной полученному значению рыночной стоимости.

➤ **Дополнительные работы.**

Согласно положению настоящего отчета, от нас не требуется проведения дополнительных работ или дачи показаний и присутствия в суде, если только не будут заключены иные соглашения.

➤ **Описание имущественных прав.**

Права собственности на оцениваемое имущество, предполагаются полностью соответствующими требованиям законодательства, если иное не оговорено специально. Имущество оценивается свободным, от каких бы то ни было прав удержания или долговых обязательств под заклад имущества.

Мы исходим из того, что все необходимые лицензии, ордера и свидетельства, подтверждающие имущественные права, необходимые решения законодательных и исполнительных органов местного и общероссийского уровней существуют или могут быть получены или обновлены для исполнения любых предполагаемых функций на объектах, рассматриваемых в настоящем отчете.

Мы не принимаем на себя ответственности за описание правового состояния объекта и вопросы, подразумевающие обсуждение юридических аспектов права собственности.

➤ **Скрытые характеристики и дефекты.**

Оценщик не несет ответственности за дефекты имущества, которые невозможно обнаружить иным путем, кроме как при обычном визуальном осмотре или путем изучения предоставленной документации или другой информации.

➤ **Заключительные положения**

Информация, предоставленная специалистами сторонних организаций, представляется Оценщику вполне надежной, но без каких-либо гарантий с его стороны или иных форм подтверждения ее полной достоверности.

Оценщик исходит из того, что все необходимые лицензии, ордера, вся разрешительная документация законодательных и исполнительных властей существует или может быть запрошена и получена или обновлена для исполнения любых предполагаемых функций на Объекте оценки, для которого производились настоящие расчеты.

Все прогнозы, сделанные в Отчете, базируются на существующей рыночной ситуации.

Итоговая величина стоимости Объекта оценки может быть рекомендована для целей совершения сделки с Объектом оценки, если с даты составления отчета об оценке до даты совершения сделки с Объектом оценки или даты публичной оферты прошло не более 6 месяцев.

Датой оценки (датой проведения оценки, датой определения стоимости) является дата, по состоянию на которую определяется стоимость объекта оценки.



## 1.8. ПРИМЕНЯЕМЫЕ СТАНДАРТЫ ОЦЕНКИ

Настоящая оценка выполнена в соответствии со следующими нормативно-законодательными документами и стандартами:

- Федеральный закон от 29.07.1998 № 135-ФЗ «Об оценочной деятельности в Российской Федерации» (в действующей редакции);
- Федеральный стандарт оценки «Требования к отчету об оценке (ФСО №3)», утвержденного приказом минэкономразвития России от 20.05.2015 № 299;
- Федеральный стандарт оценки «Цель оценки и виды стоимости (ФСО №2)», утвержденного приказом минэкономразвития России от 20.05.2015 № 298;
- Федеральный стандарт оценки «Общие понятия оценки, подходы и требования к проведению оценки (ФСО №1)», утвержденного приказом минэкономразвития России от 20.05.2015 № 297;
- Свод стандартов и правил Русского ОО (СПОД РОО) от 29.12.2020.

## 1.9. ОБЩИЕ ПОНЯТИЯ И ОПРЕДЕЛЕНИЯ, ОБЯЗАТЕЛЬНЫЕ К ПРИМЕНЕНИЮ

1. К объектам оценки относятся объекты гражданских прав, в отношении которых законодательством РФ установлена возможность их участия в гражданском обороте.
2. При определении цены объекта оценки определяется денежная сумма, предлагаемая, запрашиваемая или уплаченная за объект оценки участниками совершенной или планируемой сделки
3. При определении стоимости объекта оценки определяется расчетная величина цены объекта оценки, определенная на дату оценки в соответствии с выбранным видом стоимости. Совершении сделки с объектом оценки не является необходимым условием для установления его стоимости.
4. Итоговая стоимость объекта оценки определяется путем расчета стоимости объекта оценки при использовании подходов к оценке и обоснованного оценщиком согласования (обобщения) результатов, полученных в рамках применения различных подходов к оценке
5. Подход к оценке представляет собой совокупность методов оценки, объединенных общей методологией. Методом оценки является последовательность процедур, позволяющая на основе существенной для данного метода информации определить стоимость объекта оценки в рамках одного из подходов к оценке
6. Датой оценки (датой проведения оценки, датой определения стоимости) является дата, по состоянию на которую определяется стоимость объекта оценки.
7. При установлении затрат определяется денежное выражение величины ресурсов, требуемых для создания или производства объекта оценки, либо цену, уплаченную покупателем за объект оценки
8. При определении наиболее эффективного использования объекта оценки определяется использование объекта оценки, при котором его стоимость будет наибольшей.
9. При проведении экспертизы отчета об оценке осуществляется совокупность мероприятий по проверке соблюдения оценщиком при проведении оценки объекта оценки требований законодательства Российской Федерации об оценочной деятельности и договора об оценке, а также достаточности и достоверности используемой информации, обоснованности сделанных оценщиком допущений, использования или отказа от использования подходов к оценке, согласования (обобщения) результатов расчетов стоимости объекта оценки при использовании различных подходов к оценке и методов оценки
10. Срок экспозиции объекта оценки рассчитывается с даты представления на открытый рынок (публичная оферта) объекта оценки до даты совершения сделки с ним
11. Рыночная стоимость - определяется при целях оценки, при изъятии имущества для гос. нужд, при определении стоимости размещенных акций общества, приобретаемых обществом по решению общего собрания акционеров или по решению совета директоров (наблюдательного совета) общества, при определении стоимости объекта залога, в том числе при ипотеке, при определении стоимости не денежных вкладов в уставной капитал, при определении стоимости имущества должника в ходе процедур банкротства, при определении стоимости безвозмездно полученного имущества.



## **1.10. СОДЕРЖАНИЕ И ОБЪЕМ РАБОТ, ИСПОЛЬЗОВАННЫХ ДЛЯ ПРОВЕДЕНИЯ ОЦЕНКИ**

В соответствии с Федеральными стандартами оценки, утвержденными Приказами Минэкономразвития и торговли РФ, проведение оценки включает в себя следующие этапы:

- заключение с Заказчиком договора об оценке;
- установление количественных и качественных характеристик объекта оценки;
- анализ рынка, к которому относится объект оценки;
- выбор метода (методов) оценки в рамках каждого из подходов к оценке и осуществление необходимых расчетов;
- обобщение результатов, полученных в рамках каждого из подходов к оценке, и определение итоговой величины стоимости объекта оценки;
- составление и передача Заказчику отчета об оценке.

### **Заключение с заказчиком договора об оценке**

На данном этапе выявляется сам объект оценки, его правообладатель, определяется дата оценки и ее цель, вид оцениваемой собственности и происходит ознакомление Заказчика с ограничительными условиями.

Объем работ в соответствии с заключенным Договором определяется в виде Технического задания на оценку.

При заключении договора об оценке Заказчику представлена информация о требованиях законодательства Российской Федерации об оценочной деятельности.

### **Установление количественных и качественных характеристик объекта оценки**

На данном этапе производится осмотр оцениваемого имущества, определение его технических характеристик и физического состояния, выявление особенностей. Далее осуществляется сбор наиболее полной информации у собственника и/или Заказчика Объекта оценки и анализируются факторы, влияющие на его рыночную стоимость.

### **Анализ наиболее эффективного использования**

На этом этапе делается вывод о наиболее эффективном использовании объекта на основе собранной информации с учетом существующих обременений, состояния объекта и рынка аналогичных объектов. С точки зрения максимальной эффективности использования, учитывая рабочее состояние оцениваемого объекта и имеющиеся потребности у собственника в их дальнейшей эксплуатации, оценщиками был выбран вариант использования имущества по целевому назначению, так как данный вариант использования будет приносить максимальный доход и наибольшую текущую стоимость.

### **Выбор метода (методов) оценки в рамках каждого из подходов к оценке и осуществлении необходимых расчетов**

Оценщик при проведении оценки обязан использовать (или обосновать отказ от использования) следующие подходы (согласно Федерального закона № 135-ФЗ «Об оценочной деятельности в Российской Федерации»):

- Затратный подход;
- Сравнительный подход;
- Доходный подход.

Затратный подход - совокупность методов оценки стоимости объекта оценки, основанных на определении затрат, необходимых для воспроизводства либо замещения объекта оценки с учетом износа и устаревания. Затратами на воспроизводство объекта оценки являются затраты, необходимые для создания точной копии объекта оценки с использованием применявшихся при создании объекта оценки материалов и технологий. Затратами на замещение объекта оценки являются затраты, необходимые для



создания аналогичного объекта с использованием материалов и технологий, применяющихся на дату оценки.

Сравнительный подход - совокупность методов оценки стоимости объекта оценки, основанных на сравнении объекта оценки с объектами - аналогами объекта оценки, в отношении которых имеется информация о ценах. Объектом - аналогом объекта оценки для целей оценки признается объект, сходный объекту оценки по основным экономическим, материальным, техническим и другим характеристикам, определяющим его стоимость.

Доходный подход - совокупность методов оценки стоимости объекта оценки, основанных на определении ожидаемых доходов от использования объекта оценки.

### Составление и передача Заказчику отчета об оценке.

На данном этапе проводится составление отчета об оценке и передача его Заказчику. К данному отчету приложены следующие приложения:

1. «Копии документов, предоставленные Заказчиком»;
2. «Ценовая информация».

## 2. КРАТКАЯ ХАРАКТЕРИСТИКА ОЦЕНИВАЕМЫХ ОБЪЕКТОВ.

Объект оценки	Опоры воздушных линий электропередачи (Республика Башкортостан)
Цель оценки;	Определение рыночной стоимости платы за предоставление недискриминационного доступа к опорам воздушных линий электропередач для размещения сетей связи
Предоставленная информация	Технические характеристики объектов представителей (см. ниже)
Текущее использование	Объекты оценки используются по функциональному назначению
Описание подлежащих оценке имущественных прав	<p>Право собственности – определенная совокупность правомочий, принадлежащих лицу – правообладателю.</p> <p>Действующий Гражданский кодекс РФ определяет юридическое содержание права собственности в статье 209, согласно которой собственнику принадлежат правомочия владения, пользования и распоряжения своим имуществом. Собственник вправе совершать в отношении принадлежащего ему имущества любые действия, не противоречащие закону и иным правовым актам и не нарушающие права и охраняемые законом интересы других лиц:</p> <ul style="list-style-type: none"> <li>• отчуждать собственность другим лицам;</li> <li>• передавать другим лицам правомочия по владению, пользованию и распоряжению имуществом, оставаясь собственником этого имущества;</li> <li>• отдавать имущество в залог;</li> <li>• распоряжаться имуществом иным способом, а также как-либо обременять его.</li> </ul> <p>Собственник несет бремя содержания, принадлежащего ему имущества, а также риск его случайной гибели, если иное не предусмотрено законом или договором.</p> <p>На момент оценки фактов обременения прав собственности оцениваемого имущества не выявлено. Оцениваемое имущество не заложено, не арестовано, не является предметом исков третьих лиц. Владелец имущества имеет полные права собственности.</p> <p>Исходя из вышеизложенного, <b>оценке подлежит полное право собственности.</b></p>
Нормативная база определения рыночной стоимости объекта оценки	<p>Расчеты проводятся из предпосылок, что оцениваемые объекты соответствуют требованиям Постановления Правительства Российской Федерации от 29 ноября 2014 г. №1284 «Об утверждении Правил недискриминационного доступа к инфраструктуре для размещения сетей электросвязи» и в полной мере подготовлены собственником инфраструктуры к возможности проведения монтажа на них линий элетросвязи.</p>

**Группировка оцениваемых объектов-представителей в соответствии с «дифференциацией объектов инфраструктуры в зависимости от технологических особенностей размещения сети электросвязи или ее отдельных элементов»<sup>1</sup>.**

№ п/п	Объект-оценки
1	0,4 кВ, деревянные опоры
2	0,4 кВ, железобетонные опоры
3	0,4 кВ, металлические опоры
4	6-10 кВ, деревянные опоры
5	6-10 кВ, железобетонные опоры
6	35 кВ, железобетонные опоры
7	35 кВ, металлические (анкерные и др.) опоры
8	110 кВ, железобетонные опоры
9	110 кВ, металлические (анкерные и др.) опоры

<sup>1</sup> «Правило недискриминационного доступа к инфраструктуре для размещения сетей электросвязи», п.40

### 3. ПОДХОДЫ К СТОИМОСТИ<sup>2</sup>

#### 3.1. Определение рыночной стоимости

Понятие «рыночная стоимость» используемое в настоящем отчете принято в соответствии с Федеральным стандартом оценки «Цель оценки и виды стоимости (ФСО № 2)» следующим образом:

**Рыночная стоимость** — это наиболее вероятная цена, по которой объект оценки может быть отчужден на дату оценки на открытом рынке в условиях конкуренции, когда стороны сделки действуют разумно, располагая всей необходимой информацией, а на величине цены сделки не отражаются какие-либо чрезвычайные обстоятельства, то есть когда:

- одна из сторон сделки не обязана отчуждать объект оценки, а другая сторона не обязана принимать исполнение;
- стороны сделки хорошо осведомлены о предмете сделки и действуют в своих интересах;
- объект оценки представлен на открытом рынке посредством публичной оферты, типичной для аналогичных объектов оценки;
- цена сделки представляет собой разумное вознаграждение за объект оценки и принуждения к совершению сделки в отношении сторон сделки с чьей-либо стороны не было;
- платеж за объект оценки выражен в денежной форме.

Возможность отчуждения на открытом рынке означает, что объект оценки представлен на открытом рынке посредством публичной оферты, типичной для аналогичных объектов, при этом срок экспозиции объекта на рынке должен быть достаточным для привлечения внимания достаточного числа потенциальных покупателей.

Разумность действий сторон сделки означает, что цена сделки - наибольшая из достижимых по разумным соображениям цен для продавца и наименьшая из достижимых по разумным соображениям цен для покупателя.

Полнота располагаемой информации означает, что стороны сделки в достаточной степени информированы о предмете сделки, действуют, стремясь достичь условий сделки, наилучших с точки зрения каждой из сторон, в соответствии с полным объемом информации о состоянии рынка и объекте оценки, доступным на дату оценки.

Отсутствие чрезвычайных обстоятельств означает, что у каждой из сторон сделки имеются мотивы для совершения сделки, при этом в отношении сторон нет принуждения совершить сделку

#### 3.2. Процесс оценки

Процесс оценки начинается с общего осмотра имущества, а также описания и, определение его состояния и выделения особенностей.

Следующий этап оценки - определение стоимости. Определение стоимости осуществляется с учетом всех факторов, существенно влияющих как на рынок оборудования в целом, так и непосредственно на ценность рассматриваемого объекта.

При определении стоимости имущества обычно используют три основных метода:

- затратный подход;
- сравнительный подход;
- доходный подход

Каждый из этих подходов приводит к получению различных ценовых характеристик объекта. Дальнейший сравнительный анализ позволяет взвесить достоинства и недостатки каждого из использованных подходов и установить окончательную оценку объекта собственности на основании данных того подхода или подходов, которые расценены как наиболее надежные.

---

<sup>2</sup> Общие положения

### 3.3. Процедура оценки

Процедура оценки имущества – совокупность приёмов, обеспечивающих процесс сбора и анализа данных, проведения расчётов стоимости имущества и оформления результатов оценки.

- осмотр объектов;
- интервью с владельцем (руководителями и специалистами предприятия);
- изучение правовой, технической, бухгалтерской, статистической и другой документации;
- работа по определению полной восстановительной стоимости объектов;
- определение всех видов износа;
- исследование рынка продаж и аренды аналогичных объектов, сравнительный анализ стоимости аналогов;
- составление развернутого письменного отчета об оценке и передача его заказчику.

### 3.4. Доходный подход.

**Доходный подход** - совокупность методов оценки стоимости объекта оценки, основанных на определении ожидаемых доходов от использования объекта оценки. Метод капитализации дохода основывается на принципе ожидания. Данный принцип утверждает, что типичный инвестор или покупатель приобретает имущество в ожидания получения будущих доходов или выгод. Или, иными словами, показывает величину текущей стоимости будущих денежных поступлений, которые получит владелец этого имущества, при определенной ставке дохода.

### 3.5. Затратный подход

Затратный подход - совокупность методов оценки стоимости объекта оценки, основанных на определении затрат, необходимых для воспроизводства либо замещения объекта оценки с учетом износа и устаревания. Затратами на воспроизводство объекта оценки являются затраты, необходимые для создания точной копии объекта оценки с использованием применявшихся при создании объекта оценки материалов и технологий. Затратами на замещение объекта оценки являются затраты, необходимые для создания аналогичного объекта с использованием материалов и технологий, применяющихся на дату оценки.

В основе затратного подхода лежит принцип замещения, согласно которому инвестор не заплатит за имущество сумму большую, чем та, в которую обойдется приобретение аналогичного по назначению и качеству имущества в обозримый период без существенных задержек. В этом случае используется тип стоимости, называемый в соответствии с Международными стандартами оценки «остаточная стоимость возмещения». Величина этой стоимости оценивается как «результат расчета текущей рыночной стоимости с учетом физического износ и всех соответствующих форм обесценения».

### 3.6. Сравнительный подход

Сравнительный подход - совокупность методов оценки стоимости объекта оценки, основанных на сравнении объекта оценки с объектами - аналогами объекта оценки, в отношении которых имеется информация о ценах. Объектом - аналогом объекта оценки для целей оценки признается объект, сходный объекту оценки по основным экономическим, материальным, техническим и другим характеристикам, определяющим его стоимость.

Подход к оценке с точки зрения сравнения продаж основывается на прямом сравнении оцениваемого объекта с другими объектами, которые были проданы или включены в реестр на продажу. Рыночная стоимость объекта определяется ценой, которую заплатит типичный покупатель за аналогичный по качеству и полезности объект.

Метод сравнения продаж наиболее действенен для объектов, по которым имеется достаточное количество информации о недавних сделках купли-продажи. Если такое оборудование на рынке продаж отсутствует, метод сравнения продаж неприменим.

Данный метод включает сбор данных о рынке продаж и предложений по объектам, сходным с оцениваемыми. Цены на объекты-аналоги затем корректируются с учетом параметров, по которым объекты отличаются друг от друга. После корректировки цен их можно использовать для определения рыночной стоимости оцениваемой собственности.

## 4. АНАЛИЗ РЫНКА

### 4.1. Общая характеристика объектов оценки

Телекоммуникации – один из важнейших секторов экономики, который обеспечивает стратегическое развитие и функционирование других отраслей хозяйства страны. Данная отрасль является в настоящее время одной из самых динамично развивающихся отраслей российской экономики.

Сеть связи общего пользования (ССОП) предназначена для возмездного оказания услуг электросвязи любому пользователю на территории РФ. Она включает в себя телефонные сети электросвязи, определяемые географически в пределах обслуживаемой территории и ресурса нумерации и не определяемые географически в пределах территории РФ и ресурса нумерации, а также сети, предназначенные для предоставления населению других услуг связи. Сеть связи общего пользования представляет собой комплекс взаимодействующих сетей электросвязи, в том числе сетей связи для распределения программ радиовещания, телевизионного вещания и мультисервисные сети. Сеть ССОП имеет присоединение к сетям связи общего пользования иностранных государств.

Выделенные сети связи (ВСС) - являются сети связи, предназначенные для оказания услуг электрической связи ограниченному кругу пользователей или группам таких пользователей. ВСС могут взаимодействовать между собой. ВСС, как правило, не имеют присоединения к сети связи общего пользования, а также к ССОП иностранных государств. Технологии и средства связи выделенных сетей связи, а также принципы их построения устанавливаются собственниками или иными владельцами этих сетей. Сеть ВСС может быть присоединена к ССОП с переводом в категорию сети связи общего пользования, если ВСС соответствует требованиям, установленным для ССОП. При этом выделенный ресурс нумерации изымается и предоставляется ресурс нумерации из ресурса нумерации ССОП. Оказание услуг связи операторами выделенных сетей связи осуществляется на основании соответствующих лицензий в пределах указанных в них территорий. Технологические сети связи (ТСС) предназначены для обеспечения производственной деятельности организаций, управления технологическими процессами в производстве. Технологии и средства связи, применяемые для создания технологических сетей связи, а также принципы их построения устанавливаются собственниками или иными владельцами этих сетей. При наличии свободных ресурсов технологической сети связи часть этой сети может быть присоединена к сети ССОП с переводом в категорию ССОП для оказания платных услуг связи любому пользователю на основании соответствующей лицензии. Такое присоединение допускается, если:

- Часть технологической сети, предназначенной для присоединения к ССОП, может быть технически, или программно, или физически отделена собственником от технологической сети.
- Присоединенная к ССОП часть технологической сети связи соответствует требованиям функционирования ССОП.

Части ТСС, присоединенной к ССОП, выделяется ресурс нумерации из ресурса нумерации ССОП. Национальные сети ТСС могут быть присоединены к сетям ТСС иностранных государств для обеспечения единого технологического цикла. Сети связи специального назначения (СССН) предназначены для нужд государственного управления, обороны страны, безопасности государства и обеспечения правопорядка. Эти сети не могут быть использованы для платного оказания услуг связи, если иное не предусмотрено законодательством РФ.

Выделенные, технологические и сети специального назначения объединены в категорию сетей ограниченного пользования (ОгП).

Особенностью инфраструктуры сетей электросвязи является то, что кабельная составляющая у распределительной сети наиболее затратная, сложная по строительству и консервативная. Поэтому основным приоритетом оператора связи является то, насколько эффективно и экономично этот оператор выполняет монтаж, какую технологию строительства использует. В то же время сама кабельная инфраструктура доступа к абонентам является одним из основных активов компании проводной связи. Таким образом, наличие инфраструктуры, необходимой для создания и развития кабельной инфраструктуры оператора связи является одним из важнейших конкурентных преимуществ для формирования рыночной силы оператора на рынках услуг связи.

В соответствии с «Правилами технического обслуживания и ремонта линий кабельных, воздушных и смешанных местных сетей связи»<sup>3</sup> к линейным сооружениям сетей связи относятся:

<sup>3</sup> Утверждены Министерством связи Российской Федерации 07.10.96 г.



- кабельные линии, включающие смонтированные кабели и оконечные кабельные устройства: защитные полосы кроссового оборудования, распределительные шкафы с кабельными боксами, распределительные коробки, кабельные ящики (устройства кабельные связи - УКС, устройства кабельные переходные - УКП);
- воздушные линии (столбовые и стоечные), включающие опоры, провода и арматуру для подвески проводов на опорах;
- смешанные линии, содержащие участки кабельных и воздушных линий;
- канализационные сооружения связи, включающие колодцы и трубопроводы кабельной канализации, помещения ввода кабелей предприятий связи, коллекторы;
- вспомогательные устройства;
- необслуживаемые усилительные (регенеративные) пункты.

Воздушные линии - линейные сооружения, которые служат для образования проводных каналов связи, в т.ч. для передачи сигналов автоматики и телемеханики, между удаленными пунктами.

Воздушные линии связи предназначены для создания сравнительно небольших пучков каналов связи: телекоммуникационных, телефонных, телеграфных, передачи данных, а на железных дорогах ещё и для сигналов телеуправления, телеконтроля и телесигнализации.

Воздушные линии связи, как правило, строятся вдоль железных, шоссейных, а иногда и грунтовых дорог. В населенных пунктах они проходят вдоль улиц, а в городах - часто проходят по крышам зданий. Воздушные линии, построенные вдоль дорог и улиц, отличаются от воздушных линий, проходящих по крышам зданий, типом опор. Линии, у которых опорами служат столбы (деревянные, железобетонные, металлические), называются столбовыми. Линии, проходящие по крышам зданий, имеют опоры в виде металлических стоек и называются стоечными.

Воздушные проводные линии связи (ПЛС) обладают как достоинствами, так и недостатками.

Достоинства воздушных линий:

- обладают большой механической прочностью;
- имеют длительный срок службы;
- позволяют осуществлять связь на большие расстояния.

Недостатки воздушных линий:

- невозможность передачи частот выше 150 кГц;
- зависимость электрических параметров цепей от метеорологических условий;
- громоздкость конструкций;
- подверженность повреждениям, электромагнитным воздействиям;
- значительная стоимость одного канала-километра связи.

В конструктивном отношении линии разных классов отличаются материалом опор, длиной пролета и числом сложных опор на 1 км длины.

Воздушная линия связи конструктивно состоит из проводов, опор и арматуры крепления.

На линиях радиотрансляционных сетей на опорах располагаются также абонентские и фидерные трансформаторы. На оконечных и кабельных (в местах стыка воздушных линий с кабельными) опорах могут размещаться также кабельные вводные ящики, шкафы, детали оборудования воздушных вводов и другие элементы.

В состав арматуры крепления воздушных линий входят изоляторы, крюки, штыри, траверсы, накладные для скрещивания проводов, крепежные накладные и другие элементы.

В сетях проводной передачи данных применяются следующие типы электрических кабелей:

- витая пара:

- неэкранированная;
- экранированная;

- коаксиальный кабель:

- толстый (thick);
- тонкий (thin).

Волоконно-оптические линии связи (ВОЛС) используются для высокоскоростной передачи данных, представляемых в виде оптических сигналов, по оптическим диэлектрическим световодам, являющимся самой перспективной физической средой для передачи данных.

Оптический сигнал представляет собой модулированный световой поток, генерируемый светодиодами или диодными лазерами.

Основными компонентами ВОЛС являются:

- оптическое волокно;
- волоконно-оптический кабель;
- оптические компоненты и устройства;
- электронные компоненты систем оптической связи.

Преимущества оптических световодов или волоконных световодов (ВС) как физической среды распространения сигналов электросвязи и конструктивной основы оптических кабелей (ОК) связи хорошо известны. Основными из них являются:

- широкая полоса пропускания, обеспечивающая возможность передачи сигналов электросвязи со скоростью до 10 Гбит/с и выше;
- низкий уровень потерь на распространение сигналов, позволяющий осуществлять их передачу без регенерации на расстояния до 120-150 км;
- нечувствительность к электромагнитным помехам;
- отсутствие перекрестных помех в ОК; малая масса и размеры ОК.

Другие достоинства и преимущества ВС и ОК по сравнению с традиционными средами распространения, такие как относительно высокая защищенность от несанкционированного съема (перехвата) передаваемой информации, пожаробезопасность, относительно невысокая цена ОК по сравнению с медными кабелями и практически неограниченные запасы сырья для производства ОВ делают их применение в сетях и системах связи еще более привлекательным и технически и экономически оправданным. Именно поэтому ОК практически полностью вытесняют в настоящее время все другие виды направляющих структур в магистральных линиях цифровых первичных сетей связи.

Волоконно-оптические линии связи (ВОЛС) на основе ОК и современных цифровых систем передачи в настоящее время занимают ведущее место в системах связи различного назначения. Особенно перспективно применение ВОЛС, подвешиваемых на опорах воздушных линий (ВЛ) электропередачи высокого напряжения (ВОЛС-ВЛ), имеющих наивысшую надежность по сравнению с другими видами ВОЛС. Кроме того, ВОЛС-ВЛ обладают рядом конкурентных преимуществ по сравнению с традиционными способами строительства оптических кабельных линий связи (КЛС). К ним можно отнести отсутствие необходимости отвода земли и согласования права на проход, уменьшение сроков введения линий в эксплуатацию, снижение капитальных и эксплуатационных затрат.

В настоящее время известны семь основных вида ОК-ВЛ, три из которых получили наибольшее распространение — это оптический кабель в грозозащитном тросе (ОКГТ), полностью диэлектрический оптический самонесущий кабель (ОКСН) и оптический навивной кабель (ОКН)<sup>4</sup>. Кроме этого, в последние годы активно внедряются оптические прикрепляемые кабели (ОКП)<sup>5</sup>. Разнообразные типы ОК-ВЛ различного конструктивного исполнения разработаны и выпускаются многими зарубежными и отечественными производителями. В целом номенклатура и основные характеристики отечественных ОК соответствуют принятым международным стандартам и мировой практике. Однако среди большого разнообразия ОК, выпускаемых в России в настоящее время, еще недостаточна номенклатура ОК для подвески на опорах воздушных линий (ВЛ) электропередачи. Это относится к оптическим кабелям в грозозащитном тросе (ОКГТ) и оптическим кабелям навиваемым (ОКН) на грозотрос (ГТ) и фазные провода (ФП).

Основные конструктивные требования к ОК-ВЛ и их технические характеристики, а также конструкции, методы прокладки и подвески, соединения и защиты представлены в справочных изданиях<sup>6</sup>.

При выборе технологии строительства ВОЛС-ВЛ необходимо принимать во внимание следующие исходные данные:

- климатические условия;
- рабочее напряжение и конструктив ВЛ;

<sup>4</sup> Правила проектирования, строительства и эксплуатации волоконно-оптических линий связи на воздушных линиях электропередачи напряжением 110 кВ и выше. – М.: РАО «ЕЭС России», 1999. –108 с.

<sup>5</sup> Кабели, провода и материалы для кабельной индустрии: Технический справочник. / Сост. и редакция Кузенева В.Ю., Креховой О.В. – М.: Изд. «Нефть и газ», 1999. – 304 с.

<sup>6</sup> Конструкции, прокладка, соединение и защита оптических кабелей связи. – Женева: МСЭ – Т. Сектор стандартизации МСЭ. 1994, -161 с. Правила проектирования, строительства и эксплуатации волоконно-оптических линий связи на воздушных линиях электропередачи напряжением 110 кВ и выше. – М.: РАО «ЕЭС России», 1999. –108 с.



- рельеф местности, наличие пересечений;
- количество волокон;
- требования по выбору ОК, связанные со спецификой строительства/эксплуатации срок службы, который для большинства выпускаемых в настоящее время кабелей составляет не менее 25 лет.

Опоры – являются наиболее ответственной частью воздушных линий электропередачи, несущие на себе нагрузку в виде проводов, кабелей и арматуры. Опоры должны иметь достаточную механическую прочность, сравнительно продолжительный срок службы, быть относительно легкими, транспортабельными и экономичными.

Опора воздушной линии электропередачи (опора ЛЭП) — сооружение для удержания проводов и при наличии — грозозащитных тросов воздушной линии электропередачи и оптоволоконных линий связи на заданном расстоянии от поверхности земли и друг от друга.

В зависимости от способа подвески проводов опоры делятся на две основные группы:

- опоры промежуточные, на которых провода закрепляются в поддерживающих зажимах;
- опоры анкерного типа, служащие для натяжения проводов; на этих опорах провода закрепляются в натяжных зажимах.

На линиях электропередач применяются деревянные, стальные и железобетонные опоры. Разработаны также опытные конструкции из алюминиевых сплавов и композитных материалов.

### **Классификация опор.**

#### **По назначению**

- Промежуточные опоры устанавливаются на прямых участках трассы ВЛ, предназначены только для поддержания проводов и тросов и не рассчитаны на нагрузки от натяжения проводов вдоль линии. Обычно составляют 80—90 % всех опор ВЛ.
- Угловые опоры устанавливаются на углах поворота трассы ВЛ, при нормальных условиях воспринимают равнодействующую сил натяжения проводов и тросов смежных пролётов, направленную по биссектрисе угла, дополняющего угол поворота линии на 180°. При небольших углах поворота (до 15—30°), где нагрузки невелики, используют угловые промежуточные опоры. Если углы поворота больше, то применяют угловые анкерные опоры, имеющие более жёсткую конструкцию и анкерное крепление проводов.
- Анкерные опоры устанавливаются на прямых участках трассы для перехода через инженерные сооружения или естественные преграды, воспринимают продольную нагрузку от натяжения проводов и тросов. Их конструкция отличается жесткостью и прочностью.
- Концевые опоры — разновидность анкерных и устанавливаются в конце или начале линии. При нормальных условиях работы ВЛ они воспринимают нагрузку от одностороннего натяжения проводов и тросов.
- Специальные опоры:
  - транспозиционные — для изменения порядка расположения проводов на опорах;
  - ответвительные — для устройства ответвлений от магистральной линии;
  - перекрёстные — при пересечении ВЛ двух направлений;
  - противоветровые — для усиления механической прочности ВЛ;
  - переходные — при переходах ВЛ через инженерные сооружения или естественные преграды.

#### **По способу закрепления в грунте**

- Опоры, устанавливаемые непосредственно в грунт
- Опоры, устанавливаемые на фундаменты классические (с широкой базой более 4 м<sup>2</sup>), как правило, рамные (каркасные) с заливкой бетоном или пригрузом, засыпанным песчано-гравийной смесью

#### **По конструкции**

- Свободностоящие опоры (одностоечные и многостоечные)
- Опоры с оттяжками
- Вантовые опоры аварийного резерва

**По количеству цепей**

- Одноцепные
- Двухцепные
- Многоцепные

**По напряжению**

Опоры подразделяются на опоры для линий 0,4, 6, 10, 35, 110, 220, 330, 500, 750, 1150 кВ. Отличаются эти группы опор размерами и весом. Чем больше напряжение, тем выше опора, длиннее её траверсы и больше её вес. Увеличение размеров опоры вызвано необходимостью получения нужных расстояний от провода до тела опоры и до земли, соответствующих ПУЭ для различных напряжений линий.

Все опоры линий электропередачи, в зависимости от способа выполнения подвески проводов, делят на опоры анкерного типа (для закрепления проводов используются натяжные зажимы) и промежуточные опоры (закрепление проводов производится при помощи поддерживающих зажимов). Кроме того, существуют и специальные опоры ЛЭП – транспозиционные, ответвительные, а также опоры для больших переходов через водные пространства и другие. Каждая опора имеет свое назначение и область применения. Установка опор ЛЭП производится с учетом особенностей конструкций опоры – деревянных, железобетонных, металлических.

Высота используемых опор, длина ее траверсов и вес определяются напряжением линии электропередачи. При монтаже ЛЭП могут применяться изоляторы различной конструкции и параметров.

Деревянные опоры ЛЭП – наиболее распространенный вариант для местных линий. Столбы ЛЭП изготавливаются из древесины сосны, пропитанной антисептиками. Преимущества деревянных опор – дешевизна и долговечность, простота в установке. Эти опоры могут иметь дополнительные железобетонные стойки.

Деревянные опоры ЛЭП – наиболее распространенный вариант для местных линий. Столбы ЛЭП изготавливаются из древесины сосны, пропитанной специальными составами (на основе смол или других антисептиков).

К преимуществам деревянных опор ЛЭП относятся:

- Дешевизна материала: этот вариант в разы дешевле железобетонных и металлических опор;
- Надежность: деревянная опора работает на изгиб, не повреждаясь при больших ветровых и гололедных нагрузках.
- Надежность: деревянные опоры проходят антисептическую обработку, позволяющую им служить практически столько же, сколько стальным и даже больше, чем железобетонным. Нормативный срок службы пропитанных деревянных опор 40 лет, а железобетонных лишь от 25 до 33 лет.
- Простота и дешевизна установки: эти опоры гораздо проще транспортировать и устанавливать, часто они даже не требуют применения специальной техники;
- Удобство в эксплуатации: чтобы подключить потребителей или заменить комплектующие, монтажникам не требуется специальной вышки;

Поэтому для ЛЭП низкого и среднего напряжения (0,4–10 кВ) лучше всего применять деревянные опоры.

При выборе деревянных опор ЛЭП важно обратить внимание на качество их изготовления: перед антисептической пропиткой древесина должна быть хорошо высушена – в этом случае пропитана будет вся опора. Сегодня широко используются специальные составы на основе водорастворимых антисептиков (в процессе обработки комплексом веществ они превращаются в нерастворимые). Преимущества их применения состоят в безопасности и в том, что они надежно защищают древесину от всего комплекса воздействий: микроорганизмов, грибов, насекомых.

Железобетонные стойки СВ применяются в качестве опор для воздушных линий электропередач под напряжение 0,4–10 кВ, а также для опор освещения. Опоры СВ производятся из тяжелого бетона класса не менее В30 (марка М400), а предварительно напряженная арматура должна быть изготовлена из стали класса Ат-IV диаметром 14 мм. Стойки СВ могут применяться в любом климатическом регионе, они выдерживают морозы до минус 55 градусов. Они могут эксплуатироваться в грунтах и грунтовых водах со слабо-, средне- и сильно агрессивной степенью воздействия.

Металлические опоры отличаются большим разнообразием типов: прежде всего, выделяются силовые и несилловые опоры, существуют опоры складывающейся конструкции, и специальные: например, парковые опоры и высокомачтовые. Все они служат для решения конкретной задачи, и выбор опоры делается в соответствии с теми функциями, которые она должна выполнять. Срок службы таких опор 40 лет.

Высоковольтные опоры воздушных ЛЭП 35-500 кВ изготавливают из стального проката, части которого сваривают или соединяют болтами. Для защиты от коррозии поверхность опор оцинковывают или окрашивают специальными красками. Устанавливают металлические опоры на железобетонных фундаментах. Изготавливают высоковольтные опоры различного типа (промежуточные, угловые, анкерные).

Определение точной цены на монтаж опор, возможно после составления сметы на текущем уровне цен. Стоимость монтажа опор ЛЭП складывается из следующих элементов:

- Стоимость подготовительных работ: разбивки трассы и подготовки просеки и т.п.
- Цена на монтаж каждой опоры ВЛ 0,4 кВ – зависит от того, будет ли опора железобетонной либо деревянной одноствоечной, двухствоечной или трехствоечной. А кроме стоимости самих опор, включает стоимость траверс и изоляторов, а также доставки и установки всех этих элементов. Стоимость монтажа опор ВЛ -0,4 кВ на деревянных опорах будут ниже, чем на монтаж ВЛ 0,4 кВ железобетонных опорах.
- Стоимость монтажа провода ВЛ 0,4 кВ – зависит от стоимости самого провода и тросов, длины трассы, а также сложности монтажных работ (в свою очередь, эта сложность зависит от типа опоры).
- Стоимость работ по устройству контура заземления.
- Стоимость работ по проведению замеров и испытаний всех элементов ЛЭП, включая заземление.

#### 4.2. Предоставления объектов инфраструктуры для размещения сетей электросвязи

##### Правовые основы:

- *Генеральное Соглашение по торговле услугами (ГАТС) (ВТО, Уругвайский раунд многосторонних торговых переговоров, 15.04.1994г.) «Приложение по телекоммуникациям»* - «Телекоммуникационная сеть общего пользования» означает телекоммуникационную инфраструктуру общего пользования, которая позволяет осуществлять телекоммуникационные связи между определенными конечными пунктами сети или среди них. Каждый член обеспечивает, чтобы любой поставщик услуги любого другого члена имел доступ к телекоммуникационным сетям и услугам общего пользования и к их использованию на основе разумных и недискриминационных требований и условий для поставки услуг, включенных в его Перечень.
- *Федеральный закон от 26.07.2006 №135-ФЗ «О защите конкуренции», статья 10* - в целях предупреждения создания дискриминационных условий могут устанавливаться федеральным законом или нормативным правовым актом Правительства Российской Федерации правила недискриминационного доступа на товарные рынки и (или) к товарам, производимым или реализуемым субъектами естественных монополий, регулирование деятельности которых осуществляется в соответствии с Федеральным законом от 17 августа 1995 года № 147-ФЗ «О естественных монополиях», а также к объектам инфраструктуры, используемым этими субъектами естественных монополий непосредственно для оказания услуг в сферах деятельности естественных монополий.
- *Дорожная карта «Развитие конкуренции и совершенствование антимонопольной политики» (распоряжение Правительства Российской Федерации от 28.12.2012 № 2579-р)* - принятие правил недискриминационного доступа к инфраструктуре, используемой для оказания услуг электросвязи и находящейся в собственности (ведении) субъектов естественной монополии.
- *План мероприятий «Развитие конкуренции в сфере электросвязи» (распоряжение Правительства Российской Федерации от 03.02.2014 № 130-р)* – устанавливается упрощение порядка размещения оборудования связи на объектах жилой недвижимости. Регулирование доступа операторов связи к объектам инфраструктуры других отраслей в части установления регламентов взаимодействия операторов связи с владельцами инфра-

структуры, технических регламентов размещения средств связи и утверждения методик расчета цен на услуги по доступу к указанной инфраструктуре.

- **Федеральный закон от 07.07.2003 N 126-ФЗ (ред. от 03.08.2018) «О связи».**
- **Федеральный закон от 17 августа 1995 г. N 147-ФЗ «О естественных монополиях».**
- **Правила недискриминационного доступа к инфраструктуре для размещения сетей электросвязи утверждены постановлением Правительства Российской Федерации от 28.11.2014 № 1284, вступили в силу с 16.12.2014.** – регламентируется порядок оказания услуг по предоставлению права ограниченного пользования опорами воздушных линий электропередачи для размещения ВОЛС, ВЛС, телевизионных и телефонных кабелей.

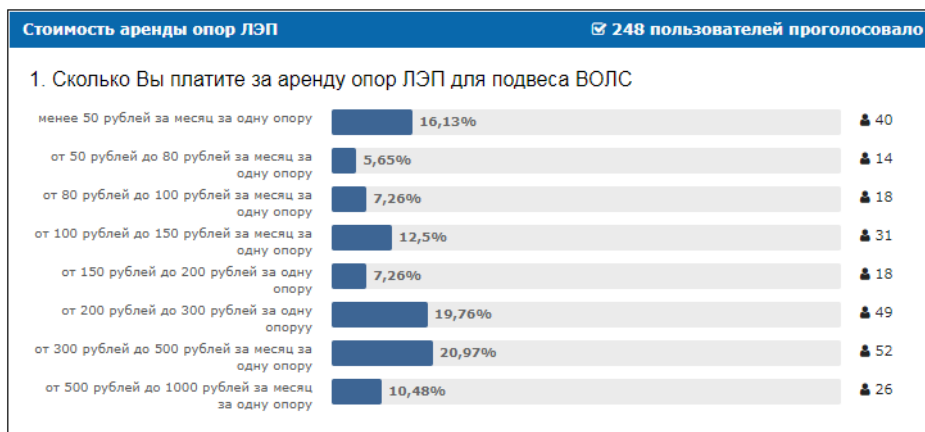
#### 4.3. Анализ рынка услуг по предоставлению объектов инфраструктур (опор) для сторонних организаций.

Рынок услуг по «предоставлению доступа для размещения сетей электросвязи на опорах воздушных линий электропередач» фактически начал активно формироваться только после введения Постановлением Правительства Российской Федерации от 29 ноября 2014 г. №1284 «Правил недискриминационного доступа к инфраструктуре для размещения сетей электросвязи». Связано это с тем, что «владелец инфраструктуры обязан раскрывать пользователям инфраструктуры информацию об условиях и порядке доступа к инфраструктуре».

Под раскрытием информации понимается обеспечение доступа к ней неограниченного круга лиц путем размещения на сайте владельца инфраструктуры в информационно-телекоммуникационной сети «Интернет», зарегистрированном в качестве электронного средства массовой информации (официальный сайт), либо в печатных средствах массовой информации, территорией распространения которых является Российская Федерация (официальные печатные издания), а также предоставление такой информации по запросу пользователя инфраструктуры».

Передача объекта во временное пользование всегда влечет временное отчуждение у собственника права пользования этим объектом. Однако собственник инфраструктуры в нашем случае продолжает оказывать услуги по передаче электроэнергии в полном объеме без каких-либо ограничений. Кроме того, ни сама опора, ни место на опоре не являются самостоятельным объектом недвижимости. Данные объекты инфраструктуры неотрывно интегрированы в состав всей линии электропередачи. Совершение сделок по купле-продаже или передачи в аренду опор действующей ВЛ невозможно. Выделить опору ВЛ в отдельный объект сделки по продаже недопустим, т.к. ведет к невозможности функционирования линии электропередач в целом. А предоставление одному оператору в аренду опоры делает невозможным предоставление этого же предмета другим операторам, что нарушает положения «Правила недискриминационного доступа к инфраструктуре для размещения сетей электросвязи». Поэтому в данном случае речь идет только об услуге по предоставлению доступа, одинаковые права на которую в соответствии с Постановлением Правительства Российской Федерации от 29 ноября 2014 г. №1284, имеет каждый оператор связи. Т.е. в этом случае собственник инфраструктуры обязуется провести определенный объем работ и действий, которые обеспечивают выполнение требований данного Постановления, а пользователь инфраструктуры обязан оплатить эти услуги.

#### Мониторинг ставок за предоставление опор ЛЭП для подвеса ВОЛС за 1 опору в месяц.



На основании проводимого в режиме on-line<sup>7</sup> мониторинга, с учетом того, что данный вид рынка услуг начал активно формироваться только в последние годы, «стоимость «предоставления» опор для подвесок ВОЛС» в различных регионах, для разных «собственников» и разных «пользователей» и разных типов ЛЭП находится в широком диапазоне от 50 до 1000 руб. за опору в месяц. При этом статистика показывает, что более, чем в 60 % процентов случаях размер ставки лежит в диапазоне 100-500 руб., в менее, чем 30% случаях - в диапазоне 50-100 руб. за опору и только 10% - более 500 руб. Данное обстоятельство говорит о неурегулированности данного вида услуг и наличия на рынке ряда факторов, существенно влияющих на формирование размеров таких ставок. Таких, например, как тип и передаваемое напряжение ЛЭП и конструктивное исполнение опор. При этом «пограничные» значения ставок относятся к годам, когда данный вид услуг еще не регулировался «Правилами недискриминационного доступа к инфраструктуре для размещения сетей электросвязи» (до 2015 года).

Разрешение на размещение на опорах линий электропередачи объектов, не относящихся к объектам электроснабжения, как правило, рассматриваются с учетом Технических регламентов электросетевых компаний и следующих обстоятельств:

1. Технический регламент - документ (нормативно-правовой акт), устанавливающий обязательные для применения и исполнения требования к объектам технического регулирования (продукции, в том числе зданиям, строениям и сооружениям, процессам производства, эксплуатации, хранения, перевозки, реализации и утилизации).
2. Имущество, не относящееся к элементам электрической сети (далее — имущество, Оборудование) - любое имущество третьих лиц, не относящееся к элементам электрической сети, в том числе электрические кабели, рекламные конструкции, оборудование, используемое для фото-видеофиксации, элементы праздничного ночного освещения, дорожные знаки и указатели.
3. Эксплуатация имущества, не относящегося к элементам электрической сети - техническое обслуживание, ремонт, аварийно-восстановительные работы имущества, не относящегося к элементам контактной сети.
4. Место крепления имущества - часть опоры электрической сети, на которой размещается узел крепления имущества.
5. При проектировании и производстве работ по монтажу Оборудования должны учитываться также требования Технического регламента, действующих инструкций и технических условий электросетевой компании, СНиП 2.05.09-90 и други нормативных актов.
6. Количество Оборудования, допустимого к размещению на одной опоре электрической сети, ограничивается несущей способностью и фактическим состоянием опоры, массой уже имеющейся на опоре нагрузки, в том числе и количеством размещенных на опоре объектов муниципальной инфраструктуры (кабелей освещения, электропитания светофорных объектов, объектов видеофиксации, прочих объектов). Количество допустимого к размещению на одной опоре электрической сети Оборудования определяется индивидуально для каждой опоры.
7. Размещение на опорах контактной сети имущества, не относящегося к электрической сети и другим элементам энергоснабжения, согласовывается с балансодержателем в пределах нормативной нагрузки опоры.
8. Снижения несущей способности опоры контактной сети наземного транспорта является основанием для отказа балансодержателя от размещения Оборудования на данной опоре и выдаче владельцу имущества требования о его демонтаже.
9. Монтаж Оборудования должен производиться в соответствии с рабочим проектом на строительство Оборудования с применением кронштейнов, зажимов, деталей крепления и других изделий, соответствующих чертежам и техническим условиям, утвержденным в установленном порядке.
10. Работы по подвеске и монтажу Оборудования на опорах электрической сети, в тоннелях и на мостах должны выполнять специализированные организации.

<sup>7</sup> <http://forum.nag.ru/forum/index.php?showtopic=85649>



11. Для согласования размещения Оборудования на опорах контактной сети наземного транспорта владелец имущества обращается к балансодержателю с письменным заявлением на получение технических условий на проектирование Оборудования.
12. Балансодержатель выдает владельцу имущества технические условия либо отказ в выдаче технических условий в связи с отсутствием технической возможности для размещения Оборудования в соответствии с действующими СНиПами и техническими условиями. За изучение возможности предоставления технических условий и их выдачу балансодержателем взимается плата.
13. В случае получения технических условий владелец имущества подготавливает рабочий проект на размещение Оборудования, согласовывает данный проект с балансодержателем.
14. Балансодержатель осуществляет текущее содержание мест крепления оборудования. В состав работ по содержанию каждого места крепления входит:
  - Осмотр надземной части опоры и ее фундамента, выявление трещин и сколов, проверка заделки опоры, проверка состояния опоры на коррозию, проверка антикоррозионного покрытия;
  - Осмотр конструктивных элементов опоры;
  - Проверка состояние узлов крепления на опоре (бандажей, траверсов, крюков, кронштейнов, штырей и др.).
  - Проверка надежности крепления крепежного хомута к опоре
  - Проверка надежности крепления объектов на опоре
  - Проверка надежности крепления шкафа распределительного на опоре.
  - Проверка состояния узлов и механизмов крепления.
  - Обновление маркировки опоры.
  - Покраска опоры.
  - Промывка опоры в весенне-летний период.
  - Замер угла наклона опоры.
  - Замер сопротивления изоляции контактной сети к опоре.
  - Проверка целостности изолирующих пряжек
  - Замена аварийных опор, в т.ч. с углом наклона выше допустимого.
15. Подвеска Оборудования может производиться на эксплуатируемые металлические или железобетонные опоры контактной сети наземного транспорта при условии, что несущая способность этих опор достаточна для восприятия всех действующих и дополнительных нагрузок от подвешиваемого Оборудования, а расположение Оборудования на опорах обеспечивает возможность производства работ на нем при наличии напряжения в контактной подвеске. В рабочих проектах не должна предусматриваться подвеска Оборудования на опорах с недостаточной несущей способностью.

По результатам анализа рынка выявлено, что все электросетевые компании указывая на перечень оказываемых услуг, в том числе указывают (в формулировках источника) на:

- Рыночную арендную плату за право ограниченного пользования воздушными линиями электропередач;
- Стоимость предоставления технических ресурсов для размещения объектов, не относящихся к объектам электроснабжения на опорах ВЛ;
- Стоимость предоставления мест на одной опоре воздушными линиями электропередач;
- Стоимость права временного ограниченного пользования воздушными линиями электропередач для целей размещения объектов, не относящихся к объектам электроснабжения в месяц за использование 1 опоры;
- Тарифы на услуги по предоставлению ограниченного права доступа пользования имуществом (инфраструктурой электроэнергетики) для размещения сетей связи;
- Ставки арендной платы / платы за предоставление мест для размещения на них линий связи сторонних организаций (одно место крепления на одной опоре);





- Тариф за предоставление доступа к объектам инфраструктуры для размещения сетей электросвязи (опорам воздушной линии электропередачи);
- Плату за предоставление возможности размещения на опорах ВЛ линий связи;
- Оказание услуг по предоставлению во временное пользование мест на опорах воздушных линий;
- Оказание услуг по предоставлению опор контактной сети для размещения воздушной линии электропитания.

Все вышеперечисленные перечни услуг электросетевых компаний, фактически подразумевают одно и то же – рыночную стоимость права размещения дополнительных «коммуникаций» на одной опоре в месяц за одно место крепления.

### Источники выявленных предложений о предоставлении опор линий электропередач для целей размещения сетей электросвязи по данным электросетевых компаний<sup>8</sup>

#### 1. Тарифы на размещение ВОЛС и проводные линии связи (ПЛС) на опорах ВЛ 0,4 кВ

№п/п	Сетевая компания	Стоимость с НДС, руб.	Источник информации
1	ПАО "МРСК Юга" - "Ростовэнерго", филиал ПАО "МРСК Юга" - "Астраханьэнерго", ПАО "МРСК Юга" - "Калмэнерго", филиал ПАО "МРСК Юга" - "Волгоградэнерго"	72,30	<a href="https://rosseti-yug.ru/potrebitelyam/dopolnitelnye-uslugi/">https://rosseti-yug.ru/potrebitelyam/dopolnitelnye-uslugi/</a>
2	филиал ПАО "МРСК Юга" - "Астраханьэнерго"	76,28	<a href="https://rosseti-yug.ru/potrebitelyam/dopolnitelnye-uslugi/">https://rosseti-yug.ru/potrebitelyam/dopolnitelnye-uslugi/</a>
3	ПАО "МРСК ЦЕНТРА И ПРИВОЛЖЬЯ" - "ТУЛЭНЕРГО", ПАО «МРСК Центра» и ПАО «МРСК Центра и Приволжья», ФИЛИАЛА ПАО "МРСК ЦЕНТРА И ПРИВОЛЖЬЯ" - "Владимирэнерго"	93,60	<a href="https://mrsk-cp.ru/for_consumers/additional_service/tulenergo/">https://mrsk-cp.ru/for_consumers/additional_service/tulenergo/</a>
4	МРСК Северо-запада, филиал «Архангельский», МРСК Северо-запада, филиал «Мурманск», МРСК Северо-запада, филиал «Республика Коми», МРСК Северо-запада, филиал «Новгородэнерго»	133,40	<a href="https://clients.mrsksevzap.ru/additionalservices/pa_pricelist/#">https://clients.mrsksevzap.ru/additionalservices/pa_pricelist/#</a>
5	Мособлэнерго	240,00	<a href="https://mosoblenergo.ru/consumer/dops/poryadok-formirovaniya-ceny/">https://mosoblenergo.ru/consumer/dops/poryadok-formirovaniya-ceny/</a>
6	МРСК Северо-запада, филиал «Вологодский»	147,78	<a href="https://clients.mrsksevzap.ru/additionalservices/pa_pricelist/#as_communication_arh">https://clients.mrsksevzap.ru/additionalservices/pa_pricelist/#as_communication_arh</a>
7	АО ЛГЭК	258,00	<a href="https://www.lgek.ru/files/fastengal/file1/23600/file1-23610.pdf">https://www.lgek.ru/files/fastengal/file1/23600/file1-23610.pdf</a>
8	ПАО «Волгоградоблэлектро»	267,00	<a href="https://voel.ru/price/">https://voel.ru/price/</a>

#### 2. Тарифы на размещение ВОЛС и проводные линии связи (ПЛС) на опорах ВЛ 6-10 кВ

№п/п	Сетевая компания	Стоимость с НДС, руб.	Источник информации
1	ПАО «МРСК Юга» - «Калмэнерго»	89,11	<a href="https://rosseti-yug.ru/potrebitelyam/dopolnitelnye-uslugi/">https://rosseti-yug.ru/potrebitelyam/dopolnitelnye-uslugi/</a>
2	ПАО «МРСК Юга» - «Ростовэнерго»	89,12	<a href="https://rosseti-yug.ru/potrebitelyam/dopolnitelnye-uslugi/">https://rosseti-yug.ru/potrebitelyam/dopolnitelnye-uslugi/</a>
3	филиал ПАО «МРСК Юга» - «Волгоградэнерго»	89,94	<a href="https://rosseti-yug.ru/potrebitelyam/dopolnitelnye-uslugi/">https://rosseti-yug.ru/potrebitelyam/dopolnitelnye-uslugi/</a>
4	филиал ПАО «МРСК Юга» - «Астраханьэнерго»	90,35	<a href="https://rosseti-yug.ru/potrebitelyam/dopolnitelnye-uslugi/">https://rosseti-yug.ru/potrebitelyam/dopolnitelnye-uslugi/</a>
5	МРСК Северо-запада, филиал «Вологодский»	147,78	<a href="https://clients.mrsksevzap.ru/additionalservices/pa_pricelist/#as_communication_arh">https://clients.mrsksevzap.ru/additionalservices/pa_pricelist/#as_communication_arh</a>
6	ПАО "МРСК ЦЕНТРА И ПРИВОЛЖЬЯ" - "ТУЛЭНЕРГО"	219,60	<a href="https://mrsk-cp.ru/for_consumers/additional_service/tulenergo/">https://mrsk-cp.ru/for_consumers/additional_service/tulenergo/</a>
7	ПАО «МРСК Центра» и ПАО «МРСК Центра и Приволжья»	219,60	<a href="https://mrsk-cp.ru/for_consumers/additional_service/informatsiya-ob-usloviyakh-i-poryadke-dostupa-k-obektam-infrastruktury-pao-mrsk-tsentra-i-privolzhyia/preyskuranty-na-dopolnitelnye-uslugi-po-razmeshcheniyu-volokonno-opticheskikh-kabeley-na-vl-filiala/">https://mrsk-cp.ru/for_consumers/additional_service/informatsiya-ob-usloviyakh-i-poryadke-dostupa-k-obektam-infrastruktury-pao-mrsk-tsentra-i-privolzhyia/preyskuranty-na-dopolnitelnye-uslugi-po-razmeshcheniyu-volokonno-opticheskikh-kabeley-na-vl-filiala/</a>
8	ФИЛИАЛА ПАО "МРСК ЦЕНТРА И ПРИВОЛЖЬЯ" - "Владимирэнерго"	219,60	<a href="https://www.mrsk-cp.ru/for_consumers/additional_service/vladimirenergo/">https://www.mrsk-cp.ru/for_consumers/additional_service/vladimirenergo/</a>
9	АО ЛГЭК	258,00	<a href="https://www.lgek.ru/files/fastengal/file1/23600/file1-23610.pdf">https://www.lgek.ru/files/fastengal/file1/23600/file1-23610.pdf</a>
10	Мособлэнерго	360,00	<a href="https://mosoblenergo.ru/consumer/dops/poryadok-formirovaniya-ceny/">https://mosoblenergo.ru/consumer/dops/poryadok-formirovaniya-ceny/</a>
11	ПАО «Волгоградоблэлектро»	267,00	<a href="https://voel.ru/price/">https://voel.ru/price/</a>

#### 3. Тарифы на размещение ВОЛС и проводные линии связи (ПЛС) на опорах ВЛ 35 кВ

№п/п	Сетевая компания	Стоимость с НДС, руб.	Источник информации
1	МРСК Северо-запада, филиал «Архангельский»	453,36	<a href="https://clients.mrsksevzap.ru/additionalservices/pa_pricelist/#">https://clients.mrsksevzap.ru/additionalservices/pa_pricelist/#</a>
2	филиал ПАО «МРСК Юга» - «Астраханьэнерго»	138,29	<a href="https://rosseti-yug.ru/potrebitelyam/dopolnitelnye-uslugi/">https://rosseti-yug.ru/potrebitelyam/dopolnitelnye-uslugi/</a>
3	ПАО «МРСК Юга» - «Ростовэнерго»	133,62	<a href="https://rosseti-yug.ru/potrebitelyam/dopolnitelnye-uslugi/">https://rosseti-yug.ru/potrebitelyam/dopolnitelnye-uslugi/</a>
4	филиал ПАО «МРСК Юга» - «Волгоградэнерго»	131,83	<a href="https://rosseti-yug.ru/potrebitelyam/dopolnitelnye-uslugi/">https://rosseti-yug.ru/potrebitelyam/dopolnitelnye-uslugi/</a>
5	МРСК Северо-запада, филиал «Мурманск»	453,36	<a href="https://clients.mrsksevzap.ru/additionalservices/pa_pricelist/#as_communication_arh">https://clients.mrsksevzap.ru/additionalservices/pa_pricelist/#as_communication_arh</a>
6	МРСК Северо-запада, филиал «Новгородэнерго»	453,36	<a href="https://clients.mrsksevzap.ru/additionalservices/pa_pricelist/#as_communication_arh">https://clients.mrsksevzap.ru/additionalservices/pa_pricelist/#as_communication_arh</a>
7	ПАО "МРСК ЦЕНТРА И ПРИВОЛЖЬЯ" - "ТУЛЭНЕРГО", ПАО «МРСК Центра» и ПАО «МРСК Центра и Приволжья», ФИЛИАЛА ПАО "МРСК ЦЕНТРА И ПРИВОЛЖЬЯ" - "Владимирэнерго"	421,20	<a href="https://mrsk-cp.ru/for_consumers/additional_service/tulenergo/">https://mrsk-cp.ru/for_consumers/additional_service/tulenergo/</a>

<sup>8</sup> См. Приложение



№п/п	Сетевая компания	Стоимость с НДС, руб.	Источник информации
8	МРСК Северо-запада, филиал «Республика Коми»	453,36	<a href="https://clients.mrsksevzap.ru/additionalservices/pa_pricelist/#as_communication_arh">https://clients.mrsksevzap.ru/additionalservices/pa_pricelist/#as_communication_arh</a>
9	МРСК Северо-запада, филиал «Вологодский»	1 594,26	<a href="https://clients.mrsksevzap.ru/cs/Satellite?c=Page&amp;cid=1384343004977&amp;d=Touch&amp;pagename=MRSKsevzap%2FPage%2FClientDetail#as_communication_arh">https://clients.mrsksevzap.ru/cs/Satellite?c=Page&amp;cid=1384343004977&amp;d=Touch&amp;pagename=MRSKsevzap%2FPage%2FClientDetail#as_communication_arh</a>

#### 4. Тарифы на размещение ВОЛС и проводные линии связи (ПЛС) на опорах ВЛ 110 кВ

	Сетевая компания	Стоимость с НДС, руб.	Источник информации
1	ПАО «МРСК Юга» - «Волгоградэнерго»	247,04	<a href="https://rosseti-yug.ru/potrebitelyam/dopolnitelnye-uslugi/">https://rosseti-yug.ru/potrebitelyam/dopolnitelnye-uslugi/</a>
2	филиал ПАО «МРСК Юга» - «Астраханьэнерго»	252,35	<a href="https://rosseti-yug.ru/potrebitelyam/dopolnitelnye-uslugi/">https://rosseti-yug.ru/potrebitelyam/dopolnitelnye-uslugi/</a>
3	ПАО «МРСК Юга» - «Ростовэнерго»	253,08	<a href="https://rosseti-yug.ru/potrebitelyam/dopolnitelnye-uslugi/">https://rosseti-yug.ru/potrebitelyam/dopolnitelnye-uslugi/</a>
4	ПАО «МРСК Центра» и ПАО «МРСК Центра и Приволжья»	787,20	<a href="https://mrsk-cp.ru/for_consumers/additional_service/informatsiya-ob-usloviyakh-i-poryadke-dostupa-k-obektam-infrastruktury-pao-mrsk-tsentra-i-privolzhyia/preyskurantyna-dopolnitelnye-uslugi-po-razmeshcheniyu-vo-lokonno-opticheskikh-kabeley-na-vl-filiala/">https://mrsk-cp.ru/for_consumers/additional_service/informatsiya-ob-usloviyakh-i-poryadke-dostupa-k-obektam-infrastruktury-pao-mrsk-tsentra-i-privolzhyia/preyskurantyna-dopolnitelnye-uslugi-po-razmeshcheniyu-vo-lokonno-opticheskikh-kabeley-na-vl-filiala/</a>
5	ПАО "МРСК ЦЕНТРА И ПРИВОЛЖЬЯ" - "ТУЛЭНЕРГО"	787,20	<a href="https://mrsk-cp.ru/for_consumers/additional_service/tulenergo/">https://mrsk-cp.ru/for_consumers/additional_service/tulenergo/</a>
6	ФИЛИАЛА ПАО "МРСК ЦЕНТРА И ПРИВОЛЖЬЯ" - "Владимирэнерго"	787,20	<a href="https://www.mrsk-cp.ru/for_consumers/additional_service/vladimirenergo/">https://www.mrsk-cp.ru/for_consumers/additional_service/vladimirenergo/</a>
7	МРСК Северо-запада, филиал «Мурманск»	1 289,27	<a href="https://clients.mrsksevzap.ru/additionalservices/pa_pricelist/#as_communication_arh">https://clients.mrsksevzap.ru/additionalservices/pa_pricelist/#as_communication_arh</a>
8	МРСК Северо-запада, филиал «Новгородэнерго»	1 289,27	<a href="https://clients.mrsksevzap.ru/additionalservices/pa_pricelist/#as_communication_arh">https://clients.mrsksevzap.ru/additionalservices/pa_pricelist/#as_communication_arh</a>
9	МРСК Северо-запада, филиал «Архангельский»	1 289,27	<a href="https://clients.mrsksevzap.ru/additionalservices/pa_pricelist/#">https://clients.mrsksevzap.ru/additionalservices/pa_pricelist/#</a>
10	МРСК Северо-запада, филиал «Республика Коми»	1 289,27	<a href="https://clients.mrsksevzap.ru/additionalservices/pa_pricelist/#as_communication_arh">https://clients.mrsksevzap.ru/additionalservices/pa_pricelist/#as_communication_arh</a>

Выявленные предложения показали, что большинство владельцев инфраструктуры в соответствии с п.40 Правил дифференцируют тарифы на доступ к инфраструктуре в зависимости от технологических особенностей размещения сети электросвязи или ее отдельных элементов, а именно, в зависимости от передаваемого напряжения ВЛ, однако, дифференциация по материал опор в указанных источниках отсутствует, из этого можно сделать вывод, что материал опор не является ценообразующим фактором. Кроме этого можно отметить, что, как правило, электросетевые компании при предоставлении своих объектов инфраструктуры для размещения сете электросвязи не дифференцируют стоимость услуг в зависимости от вида связи – по ВОЛС или электропроводам.

В соответствии с выше сказанным в рамках данной оценки определения «рыночной стоимости платы за предоставление недискриминационного доступа к опорам воздушных линий электропередач для размещение сетей связи», рассматривается в рублях «без НДС за одно место на одной опоре в месяц для размещения одного кабеля» и дифференцируются по уровням напряжения линий электропередачи: 0,4 кВ; 6-10 кВ; 35 кВ; 110 кВ.

#### 5. ПРОЦЕДУРА ОПРЕДЕЛЕНИЯ РЫНОЧНОЙ СТОИМОСТИ «ПЛАТЫ ЗА ПРЕДОСТАВЛЕНИЕ НЕДИСКРИМИНАЦИОННОГО ДОСТУПА К ОПОРАМ ВОЗДУШНЫХ ЛИНИЙ ЭЛЕКТРОПЕРЕДАЧ ДЛЯ РАЗМЕЩЕНИЯ ЛИНИЙ СВЯЗИ».

«Правилами недискриминационного доступа к инфраструктуре для размещения сетей электро-связи» установлены:

- Обязанность для субъектов естественных монополий предоставлять доступ к специальной и сопряженной инфраструктуре при наличии технологической или экономической возможности;
- Обязанность для субъектов естественных монополий раскрывать информацию об объектах инфраструктуры, а также информацию о заявлениях на предоставление доступа к инфраструктуре;
- Порядок заключения, изменения, расторжения договора о предоставлении доступа к инфраструктуре, а также существенные условия договора;
- Порядок рассмотрения действий по нарушению Правил.

Согласно «Правилам недискриминационного доступа к инфраструктуре для размещения сетей электросвязи»:

- **«Владелец инфраструктуры»** - субъект естественной монополии, регулирование деятельности которого осуществляется в соответствии с Федеральным законом от 17 августа 1995 г. N 147-ФЗ «О естественных монополиях», который является собственником инфраструктуры и (или) распоряжается инфраструктурой на ином законном основании;

- **«Инфраструктура для размещения сетей электросвязи»** - специальные объекты инфраструктуры и (или) сопряженные объекты инфраструктуры;
- **«Специальные объекты инфраструктуры»** - специально созданные или приспособленные для размещения сетей электросвязи (их отдельных элементов) объекты инфраструктуры, к которым относятся в том числе:
  - сооружения связи, в том числе линейно-кабельные сооружения связи (за исключением кабелей связи, в том числе их части);
  - здания, сооружения либо отдельные помещения в них, специально созданные для размещения сетей электросвязи (их отдельных элементов);
  - столбовые и стоечные опоры;
- **«Сопряженные объекты инфраструктуры»** - объекты инфраструктуры, в том числе созданные для целей, не связанных с оказанием услуг электросвязи, которые могут использоваться для размещения сетей электросвязи (их отдельных элементов) в порядке, установленном законодательством Российской Федерации, и к которым относятся в том числе воздушные линии электропередачи, столбовые опоры, мосты, туннели, прочие дорожные сооружения и коллекторы;
- **«Доступ к инфраструктуре»** - получение во временное пользование объектов инфраструктуры и (или) их части;

В соответствии с «Правилами недискриминационного доступа к инфраструктуре для размещения сетей электросвязи» можно выделить ряд существенных факторов, которые определяют условия и порядок обеспечения недискриминационного доступа к инфраструктуре для размещения сетей электросвязи»:

1. Владелец инфраструктуры при наличии технологической и экономической возможности не вправе отказать в предоставлении доступа к ней обратившемуся пользователю инфраструктуры, если иное не предусмотрено законодательством Российской Федерации и указанными Правилами. Доступ к инфраструктуре должен быть предоставлен любому пользователю инфраструктуры на основе недискриминационных условий.
2. Под «технологической возможностью доступа к инфраструктуре» понимается - обеспечение соответствия объекта инфраструктуры технологическим требованиям и нормам инфраструктуры при предоставлении доступа к этому объекту инфраструктуры, в том числе для осуществления основной деятельности владельца инфраструктуры.
3. Под «экономической возможностью доступа к инфраструктуре» понимается обеспечение возмещения экономически обоснованных затрат и необходимой прибыли владельца инфраструктуры, связанных с предоставлением доступа к инфраструктуре, за счет пользователя инфраструктуры.
4. Размещения сетей электросвязи (их отдельных элементов) на «сопряженных объектах инфраструктуры», должны осуществляться без ущерба для осуществления основного вида деятельности владельца инфраструктуры.
5. Тарифы на доступ к инфраструктуре в сопоставимых условиях устанавливаются владельцем инфраструктуры равными для всех пользователей инфраструктуры, заинтересованных в доступе к определенному виду объектов инфраструктуры или их части и предполагающих использовать объекты инфраструктуры или их часть, на уровне, обеспечивающем компенсацию экономически обоснованных затрат и необходимой прибыли.
6. В состав тарифа на доступ к инфраструктуре включаются затраты, которые несет владелец инфраструктуры на исполнение обязанностей, указанных выше в п.п. 2 и 3 (п. 38 «Правил»).
7. Владелец инфраструктуры вправе дифференцировать тарифы на доступ к инфраструктуре в зависимости от количества объектов инфраструктуры или их части, к которым предоставлен доступ, сроков их использования, а также технологических особенностей размещения сети электросвязи или ее отдельных элементов.

С учетом выше сказанного в состав тарифа на доступ к инфраструктуре включаются затраты, которые ее владелец несет на исполнение обязанностей по предоставлению этого доступа, чем обуславливаются экономически обоснованные затраты, связанные с его исполнением. Главная обязанность — это обеспечение соответствия указанных в договоре объектов инфраструктуры требованиям к инфраструктуре, установленным уполномоченными органами и Федеральным законом от 07.07.2003 N 126-ФЗ (ред. от 03.08.2018) «О связи». Немаловажная составляющая затрат — ремонтные и профилактические

работы на объектах инфраструктуры, используемой для размещения сетей электросвязи. Обеспечение беспрепятственного доступа персонала пользователя инфраструктуры к указанной в договоре сети связи, в том числе к ее отдельным элементам, должно осуществляться на безвозмездной основе.

Определение состава расходов, включаемых в тариф, и оценка их экономической обоснованности производятся в соответствии с законодательством Российской Федерации и нормативными правовыми актами, регулирующими отношения в сфере бухгалтерского и налогового учета. Расходы, связанные с реализацией услуг, включают прямые расходы, непосредственно связанные с выполнением мероприятий по предоставлению доступа к инфраструктуре, косвенные расходы, которые определяются в соответствии с учетной политикой собственника, прочие накладные расходы и обоснованную сумму прибыли.

При определении стоимости услуг, связанных с комплексом работ по предоставлению объектов инфраструктуры с учетом компенсации экономически обоснованных затрат учитываются затраты организационного, технического и технологического характера, таких как:

Затраты организационного характера.

1. Прием заявок и рассмотрение заявок
2. Подготовка и выдача технических условий на размещение сетей связи
3. Согласование проектной документации
4. Оформление и юридическое сопровождение договоров
5. Документальное оформление допуска бригад пользователя инфраструктуры для производства работ.
6. Проверка выполнения технических условий
7. Участие в комиссии по приемке сетей связи
8. Ведение базы данных пользователей объектов инфраструктуры и объектов связи, размещенных на них
9. Уведомление пользователей объектов инфраструктуры о начале (окончании) ремонта, реконструкции или модернизации объектов инфраструктуры

Затраты и компенсации потерь технического и технологического характера

1. Обеспечение технической возможности использования объектов инфраструктуры для размещения сетей связи
2. Техническое обслуживание опор (осмотры, ремонт, регулировка кронштейнов, АВР опор, расчистка охранной зоны и подъездных путей трассы ВЛ)
3. Совместное обследование объектов инфраструктуры на предмет выявления дефектов и нарушений правил технической эксплуатации
4. Обеспечение доступа к объектам инфраструктуры и осуществления надзора за проводимыми работами со стороны собственника инфраструктуры
5. Компенсация потерь от отключения электроэнергии при проведении работ по размещению сетей связи
6. Затраты на перекладку сетей связи при проведении модернизации, реконструкции или капремонте ВЛ

Формирование тарифа на услуги производится на основании экономически обоснованных норм и нормативов материальных и трудовых затрат, действующих и регламентированных в данной отрасли.

В состав экономически обоснованных затрат, связанных с предоставлением доступа к инфраструктуре, включаются:

1. Компенсация затрат на инфраструктуру, амортизационные отчисления по основным средствам, связанным с предоставлением доступа, в соответствии с учетной политикой собственника инфраструктуры.
2. Расходы на оплату труда персонала в соответствии с Коллективным договором предприятия и соответствующие взносы на социальное, медицинское страхование и пенсионное обеспечение
3. Материальные расходы, в том числе на приобретение основных и вспомогательных материалов, топлива, спецодежды и спецоснастки, запасных частей и других материальных ценностей.
4. Расходы на услуги производственного характера, оказываемые сторонними организациями, в том числе электро-, тепло-, водоснабжение и водоотведение, выполнение ремонт-

ных работ, услуги связи, а также проведением мероприятий по охране труда и экологии, обеспечению пожарной безопасности, ГО и ЧС и т.д.

5. Прочие накладные расходы, в том числе общехозяйственные расходы, связанные с организацией и управлением.
6. Расходы на налоги и иные обязательные бюджетные платежи, уплачиваемые в соответствии с НК РФ.

По результатам анализа рынка выявлено, что все эти электросетевые компании указывая на перечень оказываемых услуг, в том числе указывают (в формулировках источника) на:

- *Рыночную арендную плату за право ограниченного пользования воздушными линиями электропередач;*
- *Стоимость предоставления технических ресурсов для подвески ВОЛС на опорах ВЛ;*
- *Стоимость предоставления мест на одной опоре воздушными линиями электропередач;*
- *Стоимость права временного ограниченного пользования воздушными линиями электропередач для целей размещения сетей связи в месяц за использование 1 опоры;*
- *Тарифы на услуги по предоставлению ограниченного права доступа пользования имуществом (инфраструктурой электроэнергетики) для размещения сетей связи;*
- *Ставки арендной платы / платы за предоставление мест для размещения на них линий связи сторонних организаций (одно место крепления на одной опоре);*
- *Тариф за предоставление доступа к объектам инфраструктуры для размещения сетей электросвязи (опорам воздушной линии электропередачи);*
- *Плату за предоставление возможности размещения на опорах ВЛ линий связи;*
- *Оказание услуг по предоставлению во временное пользование мест на опорах воздушных линий;*
- *Оказание услуг по предоставлению опор контактной сети для размещения воздушной линии электропитания.*

При этом необходимо отметить, что все эти предложения электросетевых компаний в приведенных выше формулировках подразумевают именно оказание услуг в соответствии с требованиями Постановлением Правительства Российской Федерации от 29 ноября 2014 г. №1284 «Об утверждении Правил недискриминационного доступа к инфраструктуре для размещения сетей электросвязи».

Особо необходимо подчеркнуть, что речь в данном случае, и с точки зрения сетевых компаний, и «Правил недискриминационного доступа к инфраструктуре для размещения сетей электросвязи», идет об оказании услуг по предоставлению доступа к объектам инфраструктуры для размещения на них линий связи, а не о передаче во временное владение объекта собственности.

Расчеты тарифов осуществляются по статьям затрат, на основании нормативов трудовых и материальных затрат, технико-экономических сведений и прочих данных, в соответствии с принятой в отрасли методикой. Тариф на предоставление услуг доступа к объектам инфраструктуры формируется с учетом необходимого уровня рентабельности.

Главным законодательным актом, регулирующим вопросы предоставления собственности в пользование, был и остается Гражданский Кодекс РФ. В статье 606 главы 34 части 2 говорится, что собственник или лицо, имеющее право на совершение такой операции, одновременно с заключением договора передачи права во временное пользование за плату имущество и сопровождающий его набор прав. Поскольку собственник обладает правами распоряжения, владения и пользования, то он может передать (делегировать) пользователю лишь права из этого ограниченного набора. Делегируя некоторые из своих прав, собственник их не теряет (т.е. права не отчуждаются), они лишь в разной степени ограничиваются фактом наличия права пользования.

Вид стоимости, который определяется в каждой конкретной ситуации, называется базой оценки. Для выбора соответствующей базы оценки решающее значение имеют цель выполнения работ по оценке и характеристики оцениваемой собственности.

Целью оценки является установление величины рыночной стоимости платы за предоставление недискриминационного доступа к опорам воздушных линий электропередач для размещения сетей связи с учетом сложившейся ситуации на рынке на дату оценки.

Оценщики в процессе работы определения рыночной стоимости услуг опираются, в частности, на следующие положения договоров оказания услуг (при наличии такой информации):

- по договору одновременно с передачей прав владения и пользования передаются права пользования той частью имущества, которая занята этой в этой сфере оказываемых услуг и необходима для ее использования;
- если срок в договоре не определен, то договор считается заключенным на неопределенный срок;
- передача имущества не является основанием для прекращения или отмены прав третьих лиц на это имущество.

Договор - основной источник информации о приносящей доход собственности:

Величина платы за оказываемые услуги, как правило, зависит от местоположения объекта, его физического состояния, наличия коммуникаций, срока аренды и т.д.

Ставки (тарифы, стоимость) бывают следующих типов:

- контрактными (определяемыми договором);
- «рыночными» (типичными для данного сегмента рынка в данном регионе).

«Рыночная» ставка представляет собой стоимость, преобладающую на рынке аналогичных объектов, т. е. является наиболее вероятной величиной платы, за которую типичный собственник согласился бы оказать, а типичный пользователь согласился бы принять этот вид услуг. Она используется при оценке права пользования объектом.

Контрактная ставка используется для оценки частичных имущественных прав (ограничивается определенными в контракте условиями).

В соответствии с вышесказанным, учитывая цель и задачи оценки, а также на основании обязательных к применению стандартов в качестве базы оценки выбрана стоимость, отличная от рыночной, специальная стоимость.

Специальная стоимость объекта оценки - стоимость, для определения которой в договоре об оценке или нормативном правовом акте оговариваются условия, не включенные в понятие рыночной стоимости, указанной в стандартах.

Таковыми являются условия определения ставки (тарифа) на основании:

- анализа стоимости прав пользования объектом;
- анализа затрат арендодателя по содержанию объекта;
- анализа рыночной экстракции ставок, действующих на дату оценки при отказе от остальных подходов.

Вся концепция определения рыночной стоимости оказываемой услуги сводится к определению того, какой должна быть плата за использование актива в течение данного периода времени, чтобы позволить с одной стороны собственнику вернуть свою инвестицию в данный актив и с другой стороны обеспечить разумную структуру оплаты оказываемых услуг.

При этом необходимо учитывать некоторые факторы. Во-первых, необходимо понимать основы финансов и, в частности, основы теории текущей и будущей стоимости, т.е. то, что «деньги сегодня стоят больше, чем завтра». Во-вторых, необходимо понимать, что актив, используемый в течение какого-то времени, расходует часть своего ресурса. Т.е. уменьшается его оставшийся срок службы, снижаются потребительские свойства, и, соответственно, стоимость. Существуют и другие факторы, например риск, связанный с тем, что может произойти с активом в то время, пока он находится вне контроля собственника.

Международные стандарты оценки и Федеральные стандарты оценки, которые оценщик использует для определения методики расчетов, предусматривают три подхода к оценке: доходный, затратный, сравнительный. Оценщик рассматривает возможность использовать их или обосновывает отказ от их использования.

**Сравнительный подход** основывается на предпосылке, что субъекты на рынке осуществляют сделки по аналогии, то есть, основываясь на информации о сходных сделках или предложениях. Предполагается, что благоразумный пользователь услуг не заплатит больше, чем за услуги аналогичного качества и полезности. Процедура оценки основывается на сравнении оцениваемого объекта с сопоставимыми объектами (объекты сравнения или объекты-аналоги), которые были недавно проданы (или сданы в аренду, или участвуют в сделках), с внесением корректировок по параметрам, по которым объекты отличаются друг от друга.

Основой применения сравнительного подхода является тот факт, что стоимость объекта оценки непосредственно связана с ценой аналогичных объектов. Каждая сопоставимая сделка/предложения

сравнивается с оцениваемым объектом. В цену сопоставимой продажи/ аренды/ сделки вносятся поправки (корректировки), отражающие существенные различия между ними.

В соответствии с ФСО №1, сравнительный подход - совокупность методов оценки стоимости объекта оценки, основанных на сравнении объекта оценки с объектами - аналогами объекта оценки, в отношении которых имеется информация о ценах. Объектом - аналогом объекта оценки для целей оценки признается объект, сходный объекту оценки по основным экономическим, материальным, техническим и другим характеристикам, определяющим его стоимость.

При наличии достаточного количества достоверной информации о недавних сделках с подобными объектами, сравнительный подход позволяет получить результат, максимально близко отражающий отношение рынка к объекту оценки.

Сравнительный подход может быть реализован в случае наличия достаточного объема информации по сделкам, подобных оцениваемым, на рыночных условиях.

**Сравнительный подход** включает методы:

- Сопоставимых цен рынка (сравнительный анализ продаж);
- Последующей реализации;
- Цены реализации вторичного продукта.

При оценке услуг, как и при оценке недвижимости в целом методика сопоставимых цен рынка имеет первостепенное значение. Оценщик при определении стоимости услуг используют цены спроса и предложения. В реальной практике трудно получить сведения о ценах сделок. Кроме того, следует отметить наличие целей по минимизации налогов, что влечет отражение в договорах низких цен. Возможность применения метода сопоставимых цен позволяет не использовать иные методы и подходы.

Достоинство сравнительного подхода заключается в отражении точки зрения рынка. Недостатком сравнительного подхода является ограниченность применения для множества видов имущества. Фактически сравнительный подход приемлем только для активов, для которых развит данный сегмент рынка.

Согласно Федеральным стандартам оценки «при наличии развитого и активного рынка объектов-аналогов, позволяющего получить необходимый для оценки объем данных о ценах и характеристиках объектов-аналогов, может быть сделан вывод о **достаточности применения только сравнительного подхода**»

**Доходный подход** используется при невозможности оценки сравнительным и затратным подходами. Подход может показать верхнюю границу платы, которая может быть уплачена без чрезмерного ущерба для бизнеса пользователя услуг.

Подход отражает точку зрения пользователя услуг, который определяет предельно допустимую величину платы, опираясь на свои представления о допустимой величине части ожидаемых им предпринимательских доходов, которую он считал бы возможным отдавать за оказываемые ему для извлечения этих доходов.

Последовательность расчета доходным подходом:

- Определение прогнозной выручки от деятельности пользователя услуг;
- Составление прогноза по издержкам пользователя услуг;
- Установление нормы рентабельности на базе статистики о деятельности аналогичных компаний;
- Расчет рентабельности работы пользователя услуг;
- Расчет прибыли (дохода) пользователя услуг;
- Расчет платы за услуги (разность выручки и суммы затрат и прибыли арендатора).

В наибольшей степени данный подход применим при оценке платы за торговые объекты. Для прочих объектов, ввиду значительной погрешности расчетов, результаты по данному подходу являются недостоверными, поэтому в данной оценке доходный подход не применялся. Использование доходного подхода для расчета цены услуг, товаров не предусмотрено Налоговым кодексом РФ. Оценщики применяют доходный подход только при невозможности использования сравнительного и затратного подходов. В рамках данной оценки в соответствии с положениями Федеральных стандартов оценки, согласно которым «при наличии развитого и активного рынка объектов-аналогов, позволяющего получить необходимый для оценки объем данных о ценах и характеристиках объектов-аналогов, может быть сделан вывод о достаточности применения только сравнительного подхода», **доходный подход не применяется.**

**Затратный подход** включает один метод - метод компенсации затрат, состоящий из нескольких методик:

- Метод рекапитализации;
- Метод экономической амортизации.

Суть методик состоит в том, что сторона, оказывающая услуги, компенсирует понесенные ею затраты, связанные с оказанием услуг. При этом она должна не только компенсировать затраты, но и получить доход.

Есть два фактора, которые нужно учитывать, выполняя расчеты методом рекапитализации. Первый заключается в том, что с течением времени происходит потеря стоимости, а второй - что деньги, инвестированные в актив, оказываются связанными в течение срока действия договора. Иными словами, владелец актива не сможет превратить актив в деньги до некоторого момента в будущем, когда имущество будет возвращено. Это называют упущенной возможностью. Возможность состоит в том, что, если бы собственник не вложил деньги в покупку актива, он, возможно, инвестировал бы эту сумму денег в какую-то безопасную инвестицию и получил бы некоторую приемлемую прибыль на эту инвестицию. Поэтому, чтобы рассчитать, какой должна быть ставка платы за оказываемые услуги, необходимо определить, чему равна упущенная возможность в течение срока действия договора.

Для расчета размера ставки методом рекапитализации в общем случае проводят:

- Расчет рыночной стоимости платы за оказываемые услуги, по методикам стандартов оценки имущества данного типа (текущая стоимость);
- Экстраполирование в будущее, какой будет стоимость плата к моменту окончания срока действия договора с учетом потери спроса за это время (остаточная стоимость в конце срока);
- Определение коэффициента капитализации;
- Определение, до какой величины вырастет стоимость платы при указанном темпе за указанный период времени (будущая стоимость инвестиций в данный актив);
- Расчет затрат собственника (налоги и сборы, техническое обслуживание, коммунальные платежи и т.п.);
- Определение «валового дохода» (сумма операционных затрат и дохода собственника) - вычесть спрогнозированную будущую рыночную стоимость имущества время (остаточную стоимость в конце срока договора) из рассчитанной будущей стоимости всей инвестиции. Эта разность представляет собой сумму, которую собственник, захочет получить в виде платы;
- Расчет платы (сумма валового дохода и потерь от неплатежей) путём деления этого числа на число платежей, которые предстоит произвести.

В общем случае метод рекапитализации отражает типичную мотивировку собственника объекта и потенциального арендатора:

- С позиции собственника: собственник объекта при оказании услуг потребует такой поток платежей, которые обеспечат ему требуемую норму дохода и возврат инвестированного капитала.
- С позиции пользователя услуг: пользователю услуг не выгодно выплачивать платежи в случае, если их капитализация будет превышать рыночную стоимость имущества.

В рамках данной оценки, когда объектом оценки является «рыночной стоимости платы за предоставление недискриминационного доступа к опорам воздушных линий электропередач для размещение сетей связи» **применение метода рекапитализации невозможно.**

**Метод экономической амортизации** основан на том, что актив сегодня может иметь некоторую стоимость, выраженную в денежной форме. В конце обусловленного периода времени, в течение которого актив сдаётся в пользование и используется, часть его ресурса расходуется. Поэтому его стоимость (снова в денежном выражении) становится меньше. Эта убыль представляет собой оценочную амортизацию в форме физического износа.

Размер стоимости услуги методом экономической амортизации для оцениваемого объекта в общем случае рассчитывается по формуле<sup>9</sup>:

9

[http://www.chekseti.ru/sites/default/files/poryadok\\_rascheta\\_stoimosti\\_rabot\\_uslug\\_pri\\_predostavlenii\\_dostupa\\_k\\_infrastrukture\\_mup\\_chekmagushelektroset\\_rb\\_dlya\\_razmeshcheniya\\_setey\\_elektrosvyazi.pdf](http://www.chekseti.ru/sites/default/files/poryadok_rascheta_stoimosti_rabot_uslug_pri_predostavlenii_dostupa_k_infrastrukture_mup_chekmagushelektroset_rb_dlya_razmeshcheniya_setey_elektrosvyazi.pdf)



$$P_{\text{пдд}} = C_{\text{ом}} + C_{\text{тм}} K_{\text{д}} + C_{\text{то}} N m, \text{ где}$$

$P_{\text{пдд}}$  - платы за предоставления доступа к инфраструктуре для размещения сетей электросвязи, в частности на опорах воздушных линий электропередач;

$C_{\text{ом}}$  – стоимость работ по подготовке и выдачи договоров (организационные мероприятия), руб./договор;

$C_{\text{тм}}$  – стоимость работ по вызову допускающего (наблюдающего) на место проведения работ пользователем инфраструктуры (технические мероприятия), руб./допуск;

$K_{\text{д}}$  – количество объектов электросетевого хозяйства, к которым необходим допуск персоналу пользователя инфраструктуры, ед.;

$C_{\text{то}}$  – стоимость работ по техническому обслуживанию и текущему ремонту опор в связи с размещением на них линейно-кабельных сооружений и других конструкций в одной точке подвеса, руб./т.п./мес.;

$N$  – количество точек подвеса, на которых запланировано размещение сетей электросвязи, шт.;

$m$  – число месяцев, на которые заключается договор, мес.

При определении стоимости услуг, связанных с комплексом работ по предоставлению объектов инфраструктуры с учетом компенсации экономически обоснованных затрат учитываются затраты организационного, технического и технологического характера, таких как:

Затраты организационного характера (организационные мероприятия)

1. Прием заявок и рассмотрение заявок
2. Подготовка и выдача технических условий на размещение сетей связи.
3. Согласование проектной документации
4. Оформление и юридическое сопровождение договоров
5. Документальное оформление допуска бригад пользователя инфраструктуры для производства работ.
6. Проверка выполнения технических условий
7. Участие в комиссии по приемке сетей связи
8. Ведение базы данных пользователей объектов инфраструктуры и объектов связи, размещенных на них
9. Уведомление пользователей объектов инфраструктуры о начале (окончании) ремонта, реконструкции или модернизации объектов инфраструктуры

Затраты и компенсации потерь технического и технологического характера (технические мероприятия и техническое обслуживание)

1. Обеспечение технической возможности использования объектов инфраструктуры для размещения сетей связи
2. Техническое обслуживание опор (осмотры, ремонт, регулировка кронштейнов, АВР опор, расчистка охранной зоны и подъездных путей трассы ВЛ)
3. Совместное обследование объектов инфраструктуры на предмет выявления дефектов и нарушений правил технической эксплуатации
4. Обеспечение доступа к объектам инфраструктуры и осуществления надзора за проводимыми работами со стороны собственника инфраструктуры
5. Компенсация потерь от отключения электроэнергии при проведении работ по размещению сетей связи
6. Затраты на перекладку сетей связи при проведении модернизации, реконструкции или капремонте ВЛ

Формирование тарифа на услуги производится на основании экономически обоснованных норм и нормативов материальных и трудовых затрат, действующих и регламентированных в данной отрасли.

В состав экономически обоснованных затрат, связанных с предоставлением доступа к инфраструктуре, включаются:

1. Компенсация затрат на инфраструктуру, амортизационные отчисления по основным средствам, связанным с предоставлением доступа, в соответствии с учетной политикой собственника инфраструктуры

2. Расходы на оплату труда персонала в соответствии с Коллективным договором предприятия и соответствующие взносы на социальное, медицинское страхование и пенсионное обеспечение.
3. Материальные расходы, в том числе на приобретение основных и вспомогательных материалов, топлива, спецодежды и спецоснастки, запасных частей и других материальных ценностей.
4. Расходы на услуги производственного характера, оказываемые сторонними организациями, в том числе электро-, тепло-, водоснабжение и водоотведение, выполнение ремонтных работ, услуги связи, а также проведением мероприятий по охране труда и экологии, обеспечению пожарной безопасности, ГО и ЧС и т.д.
5. Прочие накладные расходы, в том числе общехозяйственные расходы, связанные с организацией и управлением.
6. Расходы на налоги и иные обязательные бюджетные платежи, уплачиваемые в соответствии с НК РФ.

Расчет тарифа осуществляется по статьям затрат, на основании нормативов трудовых и материальных затрат, технико-экономических сведений и прочих данных, в соответствии с принятой в отрасли методикой. Тариф на предоставление услуг доступа к объектам инфраструктуры формируется с учетом необходимого уровня рентабельности.

В связи с тем, что оценщик не располагает полным объемом информации, на основании которой можно было бы провести расчеты *методом экономической амортизации, данный метод обосновано не применяется.*

#### **Заключение:**

1. В соответствии с положениями «Правила недискриминационного доступа к инфраструктуре для размещения сетей электросвязи» расчет стоимости услуг (тарифа) ежемесячной платы за предоставления доступа для размещения сетей электросвязи на опорах воздушных линий электропередач должен осуществляться по статьям затрат, на основании нормативов трудовых и материальных затрат, технико-экономических сведений и прочих данных. При этом тариф на предоставление услуг доступа к объектам инфраструктуры формируется с учетом необходимого уровня рентабельности
2. По состоянию на текущую дату отсутствует законодательно утвержденной или нормативной методики расчетов стоимости данного вида услуг.
3. Фактически расчеты стоимость услуг ежемесячной платы за предоставления доступа для размещения сетей электросвязи на опорах воздушных линий электропередач, с учетом класса напряженности ВЛ 0,4/6-10/36/110 кВ, носят индивидуальный характер для каждого собственника объектов инфраструктур, которые предоставляются пользователю в соответствии с требованиями «Правила недискриминационного доступа к инфраструктуре для размещения сетей электросвязи».
4. При этом существенным фактором при проведении анализа рынка данного вида услуг, и итоговых выводов, является то, что фактически все субъекты естественных монополий, которые предоставляют свою инфраструктуру (как сопряженную, так и специализированную), используют для строительства линейных объектов одни те же конструктивные материалы. Марки и характеристики опор и у сопряженных объектов инфраструктур, и у специализированных объектов, одинаковые. Крепежная арматура также стандартизирована. Уровень подготовки специалистов, занимающихся подготовительными и монтажными работами, одинаков и жестко регламентируется соответствующими нормативными актами. Тем самым уровень затрат на предоставления доступа для размещения сетей электросвязи на опорах воздушных линий электропередач, для всех сетевых компаний должен быть сопоставим.
5. В соответствии с положениями «Правила недискриминационного доступа к инфраструктуре для размещения сетей электросвязи» п.9 и п.10 «владелец инфраструктуры обязан раскрывать пользователям инфраструктуры информацию об условиях и порядке доступа к инфраструктуре», а в частности публиковать «порядок формирования тарифов за предоставление доступа к инфраструктуре, включая условия дифференциации тарифов».

В соответствии с целью оценки, а именно определение «рыночной» стоимости платы за предоставление недискриминационного доступа к опорам воздушных линий электропередач для размещение

сетей связи», с учетом класса напряженности ВЛ 0,4/6-10/36/110 кВ», когда целью оценки является определение некоего гипотетического значения, не относящегося к конкретному объекту недвижимости, при отсутствии полного пакета данных, позволяющего провести расчеты затратным подходом, с учетом всей имеющейся в открытом доступе информации и возможности проведения корректных расчетов в рамках существующих методик, оценщик считает, проведение расчетов сравнительным подходом дадут наиболее достоверный результат.

*Согласно Федеральным стандартам оценки «при наличии развитого и активного рынка объектов-аналогов, позволяющего получить необходимый для оценки объем данных о ценах и характеристиках объектов-аналогов, может быть сделан вывод о достаточности применения только сравнительного подхода». В рамках данной оценки расчеты проводятся только сравнительным подходом.*

## 6. ОПРЕДЕЛЕНИЯ РЫНОЧНОЙ СТОИМОСТИ ОБЪЕКТА ОЦЕНКИ

На основании проведенного анализа выявленных предложений о предоставлении опор линий электропередач для размещения на них линий связи, можно констатировать, что данный вид услуг за последний год сформировался достаточно устойчиво, показатели тарифов стали более сбалансированными и предсказуемыми.

Для проведения оценки были проанализированы цены предложений на аналогичные объекты, сопоставимые по своим характеристикам и потребительским свойствам с оцениваемыми объектами за период времени с 2018 года по состоянию на текущую дату.

В результате анализа рынка оценщик пришел к выводу, что для оцениваемого объекта на рынке представлено достаточное количество предложений от электросетевых компаний о предоставлении опор линий электропередач для размещения на них линий связи, что позволяет корректно провести расчеты сравнительным подходом. В связи с отсутствием каких-либо объективных показателей, которые объясняют некоторый разброс цен, оценщик вынужден проводить расчеты статистическим методом, путем определения среднего значения при максимальной выборке.

При этом необходимо отметить, что все предложения электросетевых компаний подразумевают именно оказание услуг в соответствии с требованиями Постановления Правительства Российской Федерации от 29 ноября 2014 г. №1284 «Об утверждении Правил недискриминационного доступа к инфраструктуре для размещения сетей электросвязи».

При этом особо необходимо подчеркнуть, что речь в данном случае, и с точки зрения сетевых компаний, и с точки зрения положений «Правил недискриминационного доступа к инфраструктуре для размещения сетей электросвязи», идет об оказании услуг по предоставлению доступа к объектам инфраструктуры для размещения на них линий связи, а не о передаче во временное владение объекта собственности.

Передача объекта во временное пользование (аренду) всегда влечет временное отчуждение у собственника права пользования этим объектом. Однако собственник инфраструктуры в нашем случае продолжает оказывать услуги по передаче электроэнергии в полном объеме без каких-либо ограничений. Кроме того, ни сама опора, ни место на опоре не являются самостоятельным объектом недвижимости. Данные объекты инфраструктуры неотрывно интегрированы в состав всей линии электропередачи. Совершение сделок по купле-продаже или передачи в аренду опор действующей ВЛ невозможно. Выделить опору ВЛ в отдельный объект сделки по продаже недопустим, т.к. ведет к невозможности функционирования линии электропередач в целом. А предоставление одному оператору в аренду опоры делает невозможным предоставление этого же предмета другим операторам, что нарушает положения «Правил недискриминационного доступа к инфраструктуре для размещения сетей электросвязи». Поэтому места на опорах сети линий электропередач не могут являться объектом аренды. Речь идет только об услуге по предоставлению доступа, одинаковые права на которую в соответствии с Постановлением Правительства Российской Федерации от 29 ноября 2014 г. №1284, имеет каждый оператор связи.

Кроме этого, выявленные предложения показали, что большинство владельцев инфраструктуры в соответствии с п.40 Правил дифференцируют тарифы на доступ к инфраструктуре в зависимости от технологических особенностей размещения сети электросвязи или ее отдельных элементов, а именно, в зависимости от материала опор и передаваемого напряжения ВЛ. Хотя некоторые сетевые компании, владельцы инфраструктур, дифференциацию стоимости услуг в зависимости от материала опор или типа линии (ВОЛС или ПЛС) не проводят.

В соответствии с выше сказанным в рамках данной оценки определения рыночной стоимости предоставления доступа к инфраструктуре для размещения сетей электросвязи, рассчитываются в рублях на 1 опору ВЛ (в месяц) и дифференцируются по уровням напряжения линий электропередачи 110 кВ и в зависимости от материала опор. Итоговое значение рассчитывается как среднее значение по представленной выборке.

Расчеты итогового значения «определение рыночной стоимости ежемесячной платы за предоставление доступа для размещения сетей электросвязи на опорах воздушных линий электропередач, с учетом материалов опор и класса напряженности проводится с учетом того, что рынок услуг по «предоставлению доступа для размещения сетей электросвязи на опорах воздушных линий электропередач» фактически начал формироваться только после введения Постановлением Правительства Российской Федерации от 29 ноября 2014 г. №1284 «Правил недискриминационного доступа к инфраструктуре для размещения сетей электросвязи». Связано это с тем, что «владелец инфраструктуры обязан раскрывать пользователям инфраструктуры информацию об условиях и порядке доступа к инфраструктуре».

Под раскрытием информации понимается обеспечение доступа к ней неограниченного круга лиц путем размещения на сайте владельца инфраструктуры в информационно-телекоммуникационной сети «Интернет», зарегистрированном в качестве электронного средства массовой информации (официальный сайт), либо в печатных средствах массовой информации, территорией распространения которых является Российская Федерация (официальные печатные издания), а также предоставление такой информации по запросу пользователя инфраструктуры».

Подход к оценке с точки зрения сравнения продаж основывается на прямом сравнении оцениваемого объекта с другими объектами, которые были проданы или включены в реестр на продажу. Рыночная стоимость определяется ценой, которую заплатит типичный покупатель за аналогичный по качеству и полезности объект. Метод сравнения продаж наиболее действителен для объектов оценки, по которым имеется достаточное количество информации о недавних сделках купли-продажи. Если такой объект на рынке продаж отсутствует, метод сравнения продаж не приемлем. Любое отличие условий продажи сравниваемого объекта от типичных рыночных условий на дату оценки учтено при анализе.

Применение метода сравнения продаж заключается в последовательном выполнении следующих действий:

1. Подробное исследование рынка с целью получения достоверной информации обо всех факторах, имеющих отношение к объектам сравниваемой полезности
2. Определение подходящих единиц сравнения и проведение сравнительного анализа по каждой единице.
3. Сопоставление исследуемого объекта с выбранными объектами сравнения с целью корректировки их продажных цен или исключения из списка сравниваемых
4. Приведение ряда показателей продажных цен сравнимых объектов к одному, или диапазону рыночной стоимости исследуемого объекта.
5. При корректировке продажных цен объектов сравнения все поправки делаются от объекта сравнения к объекту оценки.

Для проведения оценки были проанализированы цены предложений на аналогичные объекты, сопоставимые по своим характеристикам и потребительским свойствам с оцениваемыми объектами. В результате анализа вторичного рынка оценщик пришел к выводу, что для оцениваемого имущества на вторичном рынке представлено достаточное количество предложения о предоставлении опор линий электропередач для размещения на них линий электросвязи, что позволяет корректно провести расчеты сравнительным подходом. В связи с отсутствием каких-либо объективных показателей, которые объясняют этот разброс цен, оценщик вынужден проводить расчеты статистическим методом, путем определения среднего значения при максимальной выборке.

**Выявленные предложения «стоимости платы за предоставление недискриминационного доступа к опорам воздушных линий электропередач для размещение сетей электросвязи» на опорах с классом напряжения 0,4 кВ (руб./одно место крепления/одна опора/один кабель/мес.<sup>10</sup>)**

№п/п	Сетевая компания	Предложение	Стоимость с НДС, руб.	Источник информации
1	ПАО "МРСК Юга" - "Ростовэнерго", филиал ПАО "МРСК Юга" - "Астрахань-энерго", ПАО "МРСК Юга" - "Калмэнерго", филиал ПАО "МРСК Юга" - "Волгоградэнерго"	Услуги по размещению волоконно-оптических ВЛ 0,4 кВ	72,30	<a href="https://rosseti-yug.ru/potrebitelyam/dopolnitelnye-uslugi/">https://rosseti-yug.ru/potrebitelyam/dopolnitelnye-uslugi/</a>
2	филиал ПАО "МРСК Юга" - "Астраханьэнерго"	Услуги по размещению волоконно-оптических линий связи на ж/б опорах, провода СИП сторонних организаций	76,28	<a href="https://rosseti-yug.ru/potrebitelyam/dopolnitelnye-uslugi/">https://rosseti-yug.ru/potrebitelyam/dopolnitelnye-uslugi/</a>
3	ПАО "МРСК ЦЕНТРА И ПРИВОЛЖЬЯ" - "ТУЛЭНЕРГО", ПАО «МРСК Центра» и ПАО «МРСК Центра и Приволжья», ФИЛИАЛА ПАО "МРСК ЦЕНТРА И ПРИВОЛЖЬЯ" - "Владимирэнерго"	Предоставление доступа к инфраструктуре для размещения сетей электросвязи и ВОЛС. ВЛ 0,4 кВ.	93,60	<a href="https://mrsk-cp.ru/for_consumers/additional_service/tulenergo/">https://mrsk-cp.ru/for_consumers/additional_service/tulenergo/</a>
4	МРСК Северо-запада, филиал «Архангельский», МРСК Северо-запада, филиал «Мурманск», МРСК Северо-запада, филиал «Республика Коми», МРСК Северо-запада, филиал «Новгородэнерго»	Стоимость права временного ограниченного пользования воздушными линиями электропередач 0,4 кВ для целей размещения ВОЛС в месяц за использование 1 опоры	133,40	<a href="https://clients.mrsksevzap.ru/additionalservices/pa_pricelist/#">https://clients.mrsksevzap.ru/additionalservices/pa_pricelist/#</a>
5	Мособлэнерго	Ставка арендной платы за 1 место на опоре ВЛЭП 0,4 кВ для размещения линии связи	240,00	<a href="https://mosoblenergo.ru/consumer/dops/poryadok-formirovaniya-ceny/">https://mosoblenergo.ru/consumer/dops/poryadok-formirovaniya-ceny/</a>
6	МРСК Северо-запада, филиал «Вологодский»	Стоимость размещения ВОЛС на ВЛ 0,4 кВ	147,78	<a href="https://clients.mrsksevzap.ru/additionalservices/pa_pricelist/#as_communication_arh">https://clients.mrsksevzap.ru/additionalservices/pa_pricelist/#as_communication_arh</a>
7	АО ЛГЭК	Услуги по размещению волоконно-оптических линий связи	258,00	<a href="https://www.lgek.ru/files/fastengal/file1/23600/file1-23610.pdf">https://www.lgek.ru/files/fastengal/file1/23600/file1-23610.pdf</a>
8	ПАО «Волгоградоблэлектро»	Аренда места на опорах ВЛ 0,4 кВ для совместной подвески кабеля связи	267,00	<a href="https://voel.ru/price/">https://voel.ru/price/</a>
<b>Плата за предоставление недискриминационного доступа к опорам линий электропередач для размещение сетей электросвязи с НДС (округленно), руб.</b>			<b>160,00</b>	

**Выявленные предложения «стоимости платы за предоставление недискриминационного доступа к опорам воздушных линий электропередач для размещение сетей электросвязи» на опорах с классом напряжения 6-10 кВ (руб./одно место крепления/одна опора/один кабель/мес.<sup>11</sup>)**

№п/п	Сетевая компания	Предложение	Стоимость с НДС, руб.	Источник информации
1	ПАО «МРСК Юга» - «Калмэнерго»	Услуги по размещению волоконно-оптических линий связи ВЛ 6-10 кВ	89,11	<a href="https://rosseti-yug.ru/potrebitelyam/dopolnitelnye-uslugi/">https://rosseti-yug.ru/potrebitelyam/dopolnitelnye-uslugi/</a>
2	ПАО «МРСК Юга» - «Ростовэнерго»	Услуги по размещению волоконно-оптических линий связи ВЛ 6-10 кВ	89,12	<a href="https://rosseti-yug.ru/potrebitelyam/dopolnitelnye-uslugi/">https://rosseti-yug.ru/potrebitelyam/dopolnitelnye-uslugi/</a>
3	филиал ПАО «МРСК Юга» - «Волгоградэнерго»	Услуги по размещению волоконно-оптических линий связи ВЛ 6-10 кВ	89,94	<a href="https://rosseti-yug.ru/potrebitelyam/dopolnitelnye-uslugi/">https://rosseti-yug.ru/potrebitelyam/dopolnitelnye-uslugi/</a>
4	филиал ПАО «МРСК Юга» - «Астраханьэнерго»	Услуги по размещению волоконно-оптических линий связи на ж/б опорах	90,35	<a href="https://rosseti-yug.ru/potrebitelyam/dopolnitelnye-uslugi/">https://rosseti-yug.ru/potrebitelyam/dopolnitelnye-uslugi/</a>
5	МРСК Северо-запада, филиал «Вологодский»	Стоимость размещения ВОЛС на ВЛ 6-10 кВ, провода СИП сторонних организаций	147,78	<a href="https://clients.mrsksevzap.ru/additionalservices/pa_pricelist/#as_communication_arh">https://clients.mrsksevzap.ru/additionalservices/pa_pricelist/#as_communication_arh</a>
6	ПАО "МРСК ЦЕНТРА И ПРИВОЛЖЬЯ" - "ТУЛЭНЕРГО"	Стоимость размещения ВОЛС на ВЛ 6-10 кВ	219,60	<a href="https://mrsk-cp.ru/for_consumers/additional_service/tulenergo/">https://mrsk-cp.ru/for_consumers/additional_service/tulenergo/</a>
7	ПАО «МРСК Центра» и ПАО «МРСК Центра и Приволжья»	Предоставление доступа к инфраструктуре для размещения сетей электросвязи. ВЛ 6(10) кВ.	219,60	<a href="https://mrsk-cp.ru/for_consumers/additional_service/informatsiya-ob-usloviyakh-i-poryadke-dostupa-k-obektam-infrastruktury-pao-mrsk-tsentra-i-privolzhya/preyskuranty-na-dopolnitelnye-uslugi-po-razmeshcheniyu-voikonno-opticheskikh-kabeley-na-vl-filiala/">https://mrsk-cp.ru/for_consumers/additional_service/informatsiya-ob-usloviyakh-i-poryadke-dostupa-k-obektam-infrastruktury-pao-mrsk-tsentra-i-privolzhya/preyskuranty-na-dopolnitelnye-uslugi-po-razmeshcheniyu-voikonno-opticheskikh-kabeley-na-vl-filiala/</a>
8	ФИЛИАЛА ПАО "МРСК ЦЕНТРА И ПРИВОЛЖЬЯ" - "Владимирэнерго"	Размещение волоконно-оптических кабелей на ВЛ 6-10 кВ (в мес.)	219,60	<a href="https://www.mrsk-cp.ru/for_consumers/additional_service/vladimirenergo/">https://www.mrsk-cp.ru/for_consumers/additional_service/vladimirenergo/</a>
9	АО ЛГЭК	Услуги по размещению волоконно-оптических линий связи	258,00	<a href="https://www.lgek.ru/files/fastengal/file1/23600/file1-23610.pdf">https://www.lgek.ru/files/fastengal/file1/23600/file1-23610.pdf</a>
10	Мособлэнерго	Ставка арендной платы за 1 место на опоре ВЛЭП 6-10 кВ для размещения линии связи	360,00	<a href="https://mosoblenergo.ru/consumer/dops/poryadok-formirovaniya-ceny/">https://mosoblenergo.ru/consumer/dops/poryadok-formirovaniya-ceny/</a>
11	ПАО «Волгоградоблэлектро»	Аренда места на опорах ВЛ 0,4-6-10 кВ для совместной подвески кабеля связи, провода СИП сторонних организаций при двух подвесах (цепях), включая ВЛ	267,00	<a href="https://voel.ru/price/">https://voel.ru/price/</a>
<b>Средне значение без НДС (округленно)</b>			<b>190,00</b>	
<b>Плата за предоставление недискриминационного доступа к опорам линий электропередач для размещение сетей электросвязи с НДС, руб.</b>			<b>228,00</b>	

<sup>10</sup> Тарифы указаны с НДС за одно место крепления на одной опоре в месяц для размещения одного кабеля<sup>11</sup> Тарифы указаны с НДС за одно место крепления на одной опоре в месяц для размещения одного кабеля



**Выявленные предложения «стоимости платы за предоставление недискриминационного доступа к опорам воздушных линий электропередач для размещение сетей электросвязи» на опорах с классом напряжения 35 кВ (руб./одно место крепления/одна опора/один кабель/мес.<sup>12</sup>)**

№п/п	Сетевая компания	Предложение	Стоимость с НДС, руб.	Источник информации
1	МРСК Северо-запада, филиал «Архангельский»	Стоимость права временного ограниченного пользования воздушными линиями электропередач 35 кВ для целей размещения ВОЛС в месяц за использование 1 опоры	453,36	<a href="https://clients.mrsksevzap.ru/additionalservices/pa_pricelist/#">https://clients.mrsksevzap.ru/additionalservices/pa_pricelist/#</a>
2	филиал ПАО «МРСК Юга» - «Астраханьэнерго»	Услуги по размещению волоконно-оптических линий связи на ж/б опорах	138,29	<a href="https://rosseti-yug.ru/potrebitelyam/dopolnitelnye-uslugi/">https://rosseti-yug.ru/potrebitelyam/dopolnitelnye-uslugi/</a>
3	ПАО «МРСК Юга» - «Ростовэнерго»	Услуги по размещению волоконно-оптических линий связи ВЛ 35 кВ	133,62	<a href="https://rosseti-yug.ru/potrebitelyam/dopolnitelnye-uslugi/">https://rosseti-yug.ru/potrebitelyam/dopolnitelnye-uslugi/</a>
4	филиал ПАО «МРСК Юга» - «Волгоградэнерго»	Услуги по размещению волоконно-оптических линий связи ВЛ 35 кВ	131,83	<a href="https://rosseti-yug.ru/potrebitelyam/dopolnitelnye-uslugi/">https://rosseti-yug.ru/potrebitelyam/dopolnitelnye-uslugi/</a>
5	МРСК Северо-запада, филиал «Мурманск»	Стоимость права временного ограниченного пользования воздушными линиями электропередач 35 кВ для целей размещения ВОЛС в месяц за использование 1 опоры	453,36	<a href="https://clients.mrsksevzap.ru/additionalservices/pa_pricelist/#as_communication_arh">https://clients.mrsksevzap.ru/additionalservices/pa_pricelist/#as_communication_arh</a>
6	МРСК Северо-запада, филиал «Новгородэнерго»	Стоимость права временного ограниченного пользования воздушными линиями электропередач 35 кВ для целей размещения ВОЛС в месяц за использование 1 опоры	453,36	<a href="https://clients.mrsksevzap.ru/additionalservices/pa_pricelist/#as_communication_arh">https://clients.mrsksevzap.ru/additionalservices/pa_pricelist/#as_communication_arh</a>
7	ПАО "МРСК ЦЕНТРА И ПРИВОЛЖЬЯ" - "ТУЛЭНЕРГО", ПАО «МРСК Центра» и ПАО «МРСК Центра и Приволжья», ФИЛИАЛ ПАО "МРСК ЦЕНТРА И ПРИВОЛЖЬЯ" - "Владимирэнерго"	Услуги по размещению волоконно-оптических линий связи ВЛ 35 кВ	421,20	<a href="https://mrsk-cp.ru/for_consumers/additional_service/tulenergo/">https://mrsk-cp.ru/for_consumers/additional_service/tulenergo/</a>
8	МРСК Северо-запада, филиал «Республика Коми»	Стоимость права временного ограниченного пользования воздушными линиями электропередач 35кВ для целей размещения ВОЛС в месяц за использование 1 опоры	453,36	<a href="https://clients.mrsksevzap.ru/additionalservices/pa_pricelist/#as_communication_arh">https://clients.mrsksevzap.ru/additionalservices/pa_pricelist/#as_communication_arh</a>
9	МРСК Северо-запада, филиал «Вологодский»	Стоимость права временного ограниченного пользования воздушными линиями электропередач 35кВ для целей размещения ВОЛС в месяц за использование 1 опоры	1 594,26	<a href="https://clients.mrsksevzap.ru/cs/Satellite?c=Page&amp;cjd=1384343004977&amp;d=Touch&amp;pagename=MRSKsevzap%2FPage%2FClientDetail#as_communication_arh">https://clients.mrsksevzap.ru/cs/Satellite?c=Page&amp;cjd=1384343004977&amp;d=Touch&amp;pagename=MRSKsevzap%2FPage%2FClientDetail#as_communication_arh</a>
<b>Средне значение без НДС (округленно)</b>			<b>470,00</b>	
<b>Плата за предоставление недискриминационного доступа к опорам линий электропередач для размещение сетей электросвязи с НДС, руб.</b>			<b>564,00</b>	

**Выявленные предложения «стоимости платы за предоставление недискриминационного доступа к опорам воздушных линий электропередач для размещение сетей электросвязи» на опорах с классом напряжения 110 кВ (руб./одно место крепления/одна опора/один кабель/мес.<sup>13</sup>)**

№п/п	Сетевая компания	Предложение	Стоимость с НДС, руб.	Источник информации
1	ПАО «МРСК Юга» - «Волгоградэлектро»	Предоставление доступа к инфраструктуре для размещения сетей электросвязи. ВЛ 110 кВ.	247,04	<a href="https://rosseti-yug.ru/potrebitelyam/dopolnitelnye-uslugi/">https://rosseti-yug.ru/potrebitelyam/dopolnitelnye-uslugi/</a>
2	филиал ПАО «МРСК Юга» - «Астраханьэнерго»	Услуги по размещению волоконно-оптических линий связи на ж/б опорах	252,35	<a href="https://rosseti-yug.ru/potrebitelyam/dopolnitelnye-uslugi/">https://rosseti-yug.ru/potrebitelyam/dopolnitelnye-uslugi/</a>
3	ПАО «МРСК Юга» - «Ростовэнерго»	Предоставление доступа к инфраструктуре для размещения сетей электросвязи. ВЛ 110 кВ.	253,08	<a href="https://rosseti-yug.ru/potrebitelyam/dopolnitelnye-uslugi/">https://rosseti-yug.ru/potrebitelyam/dopolnitelnye-uslugi/</a>
4	ПАО «МРСК Центра» и ПАО «МРСК Центра и Приволжья»	Ежемесячный тариф на размещение волоконно-оптических линий связи на воздушных линиях электропередачи применительно к 1 опоре	787,20	<a href="https://mrsk-cp.ru/for_consumers/additional_service/informatsiya-ob-usloviyakh-i-poryadke-dostupa-k-obektam-infrastruktury-pao-mrsk-tsentra-i-privolzhyia/preyskuranty-na-dopolnitelnye-uslugi-po-razmeshcheniyu-voikonno-opticheskikh-kabeley-na-vl-filiala/">https://mrsk-cp.ru/for_consumers/additional_service/informatsiya-ob-usloviyakh-i-poryadke-dostupa-k-obektam-infrastruktury-pao-mrsk-tsentra-i-privolzhyia/preyskuranty-na-dopolnitelnye-uslugi-po-razmeshcheniyu-voikonno-opticheskikh-kabeley-na-vl-filiala/</a>
5	ПАО "МРСК ЦЕНТРА И ПРИВОЛЖЬЯ" - "ТУЛЭНЕРГО"	Стоимость права временного ограниченного пользования воздушными линиями электропередач 110 кВ для целей размещения ВОЛС в месяц за использование 1 опоры	787,20	<a href="https://mrsk-cp.ru/for_consumers/additional_service/tulenergo/">https://mrsk-cp.ru/for_consumers/additional_service/tulenergo/</a>
6	ФИЛИАЛ ПАО "МРСК ЦЕНТРА И ПРИВОЛЖЬЯ" - "Владимирэнерго"	Размещение волоконно-оптических кабелей на ВЛ 110 кВ (в мес.)	787,20	<a href="https://www.mrsk-cp.ru/for_consumers/additional_service/vladimirenergo/">https://www.mrsk-cp.ru/for_consumers/additional_service/vladimirenergo/</a>
7	МРСК Северо-запада, филиал «Мурманск»	Стоимость права временного ограниченного пользования воздушными линиями электропередач 110 кВ для целей размещения ВОЛС в месяц за использование 1 опоры	1 289,27	<a href="https://clients.mrsksevzap.ru/additionalservices/pa_pricelist/#as_communication_arh">https://clients.mrsksevzap.ru/additionalservices/pa_pricelist/#as_communication_arh</a>
8	МРСК Северо-запада, филиал «Новгородэнерго»	Стоимость права временного ограниченного пользования воздушными линиями электропередач 110 кВ для целей размещения ВОЛС в месяц за использование 1 опоры	1 289,27	<a href="https://clients.mrsksevzap.ru/additionalservices/pa_pricelist/#as_communication_arh">https://clients.mrsksevzap.ru/additionalservices/pa_pricelist/#as_communication_arh</a>
9	МРСК Северо-запада, филиал «Архангельский»	Стоимость права временного ограниченного пользования воздушными линиями электропередач 110 кВ для целей размещения ВОЛС в месяц за использование 1 опоры	1 289,27	<a href="https://clients.mrsksevzap.ru/additionalservices/pa_pricelist/#">https://clients.mrsksevzap.ru/additionalservices/pa_pricelist/#</a>
10	МРСК Северо-запада, филиал «Республика Коми»	Стоимость права временного ограниченного пользования воздушными линиями электропередач 110 кВ для целей размещения ВОЛС в месяц за использование 1 опоры	1 289,27	<a href="https://clients.mrsksevzap.ru/additionalservices/pa_pricelist/#as_communication_arh">https://clients.mrsksevzap.ru/additionalservices/pa_pricelist/#as_communication_arh</a>
<b>Средне значение без НДС (округленно)</b>			<b>690,00</b>	
<b>Плата за предоставление недискриминационного доступа к опорам линий электропередач для размещение сетей электросвязи с НДС, руб.</b>			<b>828,00</b>	

<sup>12</sup> Тарифы указаны с НДС за одно место крепления на одной опоре в месяц для размещения одного кабеля

<sup>13</sup> Тарифы указаны с НДС за одно место крепления на одной опоре в месяц для размещения одного кабеля



Под рыночной стоимостью объекта оценки в рамках данной оценки понимается наиболее вероятная цена сделки предоставления доступа для размещения сетей электросвязи на опорах воздушных линий электропередач, по которой могут быть оказаны «услуги предоставления доступа для размещения сетей электросвязи на опорах воздушных линий электропередач» на открытом рынке в условиях конкуренции, когда стороны сделки действуют разумно, располагая всей необходимой информацией, а на величине цены сделки не отражаются какие-либо чрезвычайные обстоятельства.

**Рыночная стоимость «платы за предоставление недискриминационного доступа к опорам воздушных линий электропередач для размещение сетей электросвязи», в зависимости от передаваемого напряжения ВЛ и материала опор, по состоянию на 1 октября 2021 г. составляет с НДС за одно место крепления на одной опоре одного кабеля в месяц:**

Объект-оценки	Рыночная стоимость с НДС, руб./мес. /1 место крепления/1 опора/ 1 кабель		В том числе НДС (20%), руб.
0,4 кВ, деревянные опоры	160,00	Сто шестьдесят	26,67
0,4 кВ, железобетонные опоры	160,00	Сто шестьдесят	26,67
0,4 кВ, металлические опоры	160,00	Сто шестьдесят	26,67
6-10 кВ, деревянные опоры	228,00	Двести двадцать восемь	38,00
6-10 кВ, железобетонные опоры	228,00	Двести двадцать восемь	38,00
35 кВ, железобетонные опоры	564,00	Пятьсот шестьдесят четыре	94,00
35 кВ, металлические (анкерные и др.) опоры	564,00	Пятьсот шестьдесят четыре	94,00
110 кВ, железобетонные опоры	828,00	Восемьсот двадцать восемь	138,00
110 кВ, металлические (анкерные и др.) опоры	828,00	Восемьсот двадцать восемь	138,00

## 7. ОБОБЩЕНИЕ РЕЗУЛЬТАТОВ ОЦЕНКИ

При выводе обоснованной рыночной стоимости при согласовании результатов мы исходили из следующих предположений:

1. Объект оценки, рассматриваемый в данном отчете, оценивается для определения его обоснованной рыночной стоимости.
2. При выводе итоговой величины стоимости мы руководствовались количеством информации, имеющейся по каждому подходу.
3. Результат, полученный затратным подходом, как правило, в условиях активного рынка не отражает реального состояния рынка купли-продажи, не учитывает разницу между величиной инвестиционных издержек и рыночной стоимостью улучшений и в наименьшей степени отражает поведение покупателей на рынке. Этот метод даёт более реальные результаты, когда рынок практически отсутствует. В соответствии с положениями «Правила недискриминационного доступа к инфраструктуре для размещения сетей электросвязи» расчет тарифа осуществляется по статьям затрат, на основании нормативов трудовых и материальных затрат, технико-экономических сведений и прочих данных, в соответствии с принятой в отрасли методикой. При этом тариф на предоставление услуг доступа к объектам инфраструктуры формируется с учетом необходимого уровня рентабельности. В соответствии с заданием на оценку в рамках оказываемых оценщиком услуг, расчеты затратным подходом не проводились.
4. Результаты оценки, полученные сравнительным подходом, дают всегда более достоверные цифры, потому что они основаны на реальных сделках, учитывая ситуацию на вторичном рынке. Однако данное условие выполняется при достаточно развитом вторичном рынке оборудования. В нашем случае мы столкнулись с обстоятельствами, когда данные о предложениях по предоставлению доступа к объектам инфраструктуры для размещения на них линия связи широко представлены на сайтах электросетевых компаний. Связано это с тем, что эти компании выполняют требования Постановления Правительства Российской Федерации от 29 ноября 2014 г. №1284 «Об утверждении Правил недискриминационного доступа к инфраструктуре для размещения сетей электросвязи» в разделе п. 9 в котором говорится, что «владелец инфраструктуры обязан раскрывать пользователям инфраструктуры информацию об условиях и порядке доступа к инфраструктуре». Оценщиком выявлена достаточно большая выборка предложения, которая позволяет с достаточной степенью достоверности провести корректное сопоставление (сравнение) с оцениваемыми объектами.
5. Доходный подход основан на ожидании будущих доходов от владения данным объектом оценки, однако он ориентирован не на факты, а на умозрительные заключения относительно возможных вариантов будущего развития, обоснованных в большей или меньшей степени. Доходный подход не рассматривался ввиду отсутствия достоверных данных по чистому операционному доходу приходящегося на долю оцениваемого оборудования в составе промышленного комплекса. Аналогичное имущество работает в составе производственного процесса и вывести часть дохода, приходящегося на данное имущество, не представляется возможным.

**Рыночная стоимость «платы за предоставление недискриминационного доступа к опорам воздушных линий электропередач для размещение сетей электросвязи», в зависимости от передаваемого напряжения ВЛ и материала опор, по состоянию на 1 октября 2021 г. составляет с НДС за одно место крепления на одной опоре одного кабеля в месяц:**

Объект-оценки	Рыночная стоимость с НДС, руб./мес. /1 место крепления/1 опора/ 1 кабель		В том числе НДС (20%), руб.
0,4 кВ, деревянные опоры	160,00	Сто шестьдесят	26,67
0,4 кВ, железобетонные опоры	160,00	Сто шестьдесят	26,67
0,4 кВ, металлические опоры	160,00	Сто шестьдесят	26,67
6-10 кВ, деревянные опоры	228,00	Двести двадцать восемь	38,00
6-10 кВ, железобетонные опоры	228,00	Двести двадцать восемь	38,00
35 кВ, железобетонные опоры	564,00	Пятьсот шестьдесят четыре	94,00
35 кВ, металлические (анкерные и др.) опоры	564,00	Пятьсот шестьдесят четыре	94,00
110 кВ, железобетонные опоры	828,00	Восемьсот двадцать восемь	138,00
110 кВ, металлические (анкерные и др.) опоры	828,00	Восемьсот двадцать восемь	138,00





# Приложение



**Договор № 21-943-И  
на предоставление услуг по оценке**

г. Уфа

от 27 сентября 2021 г.

**Акционерное общество "Эксперт-Оценка"**, именуемое в дальнейшем "**ИСПОЛНИТЕЛЬ**" в лице генерального директора Сарбашева Степана Захаровича, действующего на основании Устава, с одной стороны, и

**ООО «Автоматизация Системы Технологии» (ООО «АСТ»)** именуемое в дальнейшем "**ЗАКАЗЧИК**", в лице генерального директора Кузнецова Юрия Владимировича, действующего на основании Устава, с другой стороны, далее вместе именуемые "**СТОРОНЫ**" заключили настоящий договор о нижеследующем:

**1. ПРЕДМЕТ ДОГОВОРА**

- 1.1. ЗАКАЗЧИК поручает, а ИСПОЛНИТЕЛЬ принимает на себя обязанность по предоставлению услуг по определению **рыночной стоимости** ставки арендной платы за право ограниченного использования объектами оценки указанных в техническом задании на оценку являющееся неотъемлемой частью настоящего договора (приложение 1), далее объект оценки, а Заказчик обязуется оплатить эти услуги.
- 1.2. Техническое задание на оценку должно соответствовать Федеральным стандартам оценки, а также содержать сведения о цели оценки. По соглашению сторон в техническом задании на оценку могут быть включены иные сведения, имеющие значение для определения стоимости объекта оценки.
- 1.3. Услуги по настоящему договору оказываются Исполнителем в соответствии с действующим законодательством Российской Федерации: Федеральным законом РФ от 29.07.98г. № 135-ФЗ «Об оценочной деятельности в Российской Федерации» (далее Закон), и стандартами оценочной деятельности, а также иными нормативными документами принятыми в соответствии с законодательством Российской Федерации.
- 1.4. Рыночная стоимость определяется на дату 01.10.2021г.
- 1.5. Сведения об оценщиках, оказывающих услуги в рамках настоящего Договора, о наименовании саморегулируемой организации оценщиков, членами которой являются Оценщики, и месте нахождения этой организации, сведения о страховании ответственности Оценщиков, указаны в Приложении №2, являющемуся неотъемлемой частью настоящего Договора.
- 1.6. Заказчик самостоятельно определяет и исполняет в соответствии со статьёй 8.1 Федерального закона РФ от 29.07.1998г. №135-ФЗ «Об оценочной деятельности в Российской Федерации» обязанность включать информацию об отчёте об оценке объекта оценки в Единый федеральный реестр сведений о фактах деятельности юридических лиц в порядке, установленном действующим законодательством.

**2. СТОИМОСТЬ УСЛУГ И ПОРЯДОК ОПЛАТЫ**

- 2.1. Стоимость услуг по настоящему договору составляет **50000,00 (пятьдесят тысяч рублей 00 копеек)**, НДС не облагается. Стороны могут дополнительным соглашением согласовать порядок оказания и стоимости дополнительных услуг по консультационному сопровождению предоставленных Исполнителем результатов оказания услуг в уполномоченных органах и/или судах. Исполнитель освобождён от уплаты НДС на основании ст. 346.11 Налогового кодекса Российской Федерации.
- 2.2. Оплата производится с в размере 100% в течение 5 рабочих дней с даты подписания акта сдачи-приемки услуг.
- 2.3. Датой исполнения денежного обязательства является день зачисления денежной суммы на счёт Исполнителя.

**3. СРОКИ ВЫПОЛНЕНИЯ И ПОРЯДОК СДАЧИ УСЛУГ**

- 3.1. Датой начала оказания услуг считается дата оплаты Заказчиком услуг, предусмотренная п.2.2 настоящего Договора, или дата предоставления Заказчиком сведений и копий документов, согласованных Сторонами в техническом задании на проведение оценки, и переданных Исполнителю по акту приёма-передачи, в зависимости от того, какая дата наступила позднее.
- 3.2. Срок выполнения услуг по оценке объекта оценки, предусмотренных п. 1.1 настоящего договора, составляет **15 рабочих дней** со дня выполнения условий п.3.1 настоящего договора.
- 3.3. Результатом оказания услуг по настоящему Договору является Отчёт об оценке оформленный Исполнителем в соответствии с действующим законодательством, в одном экземпляре и передаётся Заказчику в письменной форме.
- 3.4. Заказчик в течение 5 (пять) рабочих дней с даты предоставления Заказчику Отчёта об оценке обязан подписать Акт сдачи-приёмки услуг или мотивированный отказ от подписания Акта сдачи-приёмки

Исполнитель \_\_\_\_\_

1

Заказчик \_\_\_\_\_



услуг. В случае, если Заказчик не подпишет в срок, установленный настоящим пунктом Договора, Акт сдачи-приёмки услуг или не направит Исполнителю мотивированный отказ от его подписания, Акт сдачи-приёмки услуг считается утверждённым Заказчиком. Доработки Отчёта об оценке по мотивированному отказу производятся Исполнителем за свой счёт, если они не выходят за пределы содержания и объёма выполняемых услуг по настоящему договору.

- 3.5. Стороны установили, что отчет об оценке может быть выполнен в электронном виде, подписанный усиленной квалифицированной электронной подписью в соответствии с законодательством Российской Федерации и направлен по реквизитам, указанным в главе 10 настоящего договора.

#### 4. ПРАВА И ОБЯЗАННОСТИ СТОРОН

- 4.1. ИСПОЛНИТЕЛЬ принимает на себя следующие обязанности:
- 4.1.1. Предоставить для проведения оценки объекта оценки из числа лиц, состоящих в штате ИСПОЛНИТЕЛЯ, специалиста Оценщика (Оценщиков) соответствующего требованиям Закона (Приложение №2);
  - 4.1.2. Провести оценку стоимости объекта оценки, указанной в п. 1.1 Договора в соответствии с Законом и Стандартами оценки; при этом Заказчик самостоятельно в каждом конкретном случае определяет для себя порядок использования результата оказания услуг Исполнителя в своей практической деятельности и несёт связанные с этим расходы и риски.
  - 4.1.3. Обеспечивать сохранность документов, получаемых от ЗАКАЗЧИКА и третьих лиц в ходе проведения оценки;
  - 4.1.4. Сообщать ЗАКАЗЧИКУ о невозможности своего участия в проведении оценки вследствие возникновения обстоятельств, препятствующих проведению объективной оценки;
  - 4.1.5. Предоставлять по требованию ЗАКАЗЧИКА договор обязательного страхования ответственности Оценщика;
  - 4.1.6. Не разглашать конфиденциальную информацию, полученную от заказчика в ходе проведения оценки;
  - 4.1.7. Предоставить ЗАКАЗЧИКУ в письменной форме Отчёт об оценке объекта оценки.
- 4.2. ИСПОЛНИТЕЛЬ имеет следующие права:
- 4.2.1. Требовать от ЗАКАЗЧИКА обеспечения доступа в полном объёме к документации, необходимой для осуществления оценки;
  - 4.2.2. Запрашивать в письменной или в устной форме у третьих лиц информацию, необходимую для осуществления оценки;
  - 4.2.3. В случае необходимости привлечь на договорной основе, за счёт собственных средств, к проведению оценки иных оценщиков либо других специалистов;
  - 4.2.4. Отказаться от проведения оценки в случае непредставления ЗАКАЗЧИКОМ всей информации, необходимой для проведения оценки.
- 4.3. ЗАКАЗЧИК обязан:
- 4.3.1. Обеспечить Исполнителя всей необходимой документацией и информацией, необходимой для проведения оценки;
  - 4.3.2. Обеспечить доступ Исполнителя к объекту оценки для установления количественных и качественных характеристик объекта оценки;
  - 4.3.3. В целях сокращения сроков выполнения работ, при необходимости, обеспечить возможность проведения работ по сбору исходной информации в выходные дни, а также в часы после окончания рабочего времени оцениваемого предприятия;
  - 4.3.4. Произвести оплату услуг Исполнителя в порядке, определённом статьёй 2 настоящего Договора.
  - 4.3.5. Определить должностное лицо со стороны Заказчика, уполномоченное решать все организационные вопросы, принимать и передавать документы для проведения оценки;
  - 4.3.6. Оказывать Исполнителю содействие при оказании Услуг, определённых Задаанием на оценку.
- 4.4. ЗАКАЗЧИК имеет право:
- 4.4.1. Отказаться полностью или частично от выполнения настоящего Договора по своей инициативе:
  - В случае, когда Исполнитель не приступил своевременно к исполнению настоящего Договора в сроки, предусмотренные статьёй 3 настоящего Договора;
  - В случаях, произошедших не по вине ЗАКАЗЧИКА, в результате которого дальнейшее выполнение услуг стало нецелесообразным. ЗАКАЗЧИК обязан не позднее 3 (трёх) рабочих дней информировать Исполнителя в письменной форме о наступлении такого случая и по соглашению сторон урегулировать сумму выплат за фактически выполненные услуги, но не менее 30% от стоимости услуг по договору.
- Меры ответственности сторон, не предусмотренные настоящим Договором, регулируются действующим законодательством.



## 5. КОНФИДЕНЦИАЛЬНОСТЬ

- 5.1. ИСПОЛНИТЕЛЬ отвечает как за конфиденциальность информации, предоставленной ЗАКАЗЧИКОМ об объекте услуг, так и информации, касающейся хода исполнения услуг и полученных результатов, которые не являются публично известными.
- 5.2. Стороны обязуются хранить в тайне любую информацию и данные, предоставленные одной из Сторон другой Стороне, в связи с выполнением Договора, не раскрывать и не разглашать полностью или частично факты и (или) информацию, а так же условия и содержание настоящего Договора, какой-либо третьей стороне без предварительного письменного согласия другой Стороны настоящего Договора, кроме случаев, прямо предусмотренных действующим законодательством.
- 5.3. Отношения между Сторонами при осуществлении обмена документами, в части, касающейся охраны конфиденциальности передаваемой информации регулируются настоящим Договором и законодательством Российской Федерации о коммерческой тайне.
- 5.4. Стороны обязуются также принять меры направленные на охрану полученной информации, и осуществлять ознакомление с ней строго определённых лиц, допуск к которой необходим им в связи с исполнением ими трудовых обязанностей.  
Заказчик обязуется незамедлительно сообщить ИСПОЛНИТЕЛЮ о допущенном либо ставшем известном факте разглашения или угрозы разглашения, незаконном получении или незаконном использовании информации третьими лицами;
- 5.5. ЗАКАЗЧИК обязуется не допускать изготовление одного и более экземпляров, представляющих собой копии предоставленного Заказчиком Отчёта об оценке имущества или его части, в любой материальной форме, в том числе электронно-цифровой, а также осуществлять их дальнейшее распространение.
- 5.6. ЗАКАЗЧИК самостоятельно определяет способы защиты информации, переданной ему в ходе выполнения условий настоящего Договора.
- 5.7. При разглашении информации Сторона, не обеспечившая в соответствии с условиями Договора охраны конфиденциальности информации, обязана возместить другой Стороне убытки, причинённые таким разглашением и несёт ответственность в соответствии с законодательством Российской Федерации.

## 6. ОТВЕТСТВЕННОСТЬ СТОРОН

- 6.1. За невыполнение обязательств по настоящему договору стороны несут ответственность в соответствии с действующим законодательством Российской Федерации.
- 6.2. Оценщик несёт ответственность за достоверность результатов определения стоимости Объекта в пределах имеющейся у него страховой защиты (п. 6.3 настоящего Договора), суммы покрытия убытков Заказчика из компенсационного фонда саморегулируемой организации оценщиков, в которой зарегистрирован Оценщик.
- 6.3. Профессиональная ответственность Оценщика застрахована в соответствии с правилами страхования профессиональной ответственности по Договору обязательного страхования профессиональной деятельности оценщика указанных в Приложение №2.
- 6.4. В случае недостаточности суммы страховой защиты и суммы покрытия убытков Заказчика из компенсационного фонда саморегулируемой организации в соответствии с п. 6.2 и п. 6.3 настоящего Договора Исполнитель несёт дополнительную ответственность по отношению к ответственности Оценщика в пределах имеющейся у Исполнителя страховой защиты в соответствии с п. 6.5 настоящего Договора.
- 6.5. Гражданская ответственность Исполнителя застрахована в соответствии с правилами страхования ответственности юридического лица:  
Договор страхования ответственности юридического лица, с которым Оценщик заключил трудовой договор ПОЛИС САО «РЕСО-Гарантия» № 922/1851341645 страхования гражданской ответственности организации, заключающей договоры на проведение оценки, срок действия полиса: с 00 часов 00 минут 30.10.2020 года по 24 часа 00 минут 29.10.2023 года, страховая сумма: 500 000 000 пятьсот миллионов рублей.
- 6.6. Оценщик не несёт ответственности за выводы, сделанные на основе документов и информации, содержащих недостоверные сведения, предоставленные Заказчиком.
- 6.7. Исполнитель гарантирует, что оценщики являются независимыми оценщиками в соответствии с требованиями статьи 16 Федерального закона № 135-ФЗ от 29.07.1988 г. «Об оценочной деятельности в Российской Федерации».
- 6.8. Исполнитель гарантирует свою независимость и отсутствие имущественного интереса в Объекте оценки в соответствии с требованиями статьи 16 Федерального закона № 135-ФЗ от 29.07.1988г.
- 6.9. Заказчик (представитель Заказчика) указал достоверные данные, в том числе персональные данные

3

Исполнитель \_\_\_\_\_

Заказчик \_\_\_\_\_



для выполнения услуг по договору, для составления отчёта об оценке, для составления других документов и выполнения действий, связанных с выполнением отчёта об оценке. При этом под персональными данными понимаются любые относящиеся сведения к Заказчику и информация на бумажных и/или электронных носителях, которые были или будут переданы Исполнителю лично Заказчиком или поступили (поступят) Исполнителю иным способом. Под обработкой персональных данных понимаются действия (операции) с персональными данными, включая сбор, систематизацию, накопление, хранение, уточнение (обновление, изменение, проверка), использование распространение/передача, обезличивание, блокировка и уничтожение персональных данных, как без использования, так и с использованием средств автоматизации.

- 6.10. Заказчик предоставляет Исполнителю право обрабатывать его персональные данные любым способом, выбранным по усмотрению Исполнителя и, и при возникновении необходимости, обеспечить их передачу третьим лицам в соответствии с требованиями Законодательства РФ.

### 7. ОБСТОЯТЕЛЬСТВА НЕПРЕОДОЛИМОЙ СИЛЫ

- 7.1. Стороны освобождаются от ответственности по настоящему Договору в случае наступления обстоятельств непреодолимой силы (форс-мажор), которые должны носить чрезвычайный, непредвиденный и непредотвратимый характер, возникших после заключения настоящего Договора и не зависящих от воли сторон. При наступлении обстоятельств непреодолимой силы сторона должна без промедления известить о них в письменном виде другую сторону.

### 8. ПРОЧИЕ УСЛОВИЯ.

- 8.1. Договор вступает в силу со дня подписания его сторонами и действует до момента исполнения СТОРОНАМИ своих обязательств. Отчёт об оценке составляется в двух экземплярах; один из экземпляров передаётся ЗАКАЗЧИКУ. Настоящий договор может быть изменён только по взаимному согласию сторон. Все изменения и дополнения оформляются письменными дополнительными соглашениями к настоящему договору и являются его неотъемлемыми частями.
- 8.2. Договор подписан в 2 (двух) экземплярах, один из которых находится у ИСПОЛНИТЕЛЯ, один у ЗАКАЗЧИКА.
- 8.3. Все споры и/или разногласия, которые могут возникнуть из Договора или в связи с ним, по возможности будут решаться путём переговоров между, а при не достижении согласия – в Арбитражном суде Республики Башкортостан.
- 8.4. Стороны установили, что любое уведомление (сообщение), в том числе содержащее юридически значимую информацию, направляемое Сторонами друг другу по Договору, должно быть совершено в письменной форме.  
Такое уведомление или сообщение считается направленным надлежащим образом, если оно доставлено адресату посылным или направлено заказным письмом, или телеграммой по адресу указанному в Едином государственном реестре юридических лиц (индивидуальных предпринимателей), если иной адрес не указан в договоре.  
Уведомление (сообщение) считается доставленным надлежащим образом, если оно получено адресатом, а также в случаях, если адресат не явился за его получением или отказался от его получения, или уведомление (сообщение) не вручено в связи с отсутствием адресата по указанному в уведомлении (сообщении) адресу или возвращено в связи с истечением срока хранения. Датой доставки уведомления или сообщения считается дата его получения адресатом, а при неявке за получением уведомления (сообщения) или отказе от его получения, или его невручении в связи с отсутствием адресата по указанному в уведомлении (сообщении) адресу - дата доставки уведомления в отделение связи.
- 8.5. Стороны допускают возможность переписки по электронной почте для оперативного обсуждения текущих вопросов.  
«Документы направляемые с электронной почты info@expert-o.ru от исполнителя на электронную почту заказчика в виде сканов электронных документов подписанных сторонами имеют юридическую силу, с даты подписания по согласованию сторон»  
Настоящий договор, может быть заключён путём обмена электронных копий документов (сканированных копий), подписанных обеими сторонами.  
После подписания документов по средствам электронных почт, стороны обязуются произвести обмен оригиналов документов.  
Сообщения, полученные по электронной почте, могут оцениваться как уведомление (сообщение), направляемое стороной по договору, только при одновременном соблюдении следующих условий:  
Адрес электронной почты включает указание на корпоративную почту сотрудника: elena@expert-o.ru, info@expert-o.ru.

4

Исполнитель \_\_\_\_\_

Заказчик 



- и даты заключения договора);  
Полученные последующие в письменной форме уведомления (сообщения) от направившей стороне по электронной почте стороны не опровергают содержание уведомления (сообщения), направленного по электронной почте.  
Если хотя бы одно из указанных условий не соблюдено, вся информация, отправленная либо полученная, является действительной и имеет юридическую силу только в том случае, если стороной получен (направлен) оригинал документа в письменной форме, подписанный единоличным исполнительным органом (индивидуальным предпринимателем), либо представителем по доверенности с приложением документа, подтверждающего полномочия подписанта.
- 8.6. Стороны обязаны уведомить друг друга об изменении адреса или банковских реквизитов в течение 3 (трёх) рабочих дней после указанного изменения.
  - 8.7. Настоящий Договор составлен в двух экземплярах, имеющих одинаковую юридическую силу, по одному для каждой из сторон.
  - 8.8. Стороны пришли к взаимному соглашению, что все споры по настоящему Договору решаются путём переговоров, а при не достижении согласия передаются на рассмотрение в суд в соответствии с подсудностью, установленной действующим законодательством.
  - 8.9. По другим вопросам, не урегулированным настоящим договором, стороны руководствуются действующим законодательством РФ.
  - 8.10. Договор составлен в 2 (двух) идентичных экземплярах, один из которых находится у ИСПОЛНИТЕЛЯ, один у ЗАКАЗЧИКА.

#### 9. АНТИКОРРУПЦИОННЫЕ УСЛОВИЯ

- 9.1. 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 иные неправомерные цели.
- 9.2. При исполнении своих обязательств по настоящему Договору, Стороны, их аффилированные лица, работники или посредники не осуществляют действия, квалифицируемые применимым для целей настоящего Договора законодательством, как дача/получение взятки, коммерческий подкуп, а также действия, нарушающие требования применимого законодательства и международных актов о противодействии и легализации (отмыванию) доходов, полученных преступным путем.

#### 10. РЕКВИЗИТЫ И ПОДПИСИ СТОРОН

##### ИСПОЛНИТЕЛЬ

АО "Эксперт-Оценка"  
Юридический адрес: Россия, Республика Башкортостан,  
450054, г. Уфа, Пр. Октября, д. 82, офис 181  
ИНН 0276040473, КПП 027601001  
тел. (347) 248-79-21, 248-79-32, 248-8000, 248-9000  
р/с 40702810700010000321  
в ф-ле ПАО "БАНК УРАЛСИБ" в г. Уфа,  
к/с 3010181060000000770, БИК 048073770 Код по  
ОКВЭД 74.90.2  
Код по ОКПО 45294855  
ОГРН 1020202856410

Генеральный директор АО "Эксперт-Оценка"

С.З. Сарбашев

« \_\_\_\_\_ » \_\_\_\_\_ 2021г.

##### ЗАКАЗЧИК

ООО «Автоматизация Системы Технологии»  
Юридический адрес: 453252, Республика Башкортостан,  
г. Салават, ул. Северная, 1  
ИНН 7719841157 / КПП 026601001  
ОГРН 1137746277085  
Р/с 40702810300250000915  
Ф-Л БАНКА ГПБ (АО) В Г.УФЕ  
К/с 30101810300000000928  
БИК 048073928  
тел. +79173652729  
[info@tegc.ru](mailto:info@tegc.ru)

Генеральный директор ООО  
«Автоматизация Системы Технологии»

Ю.В. Кузнецов

« \_\_\_\_\_ » \_\_\_\_\_ 2021г.



Приложение №2  
к договору № 21-943-И  
на предоставление услуг по оценке  
от "27" сентября 2021 г.

## Реестр оценщиков АО "Эксперт-Оценка"

№ п/п	Реестр Номер	Ф.И.О. Оценщика	Квалификационный аттестат	Страховой полис	Наименование СРО
1.	1000	Сарбашев Степан Захарович оценщик I категории	«Оценка недвижимости» № 019637-1 от 20.05.2021, «Оценка бизнеса» № 026982-3 от 03.08.2021, «Оценка движимого имущества» № 025935-2 от 22.07.2021	Страховой полис № 922/186051214, выдан СПАО «РЕСО-Гарантия», действующий с 02.01.2021 г. по 01.01.2022 г. на сумму 30 000 000 рублей	Ассоциация "РОО"(1)
2.	2066	Газизова Светлана Викторовна оценщик I категории	«Оценка недвижимости» № 026743-1 от 28.07.2021, «Оценка движимого имущества» № 019638-2 от 20.05.2021, «Оценка бизнеса» № 026744-3 от 28.07.2021	Страховой полис № 922/1919586613, выдан САО «РЕСО-Гарантия», действующий с 27.03.2021 г. по 26.03.2022г. на сумму 30 000 000 рублей	Ассоциация "РОО"(1)
3.	2094	Комягина Елена Фанисовна оценщик I категории	«Оценка недвижимости» № 019639-1 от 20.05.2021, «Оценка бизнеса» № 026988-3 от 03.08.2021, «Оценка движимого имущества» № 02559-2 от 15.07.2021	Страховой полис № 922/1860500745, выдан СПАО «РЕСО-Гарантия», действующий с 02.01.2021 г. по 01.01.2022 г. на сумму 30 000 000 рублей	Ассоциация "РОО"(1)
4.	2114	Милосердов Михаил Адольфович оценщик I категории	- «Оценка движимого имущества» № 019636-2 от 20.05.2021г., - «Оценка недвижимости» № 026985-1 от 03.08.2021	Страховой полис № 922/1860513846, выдан СПАО «РЕСО-Гарантия», действующий с 02.01.2021 г. по 01.01.2022 г. на сумму 30 000 000 рублей	Ассоциация "РОО"(1)
5.	7629	Антонова Юлия Юрьевна оценщик I категории	- «Оценка недвижимости» № 019635-1 от 20.05.2021г.	Страховой полис № 922/1999654895, выдан САО «РЕСО-Гарантия», действующий с 15.08.2021г. по 14.08.2022, на сумму 30 000 000 рублей	Ассоциация "РОО"(1)
6.	5755	Александрова Елена Владимировна Оценщик I категории	- «Оценка недвижимости» № 019640-1 от 20.05.2021, - «Оценка бизнеса» № 026740-3 от 28.07.2021. - «Оценка движимого имущества» № 025560-2 от 15.07.2021	Страховой полис № 922/1860544982, выдан СПАО «РЕСО-Гарантия», действующий с 02.01.2021 г. по 01.01.2022 г. на сумму 30 000 000 рублей	Ассоциация "РОО"(1)
7.	1090	Кальметьев Альберт Рифхатович Оценщик I категории	- «Оценка движимого имущества» № 019595-2 от 20.05.2021г.	Страховой полис № 922/1860505242, выдан СПАО «РЕСО-Гарантия», действующий с 02.01.2021 г. по 01.01.2022 г. на сумму 30 000 000 рублей	Ассоциация "РОО"(1)
8.	9798	Сагадеев Раиль Раисович Оценщик I категории	- «Оценка движимого имущества» № 019641-2 от 20.05.2021, - «Оценка недвижимости» № 025542-1 от 15.07.2021	Страховой полис № 922/1730829900 выдан СПАО «РЕСО-Гарантия», действующий с 27.05.2020 г. по 26.05.2021 г. на сумму 5 000 000 рублей	Ассоциация "РОО"(1)

<sup>1</sup> Ассоциация "Русское общество оценщиков", СРО 107078, РФ, г. Москва, ул. 1-ый Басманный переулок, д.2а, офис 5.

## ИСПОЛНИТЕЛЬ

АО "Эксперт-Оценка"  
Адрес: Россия, Республика Башкортостан, 450054  
, г. Уфа, Пр. Октября, д. 82, офис 181  
ИНН 0276040473, КПП 027601001  
тел. (347) 248-79-21, 248-79-32, 248-8000, 248-9000  
р/с 40702810700010000321  
в ф-ле ПАО "БАНК УРАЛСИБ" в г. Уфа,  
к/с 30101810600000000770,  
БИК 048073770Код по ОКВЭД 74.90.2  
Код по ОКПО 45294855  
ОГРН 1020202856410.

Генеральный директор АО "Эксперт-Оценка"

С.З. Сарбашев

## ЗАКАЗЧИК

ООО «Автоматизация Систем Технологии»  
453252, Республика Башкортостан,  
г. Салават, ул. Северная, 1  
ИНН 7719841157 / КПП 026601001  
ОГРН 1137746277085  
Р/с 40702810300250000915  
Ф-Л БАНКА ГПБ (АО) В Г.УФЕ  
К/с 30101810300000000928  
БИК 048073928  
тел. +79173652729

Генеральный директор ООО  
«Автоматизация Систем Технологии»

Ю.В. Кузнецов



## Задание на оценку

<b>Объект оценки</b> (ФСО №1, п. 21а, ФСО №10, п. 6) - состав объекта оценки	Опора линии электропередачи	
<b>Права на объект оценки, учитываемые при определении стоимости объекта оценки</b> (№135-ФЗ, ст. 5, ФСО №1, п. 21б) - оцениваемое имущество	- право собственности - право концессии	+
<b>Вид стоимости</b> (ФСО №1, п. 21д, п. 26)	Рыночная стоимость - с учётом НДС - без учёта НДС	+
<b>Цель оценки</b> (№135-ФЗ, ст. 11; ФСО №1, п. 21в)	Определение рыночной ставки арендной платы за право ограниченного использования опорами линий электропередачи для размещения линий электросвязи	
<b>Предполагаемое использование (задача) результатов оценки</b> (ФСО №1, п. 21г)	По результатам оценки предполагается принятие решения:	
	- передача в залог	
	- о постановке на балансовый учёт	
	- о сдаче в аренду	+
	- о безвозмездной передаче	
	- о продаже	
	- другое ( )	
<b>Дата оценки</b> (№135-ФЗ, ст. 10; ФСО №1, п. 21е)	На дату – 01.10.2021	
<b>Степень детализации работ по осмотру</b> (ФСО №10, п. 8)	- полный осмотр (инвентаризация, осмотр по внешнему состоянию, без углублённого исследования узлов и агрегатов) - частичный осмотр (по внешнему состоянию, без углублённого исследования узлов и агрегатов) - без осмотра (оценка выполнена по данным предоставленным заказчиком оценки)	+
<b>Период проведения осмотра</b> (ФСО №10, п. 8)	-	
<b>Допущения, на которых должна основываться оценка</b> (ФСО №1, п. 21ж):		
1. Вся информация, полученная от заказчика и его представителей в письменном или устном виде и не вступающая в противоречие с профессиональным опытом оценщиков, рассматривается как достоверная.		
2. Оценщики исходят из того, что на оцениваемое имущество имеются все подлежащие оценке права в соответствии с действующим законодательством.		
3. Анализ правоустанавливающих документов и имущественных прав на оцениваемое имущество выходит за пределы профессиональной компетенции оценщиков, и они не несут ответственности за связанные с этим вопросы. Право оцениваемой собственности считается достоверным и достаточным для рыночного оборота оцениваемого имущества. Оцениваемая собственность считается свободной от каких-либо претензий или ограничений, кроме оговорённых в настоящем задании на оценку.		
4. Оценщики не занимались измерениями технических показателей оцениваемого имущества. Все значения технических характеристик, содержащиеся в документах, представленных заказчиком, опубликованные в открытой печати и полученные в результате внешнего осмотра рассматривались как истинные.		
5. Оценщики не проводили технических экспертиз и исходили из отсутствия каких-либо скрытых фактов, влияющих на величину стоимости оцениваемого имущества, которые не могли быть обнаружены при визуальном осмотре. На оценщиках не лежит ответственность по обнаружению подобных фактов.		
6. Данные, использованные оценщиками при проведении оценки, были получены из надёжных источников и считаются достоверными. Тем не менее, оценщики не могут гарантировать их абсолютную точность и во всех возможных случаях указывают источник информации.		
7. Определение рыночной стоимости оцениваемого имущества проводится:		
	- как единого целого при условии продолжения их использования в составе действующего имущественного комплекса	+
	- как единого целого при условии прекращения их использования в составе действующего имущественного комплекса	





- при условии перемещения с их текущего местоположения как отдельных объектов	
8. Другие допущения на дату заключения настоящего Договора не установлены. В случае если оценщиками будут сделаны дополнительные допущения, то они должны быть отражены в отчёте об оценке.	
<b>Иная информация, предусмотренная Федеральными стандартами оценки (ФСО №1, п. IV 3)</b>	1. Отраслевые эксперты не привлекаются; 2. Оценка проводится без учета обременений и обязательств
<b>Документы, подтверждающие обременение в отношении объекта оценки:</b> - нет	
<b>Применяемые стандарты оценки:</b> 1. Федеральные стандарты оценки (ФСО) утверждённые приказами Минэкономразвития России: - ФСО № 1 «Общие понятия оценки, подходы к оценке и требования к проведению оценки» (утв. 20.05.2015г. №297); - ФСО № 2 «Цель оценки и виды стоимости» (утверждены 20.05.2015г. №298); - ФСО № 3 «Требования к отчёту об оценке» (утверждены 20.05.2015г. №299); 2. Свод стандартов и правил Русского общества оценщиков (СПОД РОО-2020).	
<b>Количество экземпляров отчёта об оценке:</b> - один (в письменной форме, в соответствии с Федеральным законом об оценочной деятельности и ФСО)	
<b>Документы, предоставленные заказчиком оценки:</b> - перечень документов, необходимых для проведения оценки, предоставляется оценщиком; - документы, предоставленные заказчиком (в том числе справки, таблицы, бухгалтерские балансы), должны быть подписаны уполномоченным на то лицом и заверены в установленном порядке; - перечень документов, предоставляемых оценщиком заказчиком для проведения оценки, не является исчерпывающим и может быть дополнен в рамках прав исполнителя по договору на проведение оценки; - исполнитель дополнительно собирает всю информацию, существенную для определения стоимости оцениваемого имущества теми подходами и методами, которые на основании суждения исполнителя должны быть применены при проведении оценки.	

**Документы, предоставленные заказчиком, устанавливающие количественные и качественные характеристики объекта оценки**

№ п/п	Наименование документа
1	Запрос на проведение оценки

**Перечень объектов оценки**

№ пп	Населенный пункт	номи н. напр яж. кВ	Наименование объекта оценки	наименование линии по бух.учету
1	Стерлитамак	110	опора	ВЛ-110 кВ Ошиновка ОРУ-110 кВ (ГТП ВТС)
2	Стерлитамак	10	опора	ВЛ-10 кВ ГКТПН-239 - КТПН-323
3	Стерлитамак	10	опора	ВЛ-10 кВ ГКТПН-240 - КТПН-36
4	Стерлитамак	10	опора	ВЛ-10 кВ ГКТПН-240 отпайка
5	Стерлитамак	10	опора	ВЛ-10 кВ ГКТПН-28 - отпайка на КТПН-12
6	Стерлитамак	10	опора	ВЛ-10 кВ ГКТПН-28 - отпайка на КТПН-12
7	Стерлитамак	10	опора	ВЛ-10 кВ ГКТПН-31 - отпайка с линии ТП-32 - 19
8	Стерлитамак	10	опора	ВЛ-10 кВ ГКТПН-323 - отпайка
9	Стерлитамак	10	опора	ВЛ-10 кВ ГКТПН-83 - отпайка
10	Стерлитамак	10	опора	ВЛ-10 кВ КМТП-408 отпайка п. Загородный
11	Стерлитамак	10	опора	ВЛ-10 кВ КМТП-409 оп. 1 отпайка - оп. 2 п. Загородный
12	Стерлитамак	10	опора	ВЛ-10 кВ КМТП-415 отпайка п. Загородный
13	Стерлитамак	10	опора	ВЛ-10 кВ КНС-1 - КНС-2 (подход к зданию КНС-2)
14	Стерлитамак	10	опора	ВЛ-10 кВ КНС-1 - КНС-2 р.Ашкадар
15	Стерлитамак	10	опора	ВЛ-10 кВ КТП-489 отпайка от линии ТП-412 - ТП-420
16	Стерлитамак	10	опора	ВЛ-10 кВ КТПБ(Т)-418 - КТПБ(Т)-419 мкр. 8 Западный
17	Стерлитамак	10	опора	ВЛ-10 кВ КТПБ(Т)-418 - РП-20 мкр. 8 Западный
18	Стерлитамак	10	опора	ВЛ-10 кВ КТПБ(Т)-419 - КТПБ(Т)-420 мкр. 8 Западный
19	Стерлитамак	10	опора	ВЛ-10 кВ КТПК-504 (СНТ "Путеец", уч. 181)



20	Стерлитамак	10	опора	ВЛ-10 кВ КТПКл-427-КТПс-460 (ул. Белорецкий тракт, 93)
21	Стерлитамак	10	опора	ВЛ-10 кВ КТПКл-500 - КТПН-520
22	Стерлитамак	10	опора	ВЛ-10 кВ КТПН-17 - отпайка
23	Толбазы	10	опора	ВЛ-10 кВ КТПН-1-ТП-3-ГКТПН-4-ТП-9-ТП-12-ТП-16 Толбазы
24	Толбазы	10	опора	ВЛ-10 кВ КТПН-1-ТП-3-ГКТПН-4-ТП-9-ТП-12-ТП-16 Толбазы
25	Толбазы	10	опора	ВЛ-10 кВ КТПН-1-ТП-3-ГКТПН-4-ТП-9-ТП-12-ТП-16 Толбазы
26	Толбазы	10	опора	ВЛ-10 кВ КТПН-1-ТП-3-ГКТПН-4-ТП-9-ТП-12-ТП-16 Толбазы
27	Толбазы	10	опора	ВЛ-10 кВ КТПН-1-ТП-3-ГКТПН-4-ТП-9-ТП-12-ТП-16 Толбазы-0,68с
28	Толбазы	10	опора	ВЛ-10 кВ КТПН-1-ТП-3-ГКТПН-4-ТП-9-ТП-12-ТП-16 Толбазы-1,1с
29	Толбазы	10	опора	ВЛ-10 кВ КТПН-1-ТП-3-ГКТПН-4-ТП-9-ТП-12-ТП-16 Толбазы
31	Стерлитамак	10	опора	ВЛ-10 кВ КТПН-22 - ТП-21
32	Стерлитамак	10	опора	ВЛ-10 кВ КТПН-24 - КТПН 20 п. Загородный
33	Стерлитамак	10	опора	ВЛ-10 кВ КТПН-24 п.Загородный
34	Стерлитамак	10	опора	ВЛ-10 кВ КТПН-241 - КТПН-56
35	Стерлитамак	10	опора	ВЛ-10 кВ КТПН-257 - ТП-250
36	Толбазы	10	опора	ВЛ-10 кВ КТПН-28 - ТП-3 - ТП-21 Толбазы
37	Стерлитамак	10	опора	ВЛ-10 кВ КТПН-338 - КТПН-416 д. Белоусовка мкр. Юго-Западный
38	Стерлитамак	10	опора	ВЛ-10 кВ КТПН-339 - КТП-363 - ПС Юго-Западная - РП-20
39	Стерлитамак	10	опора	ВЛ-10 кВ КТПН-339 - КТП-363 - ПС Юго-Западная - РП-20
40	Стерлитамак	10	опора	ВЛ-10 кВ КТПН-339 - КТП-363 - ПС Юго-Западная - РП-20
41	Стерлитамак	10	опора	ВЛ-10 кВ КТПН-339 - КТП-363 - ПС Юго-Западная - РП-20
42	Стерлитамак	10	опора	ВЛ-10 кВ КТПН-362 - РП-16 ф. 2 отпайка
43	Толбазы	10	опора	ВЛ-10 кВ КТПН-39 (Толбазы, ул. Хлебоборов, 45)
44	Стерлитамак	10	опора	ВЛ-10 кВ КТПН-41 - ТП-19 ф. 7 отпайка
45	Стерлитамак	10	опора	ВЛ-10 кВ КТПН-43 отпайка
46	Стерлитамак	10	опора	ВЛ-10 кВ КТПН-432 отпайка
47	Стерлитамак	10	опора	ВЛ-10 кВ КТПН-465 (Оренбургский тракт)
48	Стерлитамак	10	опора	ВЛ-10 кВ КТПН-495 (ул. Кирова, 80)
49	Стерлитамак	10	опора	ВЛ-10 кВ КТПН-497 (Стерл. леснич., кв. 19, выдел 26)
50	Стерлитамак	10	опора	ВЛ-10 кВ КТПН-546 - РП-38
51	Стерлитамак	10	опора	ВЛ-10 кВ КТПН-70 - отпайка (РП-16 ф.15)
52	Стерлитамак	10	опора	ВЛ-10 кВ КТПНп-461 - ТП-462 мкр. 5 Западный
53	Стерлитамак	10	опора	ВЛ-10 кВ КТПс-92 (Белорецкий тракт, 85)
54	Стерлитамак	10	опора	ВЛ-10 кВ отп.от опоры ГКТПН-9 - ТП-247 - КЛ-10 2КТПК-522
55	Стерлитамак	10	опора	ВЛ-10 кВ отп. КТПс-532 - оп. КТПН-43
56	Стерлитамак	10	опора	ВЛ-10 кВ отп. КТПс-532 - оп. КТПН-43
57	Стерлитамак	10	опора	ВЛ-10 кВ отпайка на КТПс-456
58	Стерлитамак	10	опора	ВЛ-10 кВ отпайка на КТПс-457
59	Стерлитамак	10	опора	ВЛ-10 кВ отпайка оп.12 КТПБ(Т)-418 - РП-20 - КТП-467
60	Стерлитамак	10	опора	ВЛ-10 кВ отпайка от КТПН-241
61	Стерлитамак	10	опора	ВЛ-10 кВ отпайка от КТПН-366
62	Стерлитамак	10	опора	ВЛ-10 кВ отпайка от КТПс-424 (СНТ "Пищевик", уч. 189)
63	Стерлитамак	10	опора	ВЛ-10 кВ отпайка от КТПс-449 линии ТП-58-ГКТПН-31 (мкр. Заашкадарье)
64	Стерлитамак	10	опора	ВЛ-10 кВ отпайка ТП-32 оп.8 линии КНС-1 яч.7-КНС-2 яч.
65	Стерлитамак	10	опора	ВЛ-10 кВ ПС 110/10 - РП-1 Наумовка (2 линии с яч. 20 и 15)
66	Толбазы	10	опора	ВЛ-10 кВ ПС 110/35/10 (ТП-18) оп. 7 - ТП-6 Толбазы
67	Толбазы	10	опора	ВЛ-10 кВ ПС 110/35/10 (ТП-18) ф. 17 - ТП-3 Толбазы



68	Толбазы	10	опора	ВЛ-10 кВ ПС 110/35/10 (ТП-18) ф. 17 - ТП-3 Толбазы
69	Толбазы	10	опора	ВЛ-10 кВ ПС 110/35/10 (ТП-18) ф. 17 - ТП-3 Толбазы
70	Толбазы	10	опора	ВЛ-10 кВ ПС 110/35/10 (ТП-18) ф. 17 - ТП-3 Толбазы
71	Толбазы	10	опора	ВЛ-10 кВ ПС 110/35/10 (ТП-18) ф. 17 - ТП-3 Толбазы
72	Толбазы	10	опора	ВЛ-10 кВ ПС 110/35/10 (ТП-18) ф. 17 - ТП-3 Толбазы
73	Толбазы	10	опора	ВЛ-10 кВ ПС 110/35/10 (ТП-18) ф. 17 - ТП-3 Толбазы
74	Толбазы	10	опора	ВЛ-10 кВ ПС 110/35/10 (ТП-18) ф. 17 - ТП-3 Толбазы
75	Толбазы	10	опора	ВЛ-10 кВ ПС 110/35/10 (ТП-18) ф. 20 Толбазы
76	Толбазы	10	опора	ВЛ-10 кВ ПС 110/35/10 (ТП-18) ф. 20 Толбазы
77	Толбазы	10	опора	ВЛ-10 кВ ПС 110/35/10 (ТП-18) ф. 20 Толбазы
78	Толбазы	10	опора	ВЛ-10 кВ ПС 110/35/10 (ТП-18) ф. 20 Толбазы
79	Стерлитамак	10	опора	ВЛ-10 кВ ПС Строймаш - ТП-102 "Космяковка"
80	Стерлитамак	10	опора	ВЛ-10 кВ ПС Центральная яч. 9 - РП-13 яч. 11
81	Стерлитамак	10	опора	ВЛ-10 кВ ПС Центральная яч.8 - РП-13 яч. 6
82	Стерлитамак	10	опора	ВЛ-10 кВ ПС Юго-Западная - КНС с. Новая Отрадовка, ул. Королева, 1е
83	Стерлитамак	10	опора	ВЛ-10 кВ РП-13 - КТПН-308 ф. 25 с ПС Центральная
84	Стерлитамак	10	опора	ВЛ-10 кВ РП-13 - КТПН-308 ф. 25 с ПС Центральная
85	Стерлитамак	10	опора	ВЛ-10 кВ РП-15 (Ашкадарский водозабор)
86	Стерлитамак	10	опора	ВЛ-10 кВ РП-16 - ТП-23 до ул. Гоголя
87	Стерлитамак	10	опора	ВЛ-10 кВ РП-16 ф.2 - р.3
88	Стерлитамак	10	опора	ВЛ-10 кВ РП-16 ф.2 - р.3
89	Стерлитамак	10	опора	ВЛ-10 кВ РП-16 ф.2 - р.3
90	Стерлитамак	10	опора	ВЛ-10 кВ РП-6 - опора 49 (АПФ)
91	Стерлитамак	10	опора	ВЛ-10 кВ РП-6 - ТП АПФ
92	Стерлитамак	10	опора	ВЛ-10 кВ ТП ГАИ - КТПН-246 (Асава)
93	Толбазы	10	опора	ВЛ-10 кВ ТП-10 отпайка Толбазы
94	Стерлитамак	10	опора	ВЛ-10 кВ ТП-16 - ТП-33
95	Толбазы	10	опора	ВЛ-10 кВ ТП-20 ф. 20 отпайка Толбазы
96	Стерлитамак	10	опора	ВЛ-10 кВ ТП-21 - от ПС Центральной ф. 4
97	Стерлитамак	10	опора	ВЛ-10 кВ ТП-232 - отпайка
98	Стерлитамак	10	опора	ВЛ-10 кВ ТП-25 - ТП-232
99	Стерлитамак	10	опора	ВЛ-10 кВ ТП-284 - КТПН-322 Автовокзал
100	Стерлитамак	10	опора	ВЛ-10 кВ ТП-32 - отпайка
101	Стерлитамак	10	опора	ВЛ-10 кВ ТП-32 - ТП-19
102	Стерлитамак	10	опора	ВЛ-10 кВ ТП-32 - ТП-19
103	Стерлитамак	10	опора	ВЛ-10 кВ ТП-32 - ТП-19
104	Стерлитамак	10	опора	ВЛ-10 кВ ТП-32 - ТП-19
105	Стерлитамак	10	опора	ВЛ-10 кВ ТП-32-ТП-16
106	Стерлитамак	10	опора	ВЛ-10 кВ ТП-33 - ТП-32 переход ч/з Ашкадар
107	Стерлитамак	10	опора	ВЛ-10 кВ ТП-33 - ТП-57
108	Стерлитамак	10	опора	ВЛ-10 кВ ТП-335 - КТПН-72 Белоусовский хутор
109	Стерлитамак	10	опора	ВЛ-10 кВ ТП-34 - КТПН-36
110	Стерлитамак	10	опора	ВЛ-10 кВ ТП-344 - отпайка ТП-60 -18
111	Стерлитамак	10	опора	ВЛ-10 кВ ТП-348 - отпайка от ф. 4 ПС Центральная
112	Стерлитамак	10	опора	ВЛ-10 кВ ТП-350 - ТП-21 (от ул. Гоголя до ТП-21)
113	Стерлитамак	10	опора	ВЛ-10 кВ ТП-350 - ТП-21 (от ул. Гоголя до ТП-21)
114	Стерлитамак	10	опора	ВЛ-10 кВ ТП-350 - ТП-21 (от ул. Гоголя до ТП-21)
115	Толбазы	10	опора	ВЛ-10 кВ ТП-37 ф. 15 Толбазы-Наумкино от опоры № 30 до оп. № 8
116	Стерлитамак	10	опора	ВЛ-10 кВ ТП-376 - ТП-40



117	Стерлитамак	10	опора	ВЛ-10 кВ ТП-40 - КТПН-38
118	Стерлитамак	10	опора	ВЛ-10 кВ ТП-40 - КТПН-38
119	Стерлитамак	10	опора	ВЛ-10 кВ ТП-58 отпайка - ГКТПН-31 - КТПН-410
120	Толбазы	10	опора	ВЛ-10 кВ ТП-6 - КТПН-19 Толбазы
121	Стерлитамак	10	опора	ВЛ-10 кВ ТП-60 - КТПН-118
122	Стерлитамак	10	опора	ВЛ-10 кВ ТП-60 - ТП-176
123	Стерлитамак	10	опора	ВЛ-10 КТПКп-543 - отп. РП-38
124	Стерлитамак	10	опора	ВЛ-10 отп. на КТПН-519 (СНТ Путеец, уч. 218)
125	Стерлитамак	10	опора	ВЛ-10 отп.от опоры 2КТПН-525 - КЛ-10 (ТП-247 Западная, 18а)
126	Стерлитамак	10	опора	ВЛ-10 кВ линия РЕК-2-ТП-223- КТПМ-560 (СНТ Заливное, уч. 384)
127	Стерлитамак	10	опора	ВЛ-10 кВ РП-38 - КТПК-529
128	Стерлитамак	10	опора	ВЛ-10 кВ отпайка на ТП-393 мкр Заашкадарье, ул.Трубная, 1
129	Стерлитамак	6	опора	ВЛ-6 ГКТПН-538 - ГПП БОС
130	Стерлитамак	6	опора	ВЛ-6 кВ врезка Шах-Тау - КТПН-222 - КЛ-6 КТПН-530
131	Стерлитамак	6	опора	ВЛ-6 кВ ГКТПН-223-отпайка (д. Карасевка)
132	Стерлитамак	6	опора	ВЛ-6 кВ ГПП "СК" - РП-1 ф. 10
133	Стерлитамак	6	опора	ВЛ-6 кВ ГПП "СК" - РП-1 ф. 11
134	Стерлитамак	6	опора	ВЛ-6 кВ ГПП 35/6 яч. 16 - ТП-226 Шах-Тау
135	Стерлитамак	6	опора	ВЛ-6 кВ КТПН-222-отпайка (д. Октябрь)
136	Стерлитамак	6	опора	ВЛ-6 кВ КТПН-224 отпайка от оп. 24 ТП-225
137	Стерлитамак	6	опора	ВЛ-6 кВ КТПН-496 Шах-Тау (ул. Российская, 31)
138	Стерлитамак	6	опора	ВЛ-6 кВ КТПН-533 - ГПП СК - РП-1
139	Стерлитамак	6	опора	ВЛ-6 кВ РП ЖБС - оп. КТПН-544
140	Стерлитамак	6	опора	ВЛ-6 кВ РП-24 отпайка на ТП-260
141	Стерлитамак	6	опора	ВЛ-6 кВ ТП-225 линия 35-6 Шах-Тау
142	Стерлитамак	6	опора	ВЛ-6 кВ ТП-312 отпайка
143	Стерлитамак	6	опора	ВЛ-6 кВ ТП-53 - КТПН-285
144	Стерлитамак	6	опора	ВЛ-6 кВ ТП-73 до КТПН-291-159-290
145	Стерлитамак	6	опора	ВЛ-6 кВ ТП-73 до КТПН-291-159-290
146	Стерлитамак	6	опора	ВЛ-6 КТПМ-515 - врезка ТП-225 - Шах-Тау (СНТ "Горняк", уч. 428)
147	Стерлитамак	6	опора	ВЛ-6 отпайка от оп. КТПМ-515 - КЛ-6 КТПс-541
148	Стерлитамак	6	опора	ВЛ-6 ТП-226 - КТПс-514 (СНТ "Горняк", уч. 332)
149	Стерлитамак	6	опора	ВЛ-6 кВ КТПН-516 - КТПН-484
150	Стерлитамак	6	опора	ВЛ-6 кВ отп. от оп. ГПП БОС - КТПН-231
151	Стерлитамак	0,4	опора	ВЛ-0,4 кВ - отпайка от линии ТП-432-3 от оп. № 8
152	Стерлитамак	0,4	опора	ВЛ-0,4 кВ - продолжение линии ТП-410-4 от оп. № 16 (на уч. 58)
153	Стерлитамак	0,4	опора	ВЛ-0,4 кВ - продолжение линии ТП-410-4 от оп. № 25
154	Стерлитамак	0,4	опора	ВЛ-0,4 кВ 2БКТПН-437
155	Стерлитамак	0,4	опора	ВЛ-0,4 кВ 2БРПТП-31 (Элеваторная, 45А)
156	Стерлитамак	0,4	опора	ВЛ-0,4 кВ 2КТПН-489-13 (Раевский тр., 1)
157	Стерлитамак	0,4	опора	ВЛ-0,4 кВ ГКТПН-31-2 оп. № 1 (ул. Белинского, 6 - 1, 2)
158	Стерлитамак	0,4	опора	ВЛ-0,4 кВ ГКТПН-223 (д. Карасевка) (1)
159	Стерлитамак	0,4	опора	ВЛ-0,4 кВ ГКТПН-223 (д. Карасевка) (2)
160	Стерлитамак	0,4	опора	ВЛ-0,4 кВ ГКТПН-223 (д. Карасевка, ул. Спортивная, 29)
161	Стерлитамак	0,4	опора	ВЛ-0,4 кВ ГКТПН-223 р.3 - отпайка оп. № 8 (д. Карасевка ул. Спортивная, 43)
162	Стерлитамак	0,4	опора	ВЛ-0,4 кВ ГКТПН-223-1 оп. № 31 (д.Карасевка, ул. Озерная, 71)
163	Стерлитамак	0,4	опора	ВЛ-0,4 кВ ГКТПН-223-3 (д. Карасевка, ул. Спортивная, 35)
164	Стерлитамак	0,4	опора	ВЛ-0,4 кВ ГКТПН-240



165	Стерлитамак	0,4	опора	ВЛ-0,4 кВ ГКТПН-240-2 оп. № 1 (ул. Комсомольская, 113)
166	Стерлитамак	0,4	опора	ВЛ-0,4 кВ ГКТПН-28
167	Стерлитамак	0,4	опора	ВЛ-0,4 кВ ГКТПН-28 (ул. К. Маркса, к/н 1444)
168	Стерлитамак	0,4	опора	ВЛ-0,4 кВ ГКТПН-28 (ул. К.Маркса, 76а)
169	Стерлитамак	0,4	опора	ВЛ-0,4 кВ ГКТПН-28 (ул. Мира)
170	Стерлитамак	0,4	опора	ВЛ-0,4 кВ ГКТПН-28-2 (ул. Мира, 12)
171	Стерлитамак	0,4	опора	ВЛ-0,4 кВ ГКТПН-31 (1)
172	Стерлитамак	0,4	опора	ВЛ-0,4 кВ ГКТПН-31 (2)
173	Стерлитамак	0,4	опора	ВЛ-0,4 кВ ГКТПН-31 на КТПН-275 перевод нагрузки (ул. Ватутина)
174	Стерлитамак	0,4	опора	ВЛ-0,4 кВ ГКТПН-31-1 (ул. Некрасова, 57)
175	Стерлитамак	0,4	опора	ВЛ-0,4 кВ ГКТПН-31-1 (ул.Белинского, 5А)
176	Толбазы	0,4	опора	ВЛ-0,4 кВ ГКТПН-4 Толбазы
177	Стерлитамак	0,4	опора	ВЛ-0,4 кВ ГКТПН-83 - КТПН-275
178	Стерлитамак	0,4	опора	ВЛ-0,4 кВ ГКТПН-83 - КТПН-275
179	Стерлитамак	0,4	опора	ВЛ-0,4 кВ ГКТПН-83-1 (разделение линии для распределения нагрузок)
180	Стерлитамак	0,4	опора	ВЛ-0,4 кВ ГКТПН-83-1 оп. № 30 (ул. Дзержинского, 24)
181	Стерлитамак	0,4	опора	ВЛ-0,4 кВ как отпайки от оп. № 11 линии ТП-31-1 (ул. Некрасова, 47б)
182	Стерлитамак	0,4	опора	ВЛ-0,4 кВ как отпайки от оп. № 8 ТП-241-5 (ул. С.Лазо,87)
183	Стерлитамак	0,4	опора	ВЛ-0,4 кВ кВ КТПН-421-1 (СНТ "Пищевик", уч. 41)
184	Стерлитамак	0,4	опора	ВЛ-0,4 кВ КМТП-408 п. Загородный
185	Стерлитамак	0,4	опора	ВЛ-0,4 кВ КМТП-409 - р.1 п. Загородный
186	Стерлитамак	0,4	опора	ВЛ-0,4 кВ КМТП-409 п. Загородный (с КТПН-20 перевод)
187	Стерлитамак	0,4	опора	ВЛ-0,4 кВ КМТП-415 п. Загородный (ул. Гумилёва)
188	Стерлитамак	0,4	опора	ВЛ-0,4 кВ КМТП-415 п. Загородный (ул. Цветаевой)
189	Стерлитамак	0,4	опора	ВЛ-0,4 кВ КМТП-415 п. Загородный (ул. Цветаевой, 29)
190	Стерлитамак	0,4	опора	ВЛ-0,4 кВ КТП-363 (пер. Жукова, 17)
191	Стерлитамак	0,4	опора	ВЛ-0,4 кВ КТП-363 (ул. Жукова)
192	Стерлитамак	0,4	опора	ВЛ-0,4 кВ КТП-363-1 (ул. Панурина, 2)
193	Стерлитамак	0,4	опора	ВЛ-0,4 кВ КТП-363-1 оп. № 3 (пер. Цветочный, 8)
194	Стерлитамак	0,4	опора	ВЛ-0,4 кВ КТП-363-2 (ул. Водолаженко, 13)
195	Стерлитамак	0,4	опора	ВЛ-0,4 кВ КТП-363-3 оп. № 1 (мкр. Юго-Западный, уч. 36)
196	Стерлитамак	0,4	опора	ВЛ-0,4 кВ КТП-458 (кад. номер 524)
197	Стерлитамак	0,4	опора	ВЛ-0,4 кВ КТП-458 (уч. 117, 118)
198	Стерлитамак	0,4	опора	ВЛ-0,4 кВ КТП-458 (уч. 132)
199	Стерлитамак	0,4	опора	ВЛ-0,4 кВ КТП-458 мкр. 2 Западный (уч. 27)
200	Стерлитамак	0,4	опора	ВЛ-0,4 кВ КТП-458 мкр. 2 Западный (уч. 38)
201	Стерлитамак	0,4	опора	ВЛ-0,4 кВ КТП-458 мкр. 2 Западный (уч. 44-48)
202	Стерлитамак	0,4	опора	ВЛ-0,4 кВ КТП-458 мкр. 2 Западный (уч. 47)
203	Стерлитамак	0,4	опора	ВЛ-0,4 кВ КТП-458 мкр. 2 Западный (уч. 51)
204	Стерлитамак	0,4	опора	ВЛ-0,4 кВ КТП-458-1 (мкр. 2 Запад.жил.р-на., уч. 97)
205	Стерлитамак	0,4	опора	ВЛ-0,4 кВ КТП-458-1 (мкр. № 2 Западный)
206	Стерлитамак	0,4	опора	ВЛ-0,4 кВ КТП-458-1 (мкр. № 2 Западный)
207	Стерлитамак	0,4	опора	ВЛ-0,4 кВ КТП-458-1 (ул. Романтиков, 3а)
208	Стерлитамак	0,4	опора	ВЛ-0,4 кВ КТП-458-1 (ул. Хвойная, 23з/у 23А)
209	Стерлитамак	0,4	опора	ВЛ-0,4 кВ КТП-458-2 (мкр. 2 Западный, уч. 82)
210	Стерлитамак	0,4	опора	ВЛ-0,4 кВ КТП-458-2 оп. № 18 (уч. 90)
211	Стерлитамак	0,4	опора	ВЛ-0,4 кВ КТП-458-2 оп. № 6 (уч. 43)
212	Стерлитамак	0,4	опора	ВЛ-0,4 кВ КТП-469 (врезка КТПН-257 - ТП-249) ул. Глиники, 1



213	Стерлитамак	0,4	опора	ВЛ-0,4 кВ КТПБ(Т)-418 - КТПБ(Т)-419 - КТПБ(Т)-420 мкр. 8 Западный
214	Стерлитамак	0,4	опора	ВЛ-0,4 кВ КТПБ(Т)-420 (перес. ул. Строителей - ул. Блюхера (1Д) - светофор)
215	Стерлитамак	0,4	опора	ВЛ-0,4 кВ КТПК-504 (СНТ "Путеец", уч. 181)
216	Стерлитамак	0,4	опора	ВЛ-0,4 кВ КТПКп-398 (СНТ "Василек", уч. 137)
217	Стерлитамак	0,4	опора	ВЛ-0,4 кВ КТПКп-398 (СНТ "Василек", уч. 139)
218	Стерлитамак	0,4	опора	ВЛ-0,4 кВ КТПКп-398 (СНТ "Василек", уч. 176)
219	Стерлитамак	0,4	опора	ВЛ-0,4 кВ КТПКп-398 (СНТ "Василек", уч. 184)
220	Стерлитамак	0,4	опора	ВЛ-0,4 кВ КТПКп-398-1 (СНТ "Василек", уч. 201)
221	Стерлитамак	0,4	опора	ВЛ-0,4 кВ КТПКп-398-1 (СНТ "Василек", уч. 232)
222	Стерлитамак	0,4	опора	ВЛ-0,4 кВ КТПКп-427 (СНТ "Лесное")
223	Стерлитамак	0,4	опора	ВЛ-0,4 кВ КТПКп-427 (СНТ "Лесное", уч. 1)
224	Стерлитамак	0,4	опора	ВЛ-0,4 кВ КТПКп-477 (ул. Мира, 167)
225	Стерлитамак	0,4	опора	ВЛ-0,4 кВ КТПКп-477 (ул. Мира, 211)
226	Стерлитамак	0,4	опора	ВЛ-0,4 кВ КТПКп-477-2 (ул. Нефтяная, 18)
227	Стерлитамак	0,4	опора	ВЛ-0,4 кВ КТПКп-482 (ул. Баумана, 3)
228	Стерлитамак	0,4	опора	ВЛ-0,4 кВ КТПКп-483 (СНТ "Дружба", уч. 023)
229	Стерлитамак	0,4	опора	ВЛ-0,4 кВ КТПКп-483 (СНТ "Дружба", уч. 044)
230	Стерлитамак	0,4	опора	ВЛ-0,4 кВ КТПКп-483 (СНТ "Дружба", уч. 046)
231	Стерлитамак	0,4	опора	ВЛ-0,4 кВ КТПКп-483 (СНТ "Дружба", уч. 111)
232	Стерлитамак	0,4	опора	ВЛ-0,4 кВ КТПКп-483 (СНТ "Дружба", уч. 117/1)
233	Стерлитамак	0,4	опора	ВЛ-0,4 кВ КТПКп-483 (СНТ "Дружба", уч. 130)
234	Стерлитамак	0,4	опора	ВЛ-0,4 кВ КТПКп-483 (СНТ "Дружба", уч. 5)
235	Стерлитамак	0,4	опора	ВЛ-0,4 кВ КТПКп-483 (СНТ "Дружба", уч. 6)
236	Стерлитамак	0,4	опора	ВЛ-0,4 кВ КТПКп-483 СНТ "Дружба", уч. 125
237	Стерлитамак	0,4	опора	ВЛ-0,4 кВ КТПКп-483-1 (СНТ Дружба, уч. 137)
238	Стерлитамак	0,4	опора	ВЛ-0,4 кВ КТПКп-483-2 (СНТ "Дружба", уч. 65)
239	Стерлитамак	0,4	опора	ВЛ-0,4 кВ КТПКп-83а (ул. Дзержинского, 33)
240	Стерлитамак	0,4	опора	ВЛ-0,4 кВ КТПКп-83а (ул. Орджоникидзе, 1)
241	Стерлитамак	0,4	опора	ВЛ-0,4 кВ КТПКп-83а (ул. Орджоникидзе, 48)
242	Стерлитамак	0,4	опора	ВЛ-0,4 кВ КТПМ-515 (СНТ "Горняк", уч. 11)
243	Стерлитамак	0,4	опора	ВЛ-0,4 кВ КТПМ-515 (СНТ "Горняк", уч. 116)
244	Стерлитамак	0,4	опора	ВЛ-0,4 кВ КТПМ-515 (СНТ "Горняк", уч. 142)
245	Стерлитамак	0,4	опора	ВЛ-0,4 кВ КТПМ-515 (СНТ "Горняк", уч. 170)
246	Стерлитамак	0,4	опора	ВЛ-0,4 кВ КТПМ-515 (СНТ "Горняк", уч. 19)
247	Стерлитамак	0,4	опора	ВЛ-0,4 кВ КТПМ-515 (СНТ "Горняк", уч. 209)
248	Стерлитамак	0,4	опора	ВЛ-0,4 кВ КТПМ-515 (СНТ "Горняк", уч. 428)
249	Стерлитамак	0,4	опора	ВЛ-0,4 кВ КТПМ-515 (СНТ "Горняк", уч. 45А)
250	Толбазы	0,4	опора	ВЛ-0,4 кВ КТПН-1 Толбазы
251	Стерлитамак	0,4	опора	ВЛ-0,4 кВ КТПН-118
252	Стерлитамак	0,4	опора	ВЛ-0,4 кВ КТПН-118 (2-й пер. Севастопольский, 8)
253	Стерлитамак	0,4	опора	ВЛ-0,4 кВ КТПН-118 -1,2,3
254	Стерлитамак	0,4	опора	ВЛ-0,4 кВ КТПН-118-2 (ул. Мостовая, 13)
255	Стерлитамак	0,4	опора	ВЛ-0,4 кВ КТПН-118-2 оп. № 9 (ул. Мостовая, 3а)
256	Стерлитамак	0,4	опора	ВЛ-0,4 кВ КТПН-12
257	Стерлитамак	0,4	опора	ВЛ-0,4 кВ КТПН-12-1 оп. № 1 (ул. Казина, 32)
258	Стерлитамак	0,4	опора	ВЛ-0,4 кВ КТПН-12-1 оп. № 7 (ул. К. Маркса, 26)
259	Стерлитамак	0,4	опора	ВЛ-0,4 кВ КТПН-12-2 (Оренбургский тракт, 17)
260	Стерлитамак	0,4	опора	ВЛ-0,4 кВ КТПН-12-2 оп. № 13 (пер. Пушкина, 1)
261	Стерлитамак	0,4	опора	ВЛ-0,4 кВ КТПН-12-4 от по. № 1 (пер. Овражный, 8)



262	Толбазы	0,4	опора	ВЛ-0,4 кВ КТПН-15 Толбазы
263	Толбазы	0,4	опора	ВЛ-0,4 кВ КТПН-15-1 оп. № 34 Толбазы (ул. Советская, 5а)
264	Толбазы	0,4	опора	ВЛ-0,4 кВ КТПН-15-1 Толбазы (ул. Лесная, 9а)
265	Стерлитамак	0,4	опора	ВЛ-0,4 кВ КТПН-159-1 (СНТ "Василек", уч. 225)
266	Стерлитамак	0,4	опора	ВЛ-0,4 кВ КТПН-159-1 оп. № 18/1 (СНТ "Василек", уч. 223)
267	Стерлитамак	0,4	опора	ВЛ-0,4 кВ КТПН-159-290-291-8,58км
268	Стерлитамак	0,4	опора	ВЛ-0,4 кВ КТПН-159
269	Стерлитамак	0,4	опора	ВЛ-0,4 кВ КТПН-290
270	Стерлитамак	0,4	опора	ВЛ-0,4 кВ КТПН-291
271	Стерлитамак	0,4	опора	ВЛ-0,4 кВ КТПН-159-3 (СНТ "Василек", уч. 220)
272	Стерлитамак	0,4	опора	ВЛ-0,4 кВ КТПН-159-3 (ул. Амурская, 23)
273	Стерлитамак	0,4	опора	ВЛ-0,4 кВ КТПН-17 р.1,3-р.2,4
274	Стерлитамак	0,4	опора	ВЛ-0,4 кВ КТПН-17-4 (ул. С. Разина, 2)
275	Стерлитамак	0,4	опора	ВЛ-0,4 кВ КТПН-17-4 (ул. С. Разина, 40)
276	Стерлитамак	0,4	опора	ВЛ-0,4 кВ КТПН-17-4 (ул. С. Разина, 7)
277	Толбазы	0,4	опора	ВЛ-0,4 кВ КТПН-2 - КТПН-11 Толбазы-5,94км
278	Толбазы	0,4	опора	ВЛ-0,4 КТПН-2-11, Толбазы
279	Толбазы	0,4	опора	ВЛ-0,4 КТПН-2-11, Толбазы
280	Стерлитамак	0,4	опора	ВЛ-0,4 кВ КТПН-20 п. Загородный (ул. Вавилова)
281	Стерлитамак	0,4	опора	ВЛ-0,4 кВ КТПН-20 п. Загородный (ул. Вавилова, 26)
282	Стерлитамак	0,4	опора	ВЛ-0,4 кВ КТПН-20 п. Загородный (ул. Лескова) (1)
283	Стерлитамак	0,4	опора	ВЛ-0,4 кВ КТПН-20 п. Загородный (ул. Лескова) (2)
284	Стерлитамак	0,4	опора	ВЛ-0,4 кВ КТПН-20 п. Загородный (ул. Лескова, Вавилова, Бунина)
285	Стерлитамак	0,4	опора	ВЛ-0,4 кВ КТПН-20 п. Загородный (ул. Пастернака, 28)
286	Стерлитамак	0,4	опора	ВЛ-0,4 кВ КТПН-20-2 оп. № 21 п. Загородный (ул. Пастернака, 42)- 0,156км
287	Стерлитамак	0,4	опора	ВЛ-0,4 кВ КТПН-20-2 оп. № 21 п. Загородный (ул. Пастернака, 42)
288	Стерлитамак	0,4	опора	ВЛ-0,4 кВ КТПН-20-2 оп. № 21 п. Загородный (ул. Пастернака, 42)
289	Стерлитамак	0,4	опора	ВЛ-0,4 кВ КТПН-20-2 п. Загородный (ул. Ахматовой, 28)
290	Стерлитамак	0,4	опора	ВЛ-0,4 кВ КТПН-22
291	Стерлитамак	0,4	опора	ВЛ-0,4 кВ КТПН-22 (ул. Ольховская, 1)
292	Стерлитамак	0,4	опора	ВЛ-0,4 кВ КТПН-22 (ул. Ольховская, 3)
293	Стерлитамак	0,4	опора	ВЛ-0,4 кВ КТПН-22-1 (ул. Ольховская, 17)
294	Стерлитамак	0,4	опора	ВЛ-0,4 кВ КТПН-22-1 оп. № 1 (ул. Ольховская, 46)
295	Стерлитамак	0,4	опора	ВЛ-0,4 кВ КТПН-222 (д. Октябрь)
296	Стерлитамак	0,4	опора	ВЛ-0,4 кВ КТПН-22-2 , Ольховская стр.6
297	Стерлитамак	0,4	опора	ВЛ-0,4 кВ КТПН-222-1 (д. Октябрь, ул. Южная, 28а)
298	Стерлитамак	0,4	опора	ВЛ-0,4 кВ КТПН-222-1 (д.Октябрь, ул.Южная,22)
299	Стерлитамак	0,4	опора	ВЛ-0,4 кВ КТПН-222-1 оп. № 1 (д. Октябрь, ул. Южная, 31а)
300	Стерлитамак	0,4	опора	ВЛ-0,4 кВ КТПН-222-2 (д. Октябрь, ул. Канатная, 3б)
301	Стерлитамак	0,4	опора	ВЛ-0,4 кВ КТПН-222-2 (д. Октябрь, ул. Канатная, 7)
302	Стерлитамак	0,4	опора	ВЛ-0,4 кВ КТПН-222-3 (д.Октябрь, ул.Северная, 3А)
303	Стерлитамак	0,4	опора	ВЛ-0,4 кВ КТПН-222-3 (д.Октябрь, ул.Южная, 28 Б)
304	Стерлитамак	0,4	опора	ВЛ-0,4 кВ КТПН-222-3 оп. № 1 (д. Октябрь, ул. Угловая, 8)
305	Стерлитамак	0,4	опора	ВЛ-0,4 кВ КТПН-224-1 (СНТ "Горняк", уч. 870 и 868)
306	Стерлитамак	0,4	опора	ВЛ-0,4 кВ КТПН-224-1 (СНТ "Горняк", уч. 881)
307	Стерлитамак	0,4	опора	ВЛ-0,4 кВ КТПН-224-1 (СНТ "Горняк", уч. 891 и 887)
308	Стерлитамак	0,4	опора	ВЛ-0,4 кВ КТПН-224-1 (СНТ "Горняк", уч. 906)



309	Стерлитамак	0,4	опора	ВЛ-0,4 кВ КТПН-224-1 оп. № 22 (СНТ "Горняк", уч. 851)
310	Стерлитамак	0,4	опора	ВЛ-0,4 кВ КТПН-224-1 оп. № 22 (СНТ Горняк, уч. 854)
311	Стерлитамак	0,4	опора	ВЛ-0,4 кВ КТПН-224-2 (СНТ "Горняк", уч. 767)
312	Стерлитамак	0,4	опора	ВЛ-0,4 кВ КТПН-224-2 (СНТ "Горняк", уч. 821)
313	Стерлитамак	0,4	опора	ВЛ-0,4 кВ КТПН-224-2 (ул. Заречная, 77Б)
314	Стерлитамак	0,4	опора	ВЛ-0,4 кВ КТПН-224-2 оп. № 27 Шах-Тау (ул. Заречная, 40)
315	Стерлитамак	0,4	опора	ВЛ-0,4 кВ КТПН-224-2 оп. № 38 (СНТ "Горняк", уч. 732)
316	Стерлитамак	0,4	опора	ВЛ-0,4 кВ КТПН-224-2 Шах-Тау (ул. Заречная, 37м)
317	Стерлитамак	0,4	опора	ВЛ-0,4 кВ КТПН-224-2 Шах-Тау (ул. Заречная, к/н 104)
318	Стерлитамак	0,4	опора	ВЛ-0,4 кВ КТПН-224-225- 6,13 км
319	Стерлитамак	0,4	опора	ВЛ-0,4 кВ КТПН-224-225 (ТП-224)
320	Стерлитамак	0,4	опора	ВЛ-0,4 кВ КТПН-224-225
321	Стерлитамак	0,4	опора	ВЛ-0,4 кВ КТПН-224-3 (СНТ "Горняк", уч. 828)
322	Стерлитамак	0,4	опора	ВЛ-0,4 кВ КТПН-224-3 оп. № 1 (СНТ Горняк, уч. 824)
323	Стерлитамак	0,4	опора	ВЛ-0,4 кВ КТПН-24 п. Загородный (1)
324	Стерлитамак	0,4	опора	ВЛ-0,4 кВ КТПН-24 п. Загородный (2)
325	Стерлитамак	0,4	опора	ВЛ-0,4 кВ КТПН-24 п. Загородный (3)
326	Стерлитамак	0,4	опора	ВЛ-0,4 кВ КТПН-24 п. Загородный (4)
327	Стерлитамак	0,4	опора	ВЛ-0,4 кВ КТПН-24 п. Загородный (ул. Молодежная, 41)
328	Стерлитамак	0,4	опора	ВЛ-0,4 кВ КТПН-24 п. Загородный (ул. Молодежная, 25 (55))
329	Стерлитамак	0,4	опора	ВЛ-0,4 кВ КТПН-24 п. Загородный (ул. Спортивная)
330	Стерлитамак	0,4	опора	ВЛ-0,4 кВ КТПН-24 п. Загородный (ул. Спортивная, 21)
331	Стерлитамак	0,4	опора	ВЛ-0,4 кВ КТПН-241
332	Стерлитамак	0,4	опора	ВЛ-0,4 кВ КТПН-241 (ул. Пугачева, 9)
333	Стерлитамак	0,4	опора	ВЛ-0,4 кВ КТПН-241-5 оп. № 1 (ул. С. Лазо, 73)
334	Стерлитамак	0,4	опора	ВЛ-0,4 кВ КТПН-24-3 оп. № 1 п. Загородный (ул. Есенина, 32)
335	Стерлитамак	0,4	опора	ВЛ-0,4 кВ КТПН-257
336	Стерлитамак	0,4	опора	ВЛ-0,4 кВ КТПН-264
337	Стерлитамак	0,4	опора	ВЛ-0,4 кВ КТПН-274-2 (п. Тихоашкадарский кордон, 2-1)
338	Стерлитамак	0,4	опора	ВЛ-0,4 кВ КТПН-274-2 оп. № 11 (СНТ "Тихий Ашкадар", уч. 64)
339	Стерлитамак	0,4	опора	ВЛ-0,4 кВ КТПН-275 (ул. Горького, 12 )
340	Стерлитамак	0,4	опора	ВЛ-0,4 кВ КТПН-275 (ул. Некрасова, 16)
341	Стерлитамак	0,4	опора	ВЛ-0,4 кВ КТПН-275-1 (ул. Пугачева, 14)
342	Стерлитамак	0,4	опора	ВЛ-0,4 кВ КТПН-275-1 (ул. Пугачева, 48)
343	Стерлитамак	0,4	опора	ВЛ-0,4 кВ КТПН-275-1 оп. № 1 (ул. Пугачева, 4)
344	Стерлитамак	0,4	опора	ВЛ-0,4 кВ КТПН-275-1 оп. № 13 (ул. Пугачева, 78)
345	Стерлитамак	0,4	опора	ВЛ-0,4 кВ КТПН-275-1 оп. № 27 (ул. Горького, 13)
346	Стерлитамак	0,4	опора	ВЛ-0,4 кВ КТПН-275-1 оп. № 8
347	Стерлитамак	0,4	опора	ВЛ-0,4 кВ КТПН-275-3 (ул. Некрасова, 21а)
348	Стерлитамак	0,4	опора	ВЛ-0,4 кВ КТПН-275-3 (ул. Некрасова, 44а)
349	Толбазы	0,4	опора	ВЛ-0,4 кВ КТПН-275-3 оп. № 27 (ул. Красная, 17А)
350	Толбазы	0,4	опора	ВЛ-0,4 кВ КТПН-28 - ТП-3 Толбазы
351	Толбазы	0,4	опора	ВЛ-0,4 кВ КТПН-28 Толбазы (ул. М. Гафури, 19а)
352	Стерлитамак	0,4	опора	ВЛ-0,4 кВ КТПН-28 Толбазы (ул. Чкалова, 34)
353	Стерлитамак	0,4	опора	ВЛ-0,4 кВ КТПН-285
354	Стерлитамак	0,4	опора	ВЛ-0,4 кВ КТПН-285 (СНТ "Агидель", пер. 11, уч. 51)
355	Стерлитамак	0,4	опора	ВЛ-0,4 кВ КТПН-285-2 (СНТ "Агидель", пер. 12, уч. 59)
356	Стерлитамак	0,4	опора	ВЛ-0,4 кВ КТПН-285-2 оп. № 14 (СНТ "Агидель", пер. 5, уч. 39)
357	Толбазы	0,4	опора	ВЛ-0,4 кВ КТПН-285-3 оп. № 1 (СНТ "Агидель", пер. 12, уч. 45)
358	Толбазы	0,4	опора	ВЛ-0,4 кВ КТПН-29 Толбазы (ул. Дубки, 10)





359	Толбазы	0,4	опора	ВЛ-0,4 кВ КТПн-29 Толбазы (ул. Дубки, 6)
360	Толбазы	0,4	опора	ВЛ-0,4 кВ КТПн-29 Толбазы (ул. Образцовая, 12)
361	Толбазы	0,4	опора	ВЛ-0,4 кВ КТПн-29 Толбазы (ул. Образцовая, 17)
362	Толбазы	0,4	опора	ВЛ-0,4 кВ КТПн-29 Толбазы (ул. Образцовая, 24)
363	Толбазы	0,4	опора	ВЛ-0,4 кВ КТПн-29 Толбазы (ул. Радостная, 23)
364	Толбазы	0,4	опора	ВЛ-0,4 кВ КТПн-29 Толбазы (ул. Радостная, 24)
365	Толбазы	0,4	опора	ВЛ-0,4 кВ КТПн-29 Толбазы (ул. Радужная, 20)
366	Толбазы	0,4	опора	ВЛ-0,4 кВ КТПн-29 Толбазы (ул. Радужная, 4)
367	Толбазы	0,4	опора	ВЛ-0,4 кВ КТПн-29 Толбазы (ул. Радужная, 5)
368	Толбазы	0,4	опора	ВЛ-0,4 кВ КТПн-29 Толбазы (ул. Радужная, 9)
369	Стерлитамак	0,4	опора	ВЛ-0,4 кВ КТПн-29 Толбазы (ул. Успешная, 10)
370	Стерлитамак	0,4	опора	ВЛ-0,4 кВ КТПн-290 (СНТ "Василек", уч. 230)
371	Стерлитамак	0,4	опора	ВЛ-0,4 кВ КТПн-290-2 (СНТ "Содружество", к/н 1907)
372	Стерлитамак	0,4	опора	ВЛ-0,4 кВ КТПн-290-2 (ул. Западная)
373	Стерлитамак	0,4	опора	ВЛ-0,4 кВ КТПн-290-2 оп. № 11/1 (СНТ "Василек", уч. 254, 255)
374	Стерлитамак	0,4	опора	ВЛ-0,4 кВ КТПн-290-2 оп. № 12 (СНТ "Василек", уч. 269)
375	Стерлитамак	0,4	опора	ВЛ-0,4 кВ КТПн-291
376	Стерлитамак	0,4	опора	ВЛ-0,4 кВ КТПн-291 (раздел. линии КТПн-290-1 для распредел. нагрузок)
377	Стерлитамак	0,4	опора	ВЛ-0,4 кВ КТПн-291 (СНТ "Василек", уч. 105)
378	Стерлитамак	0,4	опора	ВЛ-0,4 кВ КТПн-291 (СНТ "Дружба", уч. 98)
379	Стерлитамак	0,4	опора	ВЛ-0,4 кВ КТПн-291 (ул. Тимирязева, 6А)
380	Стерлитамак	0,4	опора	ВЛ-0,4 кВ КТПн-291-1 (ул. Геологическая, 8)
381	Стерлитамак	0,4	опора	ВЛ-0,4 кВ КТПн-291-1 оп. № 43 (СНТ "Василек", уч. 102)
382	Стерлитамак	0,4	опора	ВЛ-0,4 кВ КТПн-291-2 (СНТ "Василек", уч. 007)
383	Стерлитамак	0,4	опора	ВЛ-0,4 кВ КТПн-291-2 (СНТ "Строитель-1", уч. 117)
384	Стерлитамак	0,4	опора	ВЛ-0,4 кВ КТПн-291-2 оп. № 1 (СНТ "Василек", уч. 167)
385	Стерлитамак	0,4	опора	ВЛ-0,4 кВ КТПн-291-2 оп. № 1 (СНТ "Строитель-1", уч. 225)
386	Стерлитамак	0,4	опора	ВЛ-0,4 кВ КТПн-291-2 оп. № 16 (СНТ "Строитель", уч. 91)
387	Стерлитамак	0,4	опора	ВЛ-0,4 кВ КТПн-291-2/1 (СНТ "Василек", уч. 63)
388	Стерлитамак	0,4	опора	ВЛ-0,4 кВ КТПн-291-3 (ул. П. Морозова, 10)
389	Стерлитамак	0,4	опора	ВЛ-0,4 кВ КТПн-299 (ул. Николаева, 112)
390	Стерлитамак	0,4	опора	ВЛ-0,4 кВ КТПн-308
391	Стерлитамак	0,4	опора	ВЛ-0,4 кВ КТПн-308-1 оп. № 1 (ул. Островского, 24)
392	Стерлитамак	0,4	опора	ВЛ-0,4 кВ КТПн-322 (СНТ "Монтажник", к/н 1516)
393	Стерлитамак	0,4	опора	ВЛ-0,4 кВ КТПн-322 (ул. Худайбердина, к/н 686)
394	Стерлитамак	0,4	опора	ВЛ-0,4 кВ КТПн-337 (р-н ул. Бабушкина, 171 - камера Кречет-СМ)
395	Стерлитамак	0,4	опора	ВЛ-0,4 кВ КТПн-338 оп. 1-12 д. Белоусовка мкр. Юго-Западный
396	Стерлитамак	0,4	опора	ВЛ-0,4 кВ КТПн-338-4 оп. № 11 (мкр. Юго-Западный, уч. 350)
397	Стерлитамак	0,4	опора	ВЛ-0,4 кВ КТПн-339 (пер.Станотина)
398	Стерлитамак	0,4	опора	ВЛ-0,4 кВ КТПн-339-3 (ул. Тетюшева, 3)
399	Стерлитамак	0,4	опора	ВЛ-0,4 кВ КТПн-352 (Оренбургский тракт)
400	Стерлитамак	0,4	опора	ВЛ-0,4 кВ КТПн-352-2 оп. № 1 (массив "Ольховка", уч. 15)
401	Стерлитамак	0,4	опора	ВЛ-0,4 кВ КТПн-352-5 оп. № 1 (ул. Авдошкина, 5)
402	Стерлитамак	0,4	опора	ВЛ-0,4 кВ КТПн-36
403	Стерлитамак	0,4	опора	ВЛ-0,4 кВ КТПн-36-2 оп. № 3 (ул. Стадионная, 8)
404	Стерлитамак	0,4	опора	ВЛ-0,4 кВ КТПн-366
405	Стерлитамак	0,4	опора	ВЛ-0,4 кВ КТПн-38 (1)
406	Стерлитамак	0,4	опора	ВЛ-0,4 кВ КТПн-38 (2)
407	Стерлитамак	0,4	опора	ВЛ-0,4 кВ КТПн-38 (ул. Юсупова, 28)



408	Стерлитамак	0,4	опора	ВЛ-0,4 кВ КТПН-38-2 оп. № 1 (1-ый пер. К. Маркса, 25)
409	Стерлитамак	0,4	опора	ВЛ-0,4 кВ КТПН-38-2 оп. № 27 (ул. Комсомольская, 142а)
410	Толбазы	0,4	опора	ВЛ-0,4 кВ КТПН-386
411	Толбазы	0,4	опора	ВЛ-0,4 кВ КТПН-39 (Толбазы, ул. К. Ивановой, 43)
412	Толбазы	0,4	опора	ВЛ-0,4 кВ КТПН-39 (Толбазы, ул. К. Ивановой, 69)
413	Толбазы	0,4	опора	ВЛ-0,4 кВ КТПН-39 (Толбазы, ул. Культурная, 2)
414	Толбазы	0,4	опора	ВЛ-0,4 кВ КТПН-39 (Толбазы, ул. Культурная, 62)
415	Толбазы	0,4	опора	ВЛ-0,4 кВ КТПН-39 (Толбазы, ул. Культурная, 80)
416	Толбазы	0,4	опора	ВЛ-0,4 кВ КТПН-39 (Толбазы, ул. Хлебоборов, 1)
417	Толбазы	0,4	опора	ВЛ-0,4 кВ КТПН-39 (Толбазы, ул. Хлебоборов, 45)
418	Толбазы	0,4	опора	ВЛ-0,4 кВ КТПН-39 (Толбазы, ул. Хлебоборов, 54)
419	Толбазы	0,4	опора	ВЛ-0,4 кВ КТПН-39 (Толбазы, ул. Хлебоборов, 7)
420	Толбазы	0,4	опора	ВЛ-0,4 кВ КТПН-39 (Толбазы, ул. Хлебоборов, 75)
421	Толбазы	0,4	опора	ВЛ-0,4 кВ КТПН-39 (Толбазы, ул. Хлебоборов, 90)
422	Толбазы	0,4	опора	ВЛ-0,4 кВ КТПН-39 (Толбазы, ул.8 Марта, 14)
423	Толбазы	0,4	опора	ВЛ-0,4 кВ КТПН-39 (Толбазы, ул.8 Марта, 48)
424	Толбазы	0,4	опора	ВЛ-0,4 кВ КТПН-39 (Толбазы, ул.8 Марта, 76)
425	Толбазы	0,4	опора	ВЛ-0,4 кВ КТПН-39 (Толбазы, ул.8 Марта, 88)
426	Толбазы	0,4	опора	ВЛ-0,4 кВ КТПН-39-3 (Толбазы, ул. К. Иванова, 3)
427	Толбазы	0,4	опора	ВЛ-0,4 кВ КТПН-39-4 (Толбазы, ул. Правды, 7)
428	Толбазы	0,4	опора	ВЛ-0,4 кВ КТПН-40 (с.Толбазы, под ул. Тихая, 54)
429	Толбазы	0,4	опора	ВЛ-0,4 кВ КТПН-40 (с.Толбазы, ул. Осенняя, 3)
430	Толбазы	0,4	опора	ВЛ-0,4 кВ КТПН-40 (с.Толбазы, ул. Осенняя, 93)
431	Толбазы	0,4	опора	ВЛ-0,4 кВ КТПН-40 (с.Толбазы, ул. Трудовая, 20)
432	Толбазы	0,4	опора	ВЛ-0,4 кВ КТПН-40 (с.Толбазы, ул. Трудовая, 4)
433	Толбазы	0,4	опора	ВЛ-0,4 кВ КТПН-40 (с.Толбазы, ул. Трудовая, 8)
434	Толбазы	0,4	опора	ВЛ-0,4 кВ КТПН-40 (с.Толбазы, ул. Трудовая, 82)
435	Толбазы	0,4	опора	ВЛ-0,4 кВ КТПН-40 (с.Толбазы, ул.Осенняя, 14)
436	Толбазы	0,4	опора	ВЛ-0,4 кВ КТПН-40-2 (с.Толбазы, ул. Тихая, 58)
437	Стерлитамак	0,4	опора	ВЛ-0,4 кВ КТПН-41
438	Стерлитамак	0,4	опора	ВЛ-0,4 кВ КТПН-41 (пер. Пантелькина, 11)
439	Стерлитамак	0,4	опора	ВЛ-0,4 кВ КТПН-41 (ул. Томина, 30)
440	Стерлитамак	0,4	опора	ВЛ-0,4 кВ КТПН-410 (1)
441	Стерлитамак	0,4	опора	ВЛ-0,4 кВ КТПН-410 (2)
442	Стерлитамак	0,4	опора	ВЛ-0,4 кВ КТПН-410 (ул. 3-я Новостройка, 1а)
443	Стерлитамак	0,4	опора	ВЛ-0,4 кВ КТПН-410 (ул. Арсланова, к/н 584)
444	Стерлитамак	0,4	опора	ВЛ-0,4 кВ КТПН-410-3 (мкр. Заашкадарье, уч. 34)
445	Стерлитамак	0,4	опора	ВЛ-0,4 кВ КТПН-410-4 (мкр. Заашкадарье, уч.41)
446	Стерлитамак	0,4	опора	ВЛ-0,4 кВ КТПН-410-4 оп. № 13 (мкр. Заашкадарье, уч. 48)
447	Стерлитамак	0,4	опора	ВЛ-0,4 кВ КТПН-410-5 оп. № 22 (мкр. Заашкадарье, уч. 68)
448	Стерлитамак	0,4	опора	ВЛ-0,4 кВ КТПН-41-1 оп. № 8 (пер. Пантелькина, 26)
449	Стерлитамак	0,4	опора	ВЛ-0,4 кВ КТПН-416
450	Стерлитамак	0,4	опора	ВЛ-0,4 кВ КТПН-416 - 2 от оп. № 14 (ул. Отрадовская, 8а)
451	Стерлитамак	0,4	опора	ВЛ-0,4 кВ КТПН-416 (СНТ "Локомотив-90" уч. 38)
452	Стерлитамак	0,4	опора	ВЛ-0,4 кВ КТПН-416 (СНТ Локомотив-90, уч. 29)
453	Стерлитамак	0,4	опора	ВЛ-0,4 кВ КТПН-416 (ул. Отрадовская, 20а)
454	Стерлитамак	0,4	опора	ВЛ-0,4 кВ КТПН-416-1 (СНТ "Локомотив" уч. 19)
455	Стерлитамак	0,4	опора	ВЛ-0,4 кВ КТПН-416-1 (СНТ "Локомотив" уч. 23)
456	Стерлитамак	0,4	опора	ВЛ-0,4 кВ КТПН-416-1 (СНТ "Путеец" уч. 232)
457	Стерлитамак	0,4	опора	ВЛ-0,4 кВ КТПН-416-1 (СНТ Локомотив-90, уч. 44-50)



458	Стерлитамак	0,4	опора	ВЛ-0,4 кВ КТПН-416-1 оп. № 1 (СНТ "Локомотив-90", уч. 22)
459	Стерлитамак	0,4	опора	ВЛ-0,4 кВ КТПН-416-176
460	Стерлитамак	0,4	опора	ВЛ-0,4 кВ КТПН-416-2 (ул. Отрадовская, 7)
461	Стерлитамак	0,4	опора	ВЛ-0,4 кВ КТПН-416-2 (ул. Фучика, 11А)
462	Стерлитамак	0,4	опора	ВЛ-0,4 кВ КТПН-416-2 оп. № 11 (ул. Отрадовская, 17)
463	Стерлитамак	0,4	опора	ВЛ-0,4 кВ КТПН-416-2 от опоры № 8/1 (СНТ "Локомотив-90", уч. 47)
464	Стерлитамак	0,4	опора	ВЛ-0,4 кВ КТПН-416-3 (СНТ "Путеец", уч. 198А)
465	Стерлитамак	0,4	опора	ВЛ-0,4 кВ КТПН-43
466	Стерлитамак	0,4	опора	ВЛ-0,4 кВ КТПН-43 (ул. Фрунзе, 18)
467	Стерлитамак	0,4	опора	ВЛ-0,4 кВ КТПН-43 (ул. Челюскина, 24)
468	Стерлитамак	0,4	опора	ВЛ-0,4 кВ КТПН-43-4 (ул. Фрунзе, 40)
469	Стерлитамак	0,4	опора	ВЛ-0,4 кВ КТПН-451 (СНТ "Горняк", уч. 537)
470	Стерлитамак	0,4	опора	ВЛ-0,4 кВ КТПН-451 (СНТ "Горняк", уч. 646)
471	Стерлитамак	0,4	опора	ВЛ-0,4 кВ КТПН-451-1 (СНТ "Горняк", уч. 678)
472	Стерлитамак	0,4	опора	ВЛ-0,4 кВ КТПН-451-1 (СНТ "Горняк", уч. 705)
473	Стерлитамак	0,4	опора	ВЛ-0,4 кВ КТПН-451-1 (СНТ "Горняк", уч. 784)
474	Стерлитамак	0,4	опора	ВЛ-0,4 кВ КТПН-451-3 (СНТ "Горняк", уч. 521)
475	Стерлитамак	0,4	опора	ВЛ-0,4 кВ КТПН-451-3 (СНТ "Горняк", уч. 534)
476	Стерлитамак	0,4	опора	ВЛ-0,4 кВ КТПН-451-3 оп. № 13 (СНТ "Горняк", уч. 654)
477	Стерлитамак	0,4	опора	ВЛ-0,4 кВ КТПН-454 от оп. № 1 до оп. № 5
478	Стерлитамак	0,4	опора	ВЛ-0,4 кВ КТПН-465 (Оренбургский тракт)
479	Стерлитамак	0,4	опора	ВЛ-0,4 кВ КТПН-468 мкр. 2 Западный (уч. 120)
480	Стерлитамак	0,4	опора	ВЛ-0,4 кВ КТПН-468 мкр. 2 Западный (уч. 131)
481	Стерлитамак	0,4	опора	ВЛ-0,4 кВ КТПН-468 мкр. 2 Западный (уч. 178)
482	Стерлитамак	0,4	опора	ВЛ-0,4 кВ КТПН-468 мкр. 2 Западный (уч. 200)
483	Стерлитамак	0,4	опора	ВЛ-0,4 кВ КТПН-468 мкр. 2 Западный (уч. 202)
484	Стерлитамак	0,4	опора	ВЛ-0,4 кВ КТПН-468 мкр. 2 Западный (уч. 214)
485	Стерлитамак	0,4	опора	ВЛ-0,4 кВ КТПН-468 мкр. 2 Западный (уч. 24)
486	Стерлитамак	0,4	опора	ВЛ-0,4 кВ КТПН-468-3 (мкр. № 2 р-н Западный, уч. 103)
487	Стерлитамак	0,4	опора	ВЛ-0,4 кВ КТПН-476 (СНТ "Водоканал", уч. 180)
488	Стерлитамак	0,4	опора	ВЛ-0,4 кВ КТПН-476-1 оп. № 1 (СНТ "Водоканал", уч. 128)
489	Стерлитамак	0,4	опора	ВЛ-0,4 кВ КТПН-476-2 (СНТ "Водоканал", уч. 119)
490	Стерлитамак	0,4	опора	ВЛ-0,4 кВ КТПН-476-2 (СНТ "Водоканал", уч. 135)
491	Стерлитамак	0,4	опора	ВЛ-0,4 кВ КТПН-476-2 (СНТ "Водоканал", уч. 162)
492	Стерлитамак	0,4	опора	ВЛ-0,4 кВ КТПН-476-2 (СНТ "Водоканал", уч. 189)
493	Стерлитамак	0,4	опора	ВЛ-0,4 кВ КТПН-476-2 (СНТ "Водоканал", уч. 229)
494	Стерлитамак	0,4	опора	ВЛ-0,4 кВ КТПН-476-2 (СНТ "Водоканал", уч. 95)
495	Стерлитамак	0,4	опора	ВЛ-0,4 кВ КТПН-476-2 (СНТ "Питомник", уч. 25)
496	Стерлитамак	0,4	опора	ВЛ-0,4 кВ КТПН-495 (ул. Баумана, 44)
497	Стерлитамак	0,4	опора	ВЛ-0,4 кВ КТПН-495 (ул. Кирова, 73)
498	Стерлитамак	0,4	опора	ВЛ-0,4 кВ КТПН-495 (ул. Кирова, 80)
499	Стерлитамак	0,4	опора	ВЛ-0,4 кВ КТПН-495 (ул. Кирова, 85)
500	Стерлитамак	0,4	опора	ВЛ-0,4 кВ КТПН-498-2 (массив "Содовик", СУ-2 Эколог, бокс 138А)
501	Стерлитамак	0,4	опора	ВЛ-0,4 кВ КТПН-5
502	Стерлитамак	0,4	опора	ВЛ-0,4 кВ КТПН-5 (линия 5-4)
503	Стерлитамак	0,4	опора	ВЛ-0,4 кВ КТПН-5 (пер. Кугузова)
504	Стерлитамак	0,4	опора	ВЛ-0,4 кВ КТПН-5 Толбазы
505	Стерлитамак	0,4	опора	ВЛ-0,4 кВ КТПН-509 (СНТ "Заря", уч. 087-8)
506	Стерлитамак	0,4	опора	ВЛ-0,4 кВ КТПН-509 (СНТ "Заря", уч. 21м)



507	Стерлитамак	0,4	опора	ВЛ-0,4 кВ КТПН-5-1 (ул. Советская, 11)
508	Стерлитамак	0,4	опора	ВЛ-0,4 кВ КТПН-5-1 оп. № 1 (Толбазы, ул. 7 Ноября, 62а)
509	Стерлитамак	0,4	опора	ВЛ-0,4 кВ КТПН-511 (СНТ "Василек", уч. 108)
510	Стерлитамак	0,4	опора	ВЛ-0,4 кВ КТПН-511 (СНТ "Василек", уч. 26)
511	Стерлитамак	0,4	опора	ВЛ-0,4 кВ КТПН-511 (СНТ "Строитель-1", уч. 25)
512	Стерлитамак	0,4	опора	ВЛ-0,4 кВ КТПН-511-4 (СНТ "Василек", уч. 130)
513	Стерлитамак	0,4	опора	ВЛ-0,4 кВ КТПН-511-4 (СНТ "Василек", уч. 87)
514	Стерлитамак	0,4	опора	ВЛ-0,4 кВ КТПН-513 (СНТ "Горняк", уч. 391)
515	Стерлитамак	0,4	опора	ВЛ-0,4 кВ КТПН-513 (СНТ "Горняк", уч. 406)
516	Стерлитамак	0,4	опора	ВЛ-0,4 кВ КТПН-513 (СНТ "Горняк", уч. 429)
517	Стерлитамак	0,4	опора	ВЛ-0,4 кВ КТПН-513 (СНТ "Горняк", уч. 438)
518	Стерлитамак	0,4	опора	ВЛ-0,4 кВ КТПН-513-1 (СНТ "Горняк", уч. 351)
519	Стерлитамак	0,4	опора	ВЛ-0,4 кВ КТПН-513-1(СНТ "Горняк", уч. 379)
520	Стерлитамак	0,4	опора	ВЛ-0,4 кВ КТПН-516 (ул. Профсоюзная, 14)
521	Стерлитамак	0,4	опора	ВЛ-0,4 кВ КТПН-516 (ул. Профсоюзная, 18)
522	Стерлитамак	0,4	опора	ВЛ-0,4 кВ КТПН-516 (ул. Профсоюзная, 18)
523	Стерлитамак	0,4	опора	ВЛ-0,4 кВ КТПН-516 (ул. Профсоюзная, 19)
524	Стерлитамак	0,4	опора	ВЛ-0,4 кВ КТПН-534 (массив гаражей по ул. Волочаевская)
525	Стерлитамак	0,4	опора	ВЛ-0,4 кВ КТПН-534 (ул. Волочаевская, 26)
526	Стерлитамак	0,4	опора	ВЛ-0,4 кВ КТПН-550 (Плодопитомник)
527	Стерлитамак	0,4	опора	ВЛ-0,4 кВ КТПН-56
528	Стерлитамак	0,4	опора	ВЛ-0,4 кВ КТПН-56 руб. 2 (от оп. № 52) оп. № 53-57, (ул. Ясная)
529	Стерлитамак	0,4	опора	ВЛ-0,4 кВ КТПН-56-1 оп. № 15 (мкр. Заашкадарье, уч. 78)
530	Стерлитамак	0,4	опора	ВЛ-0,4 кВ КТПН-56-1, мкр. Заашкадарье, уч. 73
531	Стерлитамак	0,4	опора	ВЛ-0,4 кВ КТПН-56-2 (мкр. Заашкадарье, к/н 104), ул. С. Лазо, 139а
532	Стерлитамак	0,4	опора	ВЛ-0,4 кВ КТПН-56-2 (мкр. Заашкадарье, уч. 87)
533	Стерлитамак	0,4	опора	ВЛ-0,4 кВ КТПН-56-2 оп. № 21 (Заашкадарье, уч. 100)
534	Стерлитамак	0,4	опора	ВЛ-0,4 кВ КТПН-56-2 оп. № 8 (мкр. Заашкадарье, уч. 99)
535	Стерлитамак	0,4	опора	ВЛ-0,4 кВ КТПН-62
536	Стерлитамак	0,4	опора	ВЛ-0,4 кВ КТПН-62-2 (ул. Ильича, 43)
537	Стерлитамак	0,4	опора	ВЛ-0,4 кВ КТПН-70-2 (Оренбургский тракт, 2-1)
538	Стерлитамак	0,4	опора	ВЛ-0,4 кВ КТПН-72 (1)
539	Стерлитамак	0,4	опора	ВЛ-0,4 кВ КТПН-72 (2)
540	Толбазы	0,4	опора	ВЛ-0,4 кВ КТПН-72 (3)
541	Толбазы	0,4	опора	ВЛ-0,4 кВ КТПН-7-2 Толбазы (ул. Цветочная, 43а)
542	Толбазы	0,4	опора	ВЛ-0,4 кВ КТПН-7-2 Толбазы (ул. Цветочная, 5)
543	Стерлитамак	0,4	опора	ВЛ-0,4 кВ КТПН-72-3 (ул. Белоусовская, 13)
544	Толбазы	0,4	опора	ВЛ-0,4 кВ КТПН-8 Толбазы
545	Стерлитамак	0,4	опора	ВЛ-0,4 кВ КТПН-91
546	Стерлитамак	0,4	опора	ВЛ-0,4 кВ КТПН-91-2 (СНТ Ашкадар, уч. 244)
547	Стерлитамак	0,4	опора	ВЛ-0,4 кВ КТПН-91-2 (СНТ Ашкадар, уч. 248)
548	Стерлитамак	0,4	опора	ВЛ-0,4 кВ КТПН-91-4 (СНТ "Ашкадар", уч. 113)
549	Стерлитамак	0,4	опора	ВЛ-0,4 кВ КТПН-91-4 (СНТ Ашкадар, уч. 129)
550	Стерлитамак	0,4	опора	ВЛ-0,4 кВ КТПН-94
551	Стерлитамак	0,4	опора	ВЛ-0,4 кВ КТПН-95
552	Стерлитамак	0,4	опора	ВЛ-0,4 кВ КТПН-13а-4 (ул. Элеваторная, 25)
553	Толбазы	0,4	опора	ВЛ-0,4 кВ КТПс-37 (Толбазы, ул. Химиков, 39)
554	Стерлитамак	0,4	опора	ВЛ-0,4 кВ КТПс-424 (перевод с КТПН-366-3 (СНТ "Пищевик", уч. 158))
555	Стерлитамак	0,4	опора	ВЛ-0,4 кВ КТПс-424 (перевод с КТПН-366-3 оп. № 19 (СНТ



				"Ашкадар", уч. 174))
556	Стерлитамак	0,4	опора	ВЛ-0,4 кВ КТПс-424 (СНТ "Пищевик", уч. 23 и 31)
557	Стерлитамак	0,4	опора	ВЛ-0,4 кВ КТПс-424 (СНТ "Пищевик", уч. 28)
558	Стерлитамак	0,4	опора	ВЛ-0,4 кВ КТПс-424 (ул. Трубная, 60)
559	Стерлитамак	0,4	опора	ВЛ-0,4 кВ КТПс-424-1 (СНТ "Пищевик", уч. 188)
560	Стерлитамак	0,4	опора	ВЛ-0,4 кВ КТПс-449 (мкр. Заашкадарье, уч. 19)
561	Стерлитамак	0,4	опора	ВЛ-0,4 кВ КТПс-449 (мкр. Заашкадарье, уч. 21)
562	Стерлитамак	0,4	опора	ВЛ-0,4 кВ КТПс-449 (мкр. Заашкадарье, уч. 5)
563	Стерлитамак	0,4	опора	ВЛ-0,4 кВ КТПс-449 (мкр. Заашкадарье, уч. 73)
564	Стерлитамак	0,4	опора	ВЛ-0,4 кВ КТПс-449-3 оп. № 7 (мкр. Заашкадарье, уч. 4)
565	Стерлитамак	0,4	опора	ВЛ-0,4 кВ КТПс-456 (ул. Крупской, 3)
566	Стерлитамак	0,4	опора	ВЛ-0,4 кВ КТПс-456 (ул. Трудовая, 20)
567	Стерлитамак	0,4	опора	ВЛ-0,4 кВ КТПс-456 (ул. Уткина, 29)
568	Стерлитамак	0,4	опора	ВЛ-0,4 кВ КТПс-456 от опоры № 4 линии ТП-44-11 (ул. Трудовая, 24)
569	Стерлитамак	0,4	опора	ВЛ-0,4 кВ КТПс-456-1 оп. № 32 (ул. Уткина, 34)
570	Стерлитамак	0,4	опора	ВЛ-0,4 кВ КТПс-457 (СНТ Заря, уч.110)
571	Стерлитамак	0,4	опора	ВЛ-0,4 кВ КТПс-457 (СНТ Заря, уч.124)
572	Стерлитамак	0,4	опора	ВЛ-0,4 кВ КТПс-457 (ул. Калинина, 57)
573	Стерлитамак	0,4	опора	ВЛ-0,4 кВ КТПс-457-2 оп. № 14 (СТ "Заря", уч. 180)
574	Стерлитамак	0,4	опора	ВЛ-0,4 кВ КТПс-457-3 (СНТ Заря, уч. 66)
575	Стерлитамак	0,4	опора	ВЛ-0,4 кВ КТПс-457-3 (СНТ Заря, уч.41)
576	Стерлитамак	0,4	опора	ВЛ-0,4 кВ КТПс-457-3 (СНТ Заря, уч.54)
577	Стерлитамак	0,4	опора	ВЛ-0,4 кВ КТПс-457-3 (СНТ Заря, уч.62)
578	Стерлитамак	0,4	опора	ВЛ-0,4 кВ КТПс-459 (Заашкадарье, уч. 75)
579	Стерлитамак	0,4	опора	ВЛ-0,4 кВ КТПс-460 (на уч. 33)
580	Стерлитамак	0,4	опора	ВЛ-0,4 кВ КТПс-514 (СНТ "Горняк", уч. 244)
581	Стерлитамак	0,4	опора	ВЛ-0,4 кВ КТПс-514 (СНТ "Горняк", уч. 260)
582	Стерлитамак	0,4	опора	ВЛ-0,4 кВ КТПс-514 (СНТ "Горняк", уч. 332)
583	Стерлитамак	0,4	опора	ВЛ-0,4 кВ КТПс-514 (СНТ "Горняк", уч. 34)
584	Стерлитамак	0,4	опора	ВЛ-0,4 кВ КТПс-514 (СНТ "Горняк", уч. 79)
585	Стерлитамак	0,4	опора	ВЛ-0,4 кВ КТПс-514-1 (СНТ "Горняк", уч. 212)
586	Стерлитамак	0,4	опора	ВЛ-0,4 кВ КТПс-514-1 (СНТ "Горняк", уч. 272)
587	Стерлитамак	0,4	опора	ВЛ-0,4 кВ КТПс-532 (Белорецкий тр.,7)
588	Стерлитамак	0,4	опора	ВЛ-0,4 кВ КТПс-92 (Белорецкий тракт, 85)
589	Стерлитамак	0,4	опора	ВЛ-0,4 кВ КТПс-92-3 (СНТ Ашкадар, уч. 78)
590	Стерлитамак	0,4	опора	ВЛ-0,4 кВ КТПс-92-3 (СНТ "Ашкадар", уч. 99)
591	Стерлитамак	0,4	опора	ВЛ-0,4 кВ КТПс-92-3 (СНТ "Ромашка", уч. 17и)
592	Стерлитамак	0,4	опора	ВЛ-0,4 кВ КТПс-92-3 (СНТ "Ромашка", уч. 64И)
593	Стерлитамак	0,4	опора	ВЛ-0,4 кВ КТПс-92-3 (СНТ "Ромашка", уч. 77И)
594	Стерлитамак	0,4	опора	ВЛ-0,4 кВ КТПс-92-3 (СНТ "Ромашка", уч. 83И)
595	Стерлитамак	0,4	опора	ВЛ-0,4 кВ КТПс-92-3 (СНТ Ромашка, уч. 107И)
596	Стерлитамак	0,4	опора	ВЛ-0,4 кВ КТПс-92-3 (СНТ Ромашка, уч. 300И)
597	Стерлитамак	0,4	опора	ВЛ-0,4 кВ линия ТП-291-2 (на уч. 005)
598	Стерлитамак	0,4	опора	ВЛ-0,4 кВ линия ТП-410-2 (на уч. 174)
599	Стерлитамак	0,4	опора	ВЛ-0,4 кВ от оп. № 16/1 ТП-410-4 (Заашкадарье, уч. 57)
600	Толбазы	0,4	опора	ВЛ-0,4 кВ от ТП-20-2 оп. № 19, Толбазы, ул. Радостная, 2
601	Стерлитамак	0,4	опора	ВЛ-0,4 кВ от ТП-43-1 оп. № 31 (ул. Фрунзе, 47)
602	Стерлитамак	0,4	опора	ВЛ-0,4 кВ перевод нагрузки с ГКТПН-240 линия 4 на КТПКп-477 (ул. 7 Ноября, Нефтяная)
603	Стерлитамак	0,4	опора	ВЛ-0,4 кВ проходная "Спиртзавода" (Левашовка, 1-ый



				Колхозный пер., 5)
604	Стерлитамак	0,4	опора	ВЛ-0,4 кВ проходная "Спиртзавода" (Левашовка, ул. Колхозная, 14)
605	Стерлитамак	0,4	опора	ВЛ-0,4 кВ РП-1
606	Стерлитамак	0,4	опора	ВЛ-0,4 кВ РП-1 (ул. 3. Космодемьянской)
607	Стерлитамак	0,4	опора	ВЛ-0,4 кВ РП-1-11 оп. № 31 (ул. Осипенко - 3. Космодемьянской)
608	Стерлитамак	0,4	опора	ВЛ-0,4 кВ РП-15 (ул. Гоголя, 127)
609	Стерлитамак	0,4	опора	ВЛ-0,4 кВ РП-16
610	Стерлитамак	0,4	опора	ВЛ-0,4 кВ РП-16 (ул. Привольная, к/н 352)
611	Стерлитамак	0,4	опора	ВЛ-0,4 кВ РП-16-10 (ул. Калинина, 16)
612	Стерлитамак	0,4	опора	ВЛ-0,4 кВ РП-19
613	Стерлитамак	0,4	опора	ВЛ-0,4 кВ РП-19-14 (ул. Речная, 23-2)
614	Стерлитамак	0,4	опора	ВЛ-0,4 кВ РП-19-14 оп. № 10 (СНТ "Агидель", пер. 11, уч. 15)
615	Стерлитамак	0,4	опора	ВЛ-0,4 кВ РП-19-14 оп. № 42 (ул. Кочетова, 64)
616	Стерлитамак	0,4	опора	ВЛ-0,4 кВ РП-19-14 оп. № 55 (СНТ "Агидель", пер. 9, уч. 41)
617	Стерлитамак	0,4	опора	ВЛ-0,4 кВ РП-2
618	Стерлитамак	0,4	опора	ВЛ-0,4 кВ РП-21
619	Стерлитамак	0,4	опора	ВЛ-0,4 кВ РП-21 (3-ий Элеваторный пер., 3)
620	Стерлитамак	0,4	опора	ВЛ-0,4 кВ РП-21 (4-ый пер. Элеваторный, 2)
621	Стерлитамак	0,4	опора	ВЛ-0,4 кВ РП-21-23 оп. № 3 (ул. Фурманова, 9)
622	Стерлитамак	0,4	опора	ВЛ-0,4 кВ РП-23 (пр. Октября, 22, видекамера)
623	Стерлитамак	0,4	опора	ВЛ-0,4 кВ РП-26
624	Стерлитамак	0,4	опора	ВЛ-0,4 кВ РП-3
625	Стерлитамак	0,4	опора	ВЛ-0,4 кВ РП-3 (ост. пр. Октября, рекламный щит)
626	Стерлитамак	0,4	опора	ВЛ-0,4 кВ РП-3 (пр. Ленина, 34 и 40, к/н 4064)
627	Стерлитамак	0,4	опора	ВЛ-0,4 кВ РП-35
628	Стерлитамак	0,4	опора	ВЛ-0,4 кВ РП-9
629	Стерлитамак	0,4	опора	ВЛ-0,4 кВ ТП-1
630	Стерлитамак	0,4	опора	ВЛ-0,4 кВ ТП-10 (1)
631	Стерлитамак	0,4	опора	ВЛ-0,4 кВ ТП-10 (2)
632	Толбазы	0,4	опора	ВЛ-0,4 кВ ТП-10 Толбазы
633	Стерлитамак	0,4	опора	ВЛ-0,4 кВ ТП-10 ул. Свободы
634	Стерлитамак	0,4	опора	ВЛ-0,4 кВ ТП-100
635	Стерлитамак	0,4	опора	ВЛ-0,4 кВ ТП-100 на ЖД по ул. Черняховского, 5, 7
636	Стерлитамак	0,4	опора	ВЛ-0,4 кВ ТП-101
637	Стерлитамак	0,4	опора	ВЛ-0,4 кВ ТП-101 (ул. Шевченко, 2)
638	Стерлитамак	0,4	опора	ВЛ-0,4 кВ ТП-101-1 оп. № 1 (ул. Демократическая, 14)
639	Стерлитамак	0,4	опора	ВЛ-0,4 кВ ТП-101-2 оп. № 1 (ул. Гражданская, 11а)
640	Стерлитамак	0,4	опора	ВЛ-0,4 кВ ТП-102 (1)
641	Стерлитамак	0,4	опора	ВЛ-0,4 кВ ТП-102 (2)
642	Стерлитамак	0,4	опора	ВЛ-0,4 кВ ТП-103
643	Стерлитамак	0,4	опора	ВЛ-0,4 кВ ТП-103 (ул. Жуковского, 13)
644	Стерлитамак	0,4	опора	ВЛ-0,4 кВ ТП-103 р.1,2 (ул. Береговая)
645	Стерлитамак	0,4	опора	ВЛ-0,4 кВ ТП-107 (массив "Мираж", бокс 81)
646	Стерлитамак	0,4	опора	ВЛ-0,4 кВ ТП-107-4 (массив "Мираж", бокс 74)
647	Стерлитамак	0,4	опора	ВЛ-0,4 кВ ТП-109 перевод нагрузки
648	Стерлитамак	0,4	опора	ВЛ-0,4 кВ ТП-110
649	Стерлитамак	0,4	опора	ВЛ-0,4 кВ ТП-116
650	Толбазы	0,4	опора	ВЛ-0,4 кВ ТП-12 Толбазы
651	Стерлитамак	0,4	опора	ВЛ-0,4 кВ ТП-121-1 (СНТ "Дружба-2", уч. 1221-1221а)



652	Стерлитамак	0,4	опора	ВЛ-0,4 кВ ТП-122 (СНТ "Дружба", уч. 1208)
653	Стерлитамак	0,4	опора	ВЛ-0,4 кВ ТП-122-1 (СНТ "Дружба", уч. 1191)
654	Стерлитамак	0,4	опора	ВЛ-0,4 кВ ТП-122-1 (СНТ "Дружба", уч. 1278)
655	Стерлитамак	0,4	опора	ВЛ-0,4 кВ ТП-122-1 (СНТ "Содружество", уч. 1225)
656	Стерлитамак	0,4	опора	ВЛ-0,4 кВ ТП-122-1 (ул. Николаева, школа № 15)
657	Стерлитамак	0,4	опора	ВЛ-0,4 кВ ТП-122-1 (ул. Шаймуратова, гараж.бокс 43)
658	Стерлитамак	0,4	опора	ВЛ-0,4 кВ ТП-122-1 (ул. Шаймуратова, гараж.бокс 54)
659	Стерлитамак	0,4	опора	ВЛ-0,4 кВ ТП-122-1 оп. № 3 (СНТ "Дружба", уч. 1216)
660	Стерлитамак	0,4	опора	ВЛ-0,4 кВ ТП-123
661	Стерлитамак	0,4	опора	ВЛ-0,4 кВ ТП-124
662	Стерлитамак	0,4	опора	ВЛ-0,4 кВ ТП-124
663	Стерлитамак	0,4	опора	ВЛ-0,4 кВ ТП-124 (ул. Гоголя, 124в)
664	Стерлитамак	0,4	опора	ВЛ-0,4 кВ ТП-124 (ул. Краснодонцев, 14)
665	Стерлитамак	0,4	опора	ВЛ-0,4 кВ ТП-124 с РП-7
666	Стерлитамак	0,4	опора	ВЛ-0,4 кВ ТП-124-4 (ул. Куйбышева, 13)
667	Стерлитамак	0,4	опора	ВЛ-0,4 кВ ТП-124-4 (ул. Куйбышева, 18)
668	Стерлитамак	0,4	опора	ВЛ-0,4 кВ ТП-124-6 (ул. Аэродромная, 44а)
669	Толбазы	0,4	опора	ВЛ-0,4 кВ ТП-13 Толбазы (ул. Ленина, 127/5А)
670	Стерлитамак	0,4	опора	ВЛ-0,4 кВ ТП-130 (ул. Курчатова, 44, Лицей-интернет № 2 - индикация ДЗ)
671	Стерлитамак	0,4	опора	ВЛ-0,4 кВ ТП-134
672	Стерлитамак	0,4	опора	ВЛ-0,4 кВ ТП-143
673	Стерлитамак	0,4	опора	ВЛ-0,4 кВ ТП-145
674	Стерлитамак	0,4	опора	ВЛ-0,4 кВ ТП-145-10 (ул. Революционная, школа № 2)
675	Стерлитамак	0,4	опора	ВЛ-0,4 кВ ТП-146
676	Стерлитамак	0,4	опора	ВЛ-0,4 кВ ТП-147
677	Стерлитамак	0,4	опора	ВЛ-0,4 кВ ТП-148
678	Стерлитамак	0,4	опора	ВЛ-0,4 кВ ТП-149
679	Стерлитамак	0,4	опора	ВЛ-0,4 кВ ТП-149 р.5 оп.1-6 (ул. Голикова, 28)
680	Стерлитамак	0,4	опора	ВЛ-0,4 кВ ТП-149-4 (ул. Дружбы, 25, школа № 7)
681	Стерлитамак	0,4	опора	ВЛ-0,4 кВ ТП-150
682	Стерлитамак	0,4	опора	ВЛ-0,4 кВ ТП-150
683	Стерлитамак	0,4	опора	ВЛ-0,4 кВ ТП-150 (ул. Дружбы, 37, гимназия № 2)
684	Стерлитамак	0,4	опора	ВЛ-0,4 кВ ТП-152
685	Стерлитамак	0,4	опора	ВЛ-0,4 кВ ТП-152 (ул. Дружба, бокс 33)
686	Стерлитамак	0,4	опора	ВЛ-0,4 кВ ТП-152-12 (ул. Дружба, бокс 127)
687	Стерлитамак	0,4	опора	ВЛ-0,4 кВ ТП-154
688	Стерлитамак	0,4	опора	ВЛ-0,4 кВ ТП-156
689	Стерлитамак	0,4	опора	ВЛ-0,4 кВ ТП-157
690	Стерлитамак	0,4	опора	ВЛ-0,4 кВ ТП-157 (ул. Свердлова, 83)
691	Стерлитамак	0,4	опора	ВЛ-0,4 кВ ТП-158
692	Толбазы	0,4	опора	ВЛ-0,4 кВ ТП-16 линия 2, Толбазы
693	Толбазы	0,4	опора	ВЛ-0,4 кВ ТП-16 Толбазы
694	Стерлитамак	0,4	опора	ВЛ-0,4 кВ ТП-160
695	Стерлитамак	0,4	опора	ВЛ-0,4 кВ ТП-160 (пр. Ленина, 2А - камера ПДД Скот-ПП)
696	Стерлитамак	0,4	опора	ВЛ-0,4 кВ ТП-161
697	Стерлитамак	0,4	опора	ВЛ-0,4 кВ ТП-161 (1-ый пер. Элеваторный, 23)
698	Стерлитамак	0,4	опора	ВЛ-0,4 кВ ТП-161 (2-ой Элеваторный пер., 3а)
699	Стерлитамак	0,4	опора	ВЛ-0,4 кВ ТП-161-7 (от перес. ул. Фурманова до ост. Парк Гагарина)
700	Стерлитамак	0,4	опора	ВЛ-0,4 кВ ТП-161-7 оп. № 13 (ул. Профсоюзная, 1г)



701	Стерлитамак	0,4	опора	ВЛ-0,4 кВ ТП-161-9 (1-ый пер. Элеваторный, 10)
702	Стерлитамак	0,4	опора	ВЛ-0,4 кВ ТП-165
703	Стерлитамак	0,4	опора	ВЛ-0,4 кВ ТП-166
704	Стерлитамак	0,4	опора	ВЛ-0,4 кВ ТП-166-16 (ул. Вокзальная, 29, ДС № 85)
705	Стерлитамак	0,4	опора	ВЛ-0,4 кВ ТП-167
706	Стерлитамак	0,4	опора	ВЛ-0,4 кВ ТП-167 (ул. Паровозная, 3)
707	Толбазы	0,4	опора	ВЛ-0,4 кВ ТП-17 Толбазы
708	Стерлитамак	0,4	опора	ВЛ-0,4 кВ ТП-170
709	Стерлитамак	0,4	опора	ВЛ-0,4 кВ ТП-170 (гараж ул. Геологическая, 229)
710	Стерлитамак	0,4	опора	ВЛ-0,4 кВ ТП-171
711	Толбазы	0,4	опора	ВЛ-0,4 кВ ТП-17-2 оп. № 32 Толбазы (ул. Луговая, 54-1)
712	Толбазы	0,4	опора	ВЛ-0,4 кВ ТП-17-2 оп. № 47 Толбазы (ул. Луговая, 33)
713	Толбазы	0,4	опора	ВЛ-0,4 кВ ТП-17-2 Толбазы (ул. Луговая, 40)
714	Толбазы	0,4	опора	ВЛ-0,4 кВ ТП-17-2 Толбазы, ул. Луговая, 39
715	Стерлитамак	0,4	опора	ВЛ-0,4 кВ ТП-176
716	Стерлитамак	0,4	опора	ВЛ-0,4 кВ ТП-176-13 (ул. Раевская, 58)
717	Толбазы	0,4	опора	ВЛ-0,4 кВ ТП-18 - ТП-20 Толбазы
718	Толбазы	0,4	опора	ВЛ-0,4 кВ ТП-18 - ТП-20 Толбазы
719	Толбазы	0,4	опора	ВЛ-0,4 кВ ТП-18 Толбазы (ул. Ломоносова, 9)
720	Толбазы	0,4	опора	ВЛ-0,4 кВ ТП-18-1 (с.Толбазы, ул.Полевая, 2-1)
721	Толбазы	0,4	опора	ВЛ-0,4 кВ ТП-18-2 (с.Толбазы, ул.Полевая, 2-1)
722	Стерлитамак	0,4	опора	ВЛ-0,4 кВ ТП-194
723	Стерлитамак	0,4	опора	ВЛ-0,4 кВ ТП-195
724	Стерлитамак	0,4	опора	ВЛ-0,4 кВ ТП-196
725	Стерлитамак	0,4	опора	ВЛ-0,4 кВ ТП-2
726	Стерлитамак	0,4	опора	ВЛ-0,4 кВ ТП-2 руб. 8
727	Стерлитамак	0,4	опора	ВЛ-0,4 кВ ТП-200
728	Стерлитамак	0,4	опора	ВЛ-0,4 кВ ТП-200-4 (ул. Социалистическая, 21, корп.3, школа № 12)
729	Стерлитамак	0,4	опора	ВЛ-0,4 кВ ТП-201
730	Стерлитамак	0,4	опора	ВЛ-0,4 кВ ТП-202
731	Стерлитамак	0,4	опора	ВЛ-0,4 кВ ТП-204 (1)
732	Стерлитамак	0,4	опора	ВЛ-0,4 кВ ТП-204 (2)
733	Стерлитамак	0,4	опора	ВЛ-0,4 кВ ТП-204 (ул. Профсоюзная, 17а)
734	Стерлитамак	0,4	опора	ВЛ-0,4 кВ ТП-205
735	Стерлитамак	0,4	опора	ВЛ-0,4 кВ ТП-205 (1)
736	Стерлитамак	0,4	опора	ВЛ-0,4 кВ ТП-205 (2)
737	Стерлитамак	0,4	опора	ВЛ-0,4 кВ ТП-206 (ул. Тукаева, 27Б)
738	Стерлитамак	0,4	опора	ВЛ-0,4 кВ ТП-207
739	Стерлитамак	0,4	опора	ВЛ-0,4 кВ ТП-208
740	Стерлитамак	0,4	опора	ВЛ-0,4 кВ ТП-210
741	Стерлитамак	0,4	опора	ВЛ-0,4 кВ ТП-211
742	Стерлитамак	0,4	опора	ВЛ-0,4 кВ ТП-214
743	Стерлитамак	0,4	опора	ВЛ-0,4 кВ ТП-214 (ул. Лесная, 24)
744	Стерлитамак	0,4	опора	ВЛ-0,4 кВ ТП-215
745	Стерлитамак	0,4	опора	ВЛ-0,4 кВ ТП-216
746	Стерлитамак	0,4	опора	ВЛ-0,4 кВ ТП-216 (ул. Кочетова, 26а, видекамера)
747	Стерлитамак	0,4	опора	ВЛ-0,4 кВ ТП-218
748	Стерлитамак	0,4	опора	ВЛ-0,4 кВ ТП-218-6
749	Стерлитамак	0,4	опора	ВЛ-0,4 кВ ТП-219
750	Стерлитамак	0,4	опора	ВЛ-0,4 кВ ТП-220 (1)





751	Стерлитамак	0,4	опора	ВЛ-0,4 кВ ТП-220 (2)
752	Стерлитамак	0,4	опора	ВЛ-0,4 кВ ТП-221
753	Стерлитамак	0,4	опора	ВЛ-0,4 кВ ТП-223-3 оп. № 20 (д.Карасевка, ул. Спортивная, 37)
754	Стерлитамак	0,4	опора	ВЛ-0,4 кВ ТП-225-6
755	Стерлитамак	0,4	опора	ВЛ-0,4 кВ ТП-23
756	Стерлитамак	0,4	опора	ВЛ-0,4 кВ ТП-23
757	Стерлитамак	0,4	опора	ВЛ-0,4 кВ ТП-23 (кинопрокат)
758	Стерлитамак	0,4	опора	ВЛ-0,4 кВ ТП-232
759	Толбазы	0,4	опора	ВЛ-0,4 кВ ТП-23-2 Толбазы (ул. Интернациональная, 75)
760	Стерлитамак	0,4	опора	ВЛ-0,4 кВ ТП-232 (ул. Ильича, 68)
761	Стерлитамак	0,4	опора	ВЛ-0,4 кВ ТП-232 (ул. Южная, 179)
762	Стерлитамак	0,4	опора	ВЛ-0,4 кВ ТП-232 (ул. Южная, 183а)
763	Стерлитамак	0,4	опора	ВЛ-0,4 кВ ТП-232-4 оп. № 14 (ул. Калинина, 41)
764	Стерлитамак	0,4	опора	ВЛ-0,4 кВ ТП-232-5 (ул. Островского, 25)
765	Стерлитамак	0,4	опора	ВЛ-0,4 кВ ТП-232-5 оп. № 19 (ул. Южная, 122)
766	Стерлитамак	0,4	опора	ВЛ-0,4 кВ ТП-234 руб. 12 - теплопункт 45
767	Стерлитамак	0,4	опора	ВЛ-0,4 кВ ТП-235
768	Стерлитамак	0,4	опора	ВЛ-0,4 кВ ТП-235 р.4 - отпайка оп. № 16 (ул. Чехова)
769	Стерлитамак	0,4	опора	ВЛ-0,4 кВ ТП-235 р.4 оп. № 20 (гараж по ул. Чехова)
770	Стерлитамак	0,4	опора	ВЛ-0,4 кВ ТП-235-12 (ул. Нефтяная, 50)
771	Стерлитамак	0,4	опора	ВЛ-0,4 кВ ТП-235-4 (ул. Стадионная, 36)
772	Стерлитамак	0,4	опора	ВЛ-0,4 кВ ТП-235-4 оп. № 1 (ул. Нефтяная, 48)
773	Стерлитамак	0,4	опора	ВЛ-0,4 кВ ТП-238
774	Стерлитамак	0,4	опора	ВЛ-0,4 кВ ТП-238-5 (ул. Волочаевская, 15, школа № 10)
775	Стерлитамак	0,4	опора	ВЛ-0,4 кВ ТП-24 Толбазы (ул. 8 Марта, 20)
776	Стерлитамак	0,4	опора	ВЛ-0,4 кВ ТП-244
777	Стерлитамак	0,4	опора	ВЛ-0,4 кВ ТП-244 (ул. Дёповская, 29)
778	Стерлитамак	0,4	опора	ВЛ-0,4 кВ ТП-25
779	Стерлитамак	0,4	опора	ВЛ-0,4 кВ ТП-25-9 (ул. Полевая, 150)
780	Стерлитамак	0,4	опора	ВЛ-0,4 кВ ТП-25-9 (ул. Степная, к/н 1363)
781	Стерлитамак	0,4	опора	ВЛ-0,4 кВ ТП-261
782	Стерлитамак	0,4	опора	ВЛ-0,4 кВ ТП-269
783	Стерлитамак	0,4	опора	ВЛ-0,4 кВ ТП-270
784	Стерлитамак	0,4	опора	ВЛ-0,4 кВ ТП-270-1 (ул. Вагонная, 2)
785	Толбазы	0,4	опора	ВЛ-0,4 кВ ТП-27-1 Толбазы (ул. Западная, 82)
786	Стерлитамак	0,4	опора	ВЛ-0,4 кВ ТП-272
787	Стерлитамак	0,4	опора	ВЛ-0,4 кВ ТП-276
788	Стерлитамак	0,4	опора	ВЛ-0,4 кВ ТП-276 (ул. Кирова, 13)
789	Стерлитамак	0,4	опора	ВЛ-0,4 кВ ТП-28-2 (ул. Кутузова, 1)
790	Стерлитамак	0,4	опора	ВЛ-0,4 кВ ТП-284 (СНТ "Калинка")
791	Стерлитамак	0,4	опора	ВЛ-0,4 кВ ТП-284 (ул. Западная)
792	Стерлитамак	0,4	опора	ВЛ-0,4 кВ ТП-284-5 (СНТ "Монтажник", к/н 1999)
793	Стерлитамак	0,4	опора	ВЛ-0,4 кВ ТП-284-7 (СНТ "Калинка" уч. 221)
794	Стерлитамак	0,4	опора	ВЛ-0,4 кВ ТП-291-2/1 оп. № 5 (СНТ "Строитель-1", уч. 218)
795	Стерлитамак	0,4	опора	ВЛ-0,4 кВ ТП-291-28/1 оп. № 8/1 (СНТ "Василек", уч. 009)
796	Стерлитамак	0,4	опора	ВЛ-0,4 кВ ТП-291-3 (СНТ "Дружба", уч. № 100)
797	Стерлитамак	0,4	опора	ВЛ-0,4 кВ ТП-295 р.4
798	Стерлитамак	0,4	опора	ВЛ-0,4 кВ ТП-295-4 (ул. Подгорная, 5), инв. № 2835-1
799	Стерлитамак	0,4	опора	ВЛ-0,4 кВ ТП-3
800	Толбазы	0,4	опора	ВЛ-0,4 кВ ТП-3 Толбазы



801	Стерлитамак	0,4	опора	ВЛ-0,4 кВ ТП-30
802	Стерлитамак	0,4	опора	ВЛ-0,4 кВ ТП-300 (1)
803	Стерлитамак	0,4	опора	ВЛ-0,4 кВ ТП-300 (2)
804	Стерлитамак	0,4	опора	ВЛ-0,4 кВ ТП-302 р. 12
805	Стерлитамак	0,4	опора	ВЛ-0,4 кВ ТП-303 (1)
806	Стерлитамак	0,4	опора	ВЛ-0,4 кВ ТП-303 (2)
807	Стерлитамак	0,4	опора	ВЛ-0,4 кВ ТП-303-5 (ул. Кирова, 93)
808	Стерлитамак	0,4	опора	ВЛ-0,4 кВ ТП-305
809	Стерлитамак	0,4	опора	ВЛ-0,4 кВ ТП-305 (ул. Б. Хмельницкого, 4)
810	Стерлитамак	0,4	опора	ВЛ-0,4 кВ ТП-305 (ул. Худайбердина, 4)
811	Стерлитамак	0,4	опора	ВЛ-0,4 кВ ТП-307
812	Стерлитамак	0,4	опора	ВЛ-0,4 кВ ТП-307 (ул. Мира, 3)
813	Стерлитамак	0,4	опора	ВЛ-0,4 кВ ТП-32 (ул. С. Лазо, 39)
814	Стерлитамак	0,4	опора	ВЛ-0,4 кВ ТП-32 и КТПН-17
815	Стерлитамак	0,4	опора	ВЛ-0,4 кВ ТП-32 и КТПН-17
816	Стерлитамак	0,4	опора	ВЛ-0,4 кВ ТП-320 (ул. Полевая, 104)
817	Стерлитамак	0,4	опора	ВЛ-0,4 кВ ТП-320, 317, 347
818	Стерлитамак	0,4	опора	ВЛ-0,4 кВ ТП-320, 317, 347
819	Стерлитамак	0,4	опора	ВЛ-0,4 кВ ТП-320, 317, 347
820	Стерлитамак	0,4	опора	ВЛ-0,4 кВ ТП-32-2 оп. № 1 (ул. Шепелюка, 30)
821	Стерлитамак	0,4	опора	ВЛ-0,4 кВ ТП-324 (ул. Гоголя, 118б, бокс № 11)
822	Стерлитамак	0,4	опора	ВЛ-0,4 кВ ТП-325 (р-н ул. Артема, 70 - камера ПДД Скват-III)
823	Стерлитамак	0,4	опора	ВЛ-0,4 кВ ТП-32-8 оп. № 1 (ул. С. Лазо, 5)
824	Стерлитамак	0,4	опора	ВЛ-0,4 кВ ТП-33
825	Стерлитамак	0,4	опора	ВЛ-0,4 кВ ТП-340
826	Стерлитамак	0,4	опора	ВЛ-0,4 кВ ТП-344
827	Стерлитамак	0,4	опора	ВЛ-0,4 кВ ТП-346
828	Стерлитамак	0,4	опора	ВЛ-0,4 кВ ТП-349 р. 14
829	Стерлитамак	0,4	опора	ВЛ-0,4 кВ ТП-35
830	Стерлитамак	0,4	опора	ВЛ-0,4 кВ ТП-35 (2)
831	Стерлитамак	0,4	опора	ВЛ-0,4 кВ ТП-351 (1)
832	Стерлитамак	0,4	опора	ВЛ-0,4 кВ ТП-351 (2)
833	Стерлитамак	0,4	опора	ВЛ-0,4 кВ ТП-351 (ул. Патриотическая, 13)
834	Стерлитамак	0,4	опора	ВЛ-0,4 кВ ТП-351 (ул. Патриотическая, 61)
835	Стерлитамак	0,4	опора	ВЛ-0,4 кВ ТП-351-8 (ул. Пантелькина, 28)
836	Стерлитамак	0,4	опора	ВЛ-0,4 кВ ТП-364 (ул. Мира, 1б)
837	Стерлитамак	0,4	опора	ВЛ-0,4 кВ ТП-364-3 от оп. № 8 (УО ИП-308)
838	Стерлитамак	0,4	опора	ВЛ-0,4 кВ ТП-366
839	Стерлитамак	0,4	опора	ВЛ-0,4 кВ ТП-376
840	Стерлитамак	0,4	опора	ВЛ-0,4 кВ ТП-376-7 оп. № 1 (ул. Сакко и Ванцетти, 26)
841	Стерлитамак	0,4	опора	ВЛ-0,4 кВ ТП-399 (перес. ул. Звездная - ул. Строителей - светофор)
842	Стерлитамак	0,4	опора	ВЛ-0,4 кВ ТП-399 мкр. 1 "Западный" кварталы 1г, 1д, 1е, 1ж
843	Стерлитамак	0,4	опора	ВЛ-0,4 кВ ТП-399-12 (перес. пр. Октября - ул. Строителей - светофор)
844	Стерлитамак	0,4	опора	ВЛ-0,4 кВ ТП-399-12 (перес. ул. Октябрьская - ул. Строителей - светофор)
845	Стерлитамак	0,4	опора	ВЛ-0,4 кВ ТП-399-12 (перес. ул. Строителей - Дорога № 7 - светофор)
846	Стерлитамак	0,4	опора	ВЛ-0,4 кВ ТП-399-12 м/р № 2 , р-он Западный, уч. № 32 Прибор учета ЭЛТА-3-1 оп. № 23
847	Стерлитамак	0,4	опора	ВЛ-0,4 кВ ТП-399-12 м/р № 2 , р-он Западный, уч. № 44 Прибор



				учета ЭЛТА-3-1
848	Стерлитамак	0,4	опора	ВЛ-0,4 кВ ТП-40
849	Стерлитамак	0,4	опора	ВЛ-0,4 кВ ТП-40 (Дом ребенка)
850	Стерлитамак	0,4	опора	ВЛ-0,4 кВ ТП-40 (ул. Мира, 76а)
851	Стерлитамак	0,4	опора	ВЛ-0,4 кВ ТП-40-10 оп. № 18 (ул. Мира, 103)
852	Стерлитамак	0,4	опора	ВЛ-0,4 кВ ТП-40-16
853	Стерлитамак	0,4	опора	ВЛ-0,4 кВ ТП-410 (линия 2, ул. 3-я Новостройка, 2)
854	Стерлитамак	0,4	опора	ВЛ-0,4 кВ ТП-410-2 Заашкадарье, уч. 175
855	Стерлитамак	0,4	опора	ВЛ-0,4 кВ ТП-416-3 (СНТ Локомотив-90, уч.49, п-1)
856	Стерлитамак	0,4	опора	ВЛ-0,4 кВ ТП-417
857	Стерлитамак	0,4	опора	ВЛ-0,4 кВ ТП-417-22 (ул. Комсомольская, 34)
858	Стерлитамак	0,4	опора	ВЛ-0,4 кВ ТП-42 - ТП-276
859	Стерлитамак	0,4	опора	ВЛ-0,4 кВ ТП-42 - ТП-276
860	Стерлитамак	0,4	опора	ВЛ-0,4 кВ ТП-42 (ул. Абдрашитова, 2а)
861	Стерлитамак	0,4	опора	ВЛ-0,4 кВ ТП-44
862	Толбазы	0,4	опора	ВЛ-0,4 кВ ТП-4-4 Толбазы (ул. Пушкина, 30)
863	Толбазы	0,4	опора	ВЛ-0,4 кВ ТП-4-4 оп. № 31, ТП-8-6 оп. № 12, Толбазы, ул. Ленина, 113
864	Толбазы	0,4	опора	ВЛ-0,4 кВ ТП-4-4 оп. № 31, ТП-8-6 оп. № 12, Толбазы, ул. Ленина, 113
865	Стерлитамак	0,4	опора	ВЛ-0,4 кВ ТП-440 (ул. Лазурная, 11)
866	Стерлитамак	0,4	опора	ВЛ-0,4 кВ ТП-461-2 мкр. 5 Западный (уч. 247а)
867	Стерлитамак	0,4	опора	ВЛ-0,4 кВ ТП-48
868	Стерлитамак	0,4	опора	ВЛ-0,4 кВ ТП-49
869	Стерлитамак	0,4	опора	ВЛ-0,4 кВ ТП-49-9 оп. № 2
870	Стерлитамак	0,4	опора	ВЛ-0,4 кВ ТП-51 (ул. Худайбердина, 100, пом. 3)
871	Толбазы	0,4	опора	ВЛ-0,4 кВ ТП-5-3 от оп. № 16 Толбазы (ул. Горького, 18)
872	Стерлитамак	0,4	опора	ВЛ-0,4 кВ ТП-57
873	Стерлитамак	0,4	опора	ВЛ-0,4 кВ ТП-57 (ул. Халтурина, 260)
874	Стерлитамак	0,4	опора	ВЛ-0,4 кВ ТП-57-13 (ул. Халтурина, 186а)
875	Стерлитамак	0,4	опора	ВЛ-0,4 кВ ТП-57-13 (ул. Халтурина, 193)
876	Стерлитамак	0,4	опора	ВЛ-0,4 кВ ТП-57-14 оп. № 21 (ул. Халтурина, 181)
877	Стерлитамак	0,4	опора	ВЛ-0,4 кВ ТП-57-3 оп. № 3 (ул. Халтурина, к/н 973)
878	Стерлитамак	0,4	опора	ВЛ-0,4 кВ ТП-58
879	Стерлитамак	0,4	опора	ВЛ-0,4 кВ ТП-58-2 (пер. Трубный, 26)
880	Стерлитамак	0,4	опора	ВЛ-0,4 кВ ТП-60
881	Стерлитамак	0,4	опора	ВЛ-0,4 кВ ТП-60 (ул. Новая, 42)
882	Стерлитамак	0,4	опора	ВЛ-0,4 кВ ТП-60-10 (ул. Черноморская, 29)
883	Стерлитамак	0,4	опора	ВЛ-0,4 кВ ТП-60-14 (ул. Раевская, бокс № 14)
884	Стерлитамак	0,4	опора	ВЛ-0,4 кВ ТП-60-14 (ул. Раевская, боксы 118, 119)
885	Стерлитамак	0,4	опора	ВЛ-0,4 кВ ТП-60-6 оп. № 26 (р-он Мясокомбината, бокс № 322)
886	Стерлитамак	0,4	опора	ВЛ-0,4 кВ ТП-63
887	Стерлитамак	0,4	опора	ВЛ-0,4 кВ ТП-63-1 (ул. К. Маркса)
888	Стерлитамак	0,4	опора	ВЛ-0,4 кВ ТП-64
889	Стерлитамак	0,4	опора	ВЛ-0,4 кВ ТП-65 (1)
890	Стерлитамак	0,4	опора	ВЛ-0,4 кВ ТП-65 (2)
891	Стерлитамак	0,4	опора	ВЛ-0,4 кВ ТП-65 (ул. Гафури, 21а)
892	Стерлитамак	0,4	опора	ВЛ-0,4 кВ ТП-65 (ул. Латыпова, 52)
893	Стерлитамак	0,4	опора	ВЛ-0,4 кВ ТП-65-5 (ул. Гафури, 31а)
894	Стерлитамак	0,4	опора	ВЛ-0,4 кВ ТП-65-7 оп. № 5 (ул. Латыпова, 41)
895	Стерлитамак	0,4	опора	ВЛ-0,4 кВ ТП-67



896	Стерлитамак	0,4	опора	ВЛ-0,4 кВ ТП-69
897	Стерлитамак	0,4	опора	ВЛ-0,4 кВ ТП-69 (ул. Механизации и Стерлибашевский тракт)
898	Стерлитамак	0,4	опора	ВЛ-0,4 кВ ТП-70 (мост через р. Т. Ашкадар)
899	Стерлитамак	0,4	опора	ВЛ-0,4 кВ ТП-70 (перевод нагрузки на ТП-70а)
900	Стерлитамак	0,4	опора	ВЛ-0,4 кВ ТП-71
901	Стерлитамак	0,4	опора	ВЛ-0,4 кВ ТП-71
902	Стерлитамак	0,4	опора	ВЛ-0,4 кВ ТП-71-6 (ул. Сакко и Ванцетти, 68, гимназия № 1)
903	Стерлитамак	0,4	опора	ВЛ-0,4 кВ ТП-73
904	Стерлитамак	0,4	опора	ВЛ-0,4 кВ ТП-74
905	Стерлитамак	0,4	опора	ВЛ-0,4 кВ ТП-74 (от ИП-0,4 кВ) (ул. Волочаевская)
906	Стерлитамак	0,4	опора	ВЛ-0,4 кВ ТП-74-8 (ул. Западная-Волочаевская)
907	Стерлитамак	0,4	опора	ВЛ-0,4 кВ ТП-76
908	Стерлитамак	0,4	опора	ВЛ-0,4 кВ ТП-77А
909	Стерлитамак	0,4	опора	ВЛ-0,4 кВ ТП-81 (д/у № 1 ПТЖХ)
910	Стерлитамак	0,4	опора	ВЛ-0,4 кВ ТП-82 (КЛ на опоре)
911	Стерлитамак	0,4	опора	ВЛ-0,4 кВ ТП-82 (ул. Худайбердина, ост. павильон ТРЦ Фабри)
912	Стерлитамак	0,4	опора	ВЛ-0,4 кВ ТП-86
913	Стерлитамак	0,4	опора	ВЛ-0,4 кВ ТП-87
914	Стерлитамак	0,4	опора	ВЛ-0,4 кВ ТП-87 (СНТ "Яблонька", уч. 31)
915	Стерлитамак	0,4	опора	ВЛ-0,4 кВ ТП-87 (СНТ "Яблонька", уч. 85)
916	Стерлитамак	0,4	опора	ВЛ-0,4 кВ ТП-87 (СНТ "Яблонька", уч. 92)
917	Стерлитамак	0,4	опора	ВЛ-0,4 кВ ТП-87 СНТ "Яблонька", уч. 52
918	Стерлитамак	0,4	опора	ВЛ-0,4 кВ ТП-87-14 (ул. Демская, 1)
919	Стерлитамак	0,4	опора	ВЛ-0,4 кВ ТП-87-14 оп. № 7/3 (СНТ "Яблонька", уч. 99)
920	Стерлитамак	0,4	опора	ВЛ-0,4 кВ ТП-87-6 (СНТ "Яблонька", уч. 54)
921	Стерлитамак	0,4	опора	ВЛ-0,4 кВ ТП-87-6 СНТ "Яблонька", уч. 1
922	Стерлитамак	0,4	опора	ВЛ-0,4 кВ ТП-89
923	Стерлитамак	0,4	опора	ВЛ-0,4 кВ ТП-89-6 (СНТ "Яблонька", уч. 74)
924	Стерлитамак	0,4	опора	ВЛ-0,4 кВ ТП-89-6 оп. № 16
925	Толбазы	0,4	опора	ВЛ-0,4 кВ ТП-9 Толбазы
926	Толбазы	0,4	опора	ВЛ-0,4 кВ ТП-9 Толбазы (ул. Ибрагимова, 26-2)
927	Толбазы	0,4	опора	ВЛ-0,4 кВ ТП-9 Толбазы (ул. Ленина, 76)
928	Стерлитамак	0,4	опора	ВЛ-0,4 кВ ТП-90
929	Стерлитамак	0,4	опора	ВЛ-0,4 кВ ТП-93
930	Стерлитамак	0,4	опора	ВЛ-0,4 кВ ТП-93 (Уфимский тракт - ул. Толбухина, видекамера)
931	Стерлитамак	0,4	опора	ВЛ-0,4 кВ ТП-96
932	Стерлитамак	0,4	опора	ВЛ-0,4 кВ ТП-98
933	Стерлитамак	0,4	опора	ВЛ-0,4 кВ ТП-98 линия 16
934	Стерлитамак	0,4	опора	ВЛ-0,4 кВ ТП-99
935	Стерлитамак	0,4	опора	ВЛ-0,4 КТП-458-1 (ул. Машиностроителей, 72)
936	Стерлитамак	0,4	опора	ВЛ-0,4 КТПМ-515 (СНТ "Горняк", уч. 124)
937	Стерлитамак	0,4	опора	ВЛ-0,4 КТПМ-515 (СНТ "Горняк", уч. 129)
938	Стерлитамак	0,4	опора	ВЛ-0,4 КТПМ-515 (СНТ "Горняк", уч. 155)
939	Стерлитамак	0,4	опора	ВЛ-0,4 КТПМ-515 (СНТ "Горняк", уч. 21, 22)
940	Стерлитамак	0,4	опора	ВЛ-0,4 КТПМ-515 (СНТ "Горняк", уч. 4)
941	Стерлитамак	0,4	опора	ВЛ-0,4 КТПМ-515 (СНТ "Горняк", уч. 41)
942	Стерлитамак	0,4	опора	ВЛ-0,4 КТПМ-515 (СНТ "Горняк", уч. 807)
943	Стерлитамак	0,4	опора	ВЛ-0,4 КТПМ-515 (СНТ "Горняк", уч. 811)
944	Стерлитамак	0,4	опора	ВЛ-0,4 КТПн-224-1 (СНТ "Горняк", уч. 918)
945	Стерлитамак	0,4	опора	ВЛ-0,4 КТПн-224-1 (СНТ "Горняк", уч. 893)



946	Стерлитамак	0,4	опора	ВЛ-0,4 КТПн-224-1(СНТ "Горняк", уч. 912)
947	Стерлитамак	0,4	опора	ВЛ-0,4 КТПн-224-1(СНТ "Горняк", уч. 916)
948	Стерлитамак	0,4	опора	ВЛ-0,4 КТПн-224-1(СНТ "Горняк", уч. 917)
949	Стерлитамак	0,4	опора	ВЛ-0,4 КТПн-224-2 (СНТ "Горняк", уч. 816)
950	Стерлитамак	0,4	опора	ВЛ-0,4 КТПн-24-4 (п.Загородный, ул. Молодежная, 3а)
951	Стерлитамак	0,4	опора	ВЛ-0,4 КТПн-285-7-1 (СНТ "Агидель", пер.12, уч. 76)
952	Стерлитамак	0,4	опора	ВЛ-0,4 КТПн-285-7-1 (СНТ "Агидель", пер.5, уч. 49)
953	Стерлитамак	0,4	опора	ВЛ-0,4 КТПн-36-4 (ул.Стадионная,12)
954	Стерлитамак	0,4	опора	ВЛ-0,4 КТПн-451-1 (СНТ "Горняк", уч. 667)
955	Стерлитамак	0,4	опора	ВЛ-0,4 КТПн-451-1 (СНТ "Горняк", уч. 776)
956	Стерлитамак	0,4	опора	ВЛ-0,4 КТПн-476-2 (СНТ "Питомник", уч. 40)
957	Стерлитамак	0,4	опора	ВЛ-0,4 КТПн-509-2 (СНТ "Заря", уч.6м)
958	Стерлитамак	0,4	опора	ВЛ-0,4 КТПн-509-2 (СНТ "Заря", уч.7м)
959	Стерлитамак	0,4	опора	ВЛ-0,4 КТПс-457-3 (СНТ "Заря", уч.129)
960	Стерлитамак	0,4	опора	ВЛ-0,4 КТПс-514-1 (СНТ Горняк, уч. 259)
961	Стерлитамак	0,4	опора	ВЛ-0,4 КТПс-541 (СНТ Горняк, уч. 71)
962	Стерлитамак	0,4	опора	ВЛ-0,4 КТПс-92-1 (гаражный массив "Ашкадарский кирпичный завод", бокс № 32)
963	Стерлитамак	0,4	опора	ВЛ-0,4 ТП-107-14 (гаражный массив "Мираж" бокс 40)
964	Стерлитамак	0,4	опора	ВЛ-0,4 ТП-122-1 (ул.Николаева, бокс 309А)
965	Стерлитамак	0,4	опора	ВЛ-0,4 ТП-156-16 (ул.Фурманова,18)
966	Стерлитамак	0,4	опора	ВЛ-0,4 ТП-236 (ул.Чехова, массив гаражей)
967	Стерлитамак	0,4	опора	ВЛ-0,4 кВ с ТП-20, п.Загородный, ул.Шолохова,Булгакова,Пастернака
968	Стерлитамак	0,4	опора	ВЛ-0,4 кВ с ТП-241, мк Заашкадарье
969	Стерлитамак	0,4	опора	ВЛ-0,4 кВ с ТП-33, ул.К.Маркса-коттеджи
970	Стерлитамак	0,4	опора	ВЛ-0,4 кВ с ТП-338, ул.Тетюшева, Ростовцева, Гареева
971	Стерлитамак	0,4	опора	ВЛ-0,4 кВ с ТП-339, ул.Еременко, Ствнотина, Валиди
972	Стерлитамак	0,4	опора	ВЛ-0,4 кВ с ТП-344, ул.Бережного, Хамсутдинова
973	Стерлитамак	0,4	опора	ВЛ-0,4 кВ с ТП-352, ул.Оренбургский тракт
974	Стерлитамак	0,4	опора	ВЛ-0,4 кВ с ТП-363, ул.Панурина, Водолаженко, Валиди
975	Стерлитамак	0,4	опора	ВЛ-0,4 кВ с ТП-377, ул. Водолаженко, 1-й,2-й пк Тетюшева
976	Стерлитамак	0,4	опора	ВЛ-0,4 кВ с ТП-401, пк. Березовый, 2-й пк Тетюшева
977	Стерлитамак	0,4	опора	ВЛ-0,4 кВ с ТП-408, ул. Гайдара, п.Загородный
978	Стерлитамак	0,4	опора	ВЛ-0,4 кВ с ТП-56, ул. Лазо, Ясная, Арсланова
979	Стерлитамак	0,4	опора	ВЛ-0,4 кВ с ТП-274, ул. Лесхозная
980	Стерлитамак	0,4	опора	ВЛ-0,4 кВ с ТП-432, ул. Березовая, Станотина, Гареева
981	Стерлитамак	0,4	опора	ВЛ-0,4 кВ с ТП-393, к индивидуальным ж/д мкр Заашкадарье
982	Стерлитамак	0,4	опора	ВЛ-0,4 кВ ГКТПн-223 (д. Карасевка, ул. Спортивная, д. 37Б)
983	Стерлитамак	0,4	опора	ВЛ-0,4 кВ КТПм-560 (СНТ Заливное, уч. 384)
984	Стерлитамак	0,4	опора	ВЛ-0,4 кВ КТПн-118-3 (пер. Ровенский, 6)
985	Стерлитамак	0,4	опора	ВЛ-0,4 кВ КТПн-24-4 (с. Загородный, ул. Молодежная, 02:44:210404:514)
986	Стерлитамак	0,4	опора	ВЛ-0,4 кВ КТПн-285-7/1 (СНТ Агидель, пер. 12А, уч. 13)
987	Стерлитамак	0,4	опора	ВЛ-0,4 кВ КТПн-352-5 (ул.Челова, 1)
988	Толбазы	0,4	опора	ВЛ-0,4 кВ КТПн-40 (с.Толбазы, ул. Тихая, 88)
989	Стерлитамак	0,4	опора	ВЛ-0,4 кВ КТПн-511-4 (СНТ Василек уч.62)
990	Стерлитамак	0,4	опора	ВЛ-0,4 кВ КТПн-511-5 (СНТ "Строитель-1", уч. 41)
991	Стерлитамак	0,4	опора	ВЛ-0,4 кВ КТПн-533 (ул. О.Кошевого, 7)



992	Стерлитамак	0,4	опора	ВЛ-0,4 кВ КТПс-92-3 (СНТ Ромашка, уч. 268И)
993	Стерлитамак	0,4	опора	ВЛ-0,4 кВ ТП-104-3 (массив № 3, д/у ПТЖХ, гар.бокс № 3)
994	Стерлитамак	0,4	опора	ВЛ-0,4 кВ ТП-124 ул. Гоголя, ул. Полевая, ул. 23 Мая (2)
995	Стерлитамак	0,4	опора	ВЛ-0,4 кВ ТП-176-13 (СНТ "Локомотив-90", уч. 19а)
996	Стерлитамак	0,4	опора	ВЛ-0,4 кВ ТП-176-13 (СНТ Локомотив-90, уч. 74/1, п-2)
997	Стерлитамак	0,4	опора	ВЛ-0,4 кВ ТП-237-3 (ул.Элеваторная, гараж 229)
998	Стерлитамак	0,4	опора	ВЛ-0,4 кВ ТП-317 ул. Гоголя, ул. Полевая, ул. 23 Мая (1)
999	Стерлитамак	0,4	опора	ВЛ-0,4 кВ ТП-347-13 (ул. Южная, 59)
1000	Стерлитамак	0,4	опора	ВЛ-0,4 кВ ТП-488 (СНТ Агидель, 1-ый переулоч, уч.24)
1001	Салават	10	опора	ВЛ-10 кВ фид. 61 ПС "Техстекло"
1002	Салават	10	опора	ВЛ-10кВ МР-5 Юлдашево
1003	Салават	10	опора	ВЛ-10кВ Спутник-Юлдашево , МР-8 , ТП-8К
1004	Салават	10	опора	ВЛЗ-10 кВ фид. 5 ТП-КНС-1 электроснабжение МР-5
1005	Салават	10	опора	ВЛЗ-10кВ в МР-6,8 ЖР-Юлдашево(Инвест.программа)
1006	Салават	10	опора	ВЛЗ-10кВ от опоры №32 ВЛЗ-10кВ фид.№5 ТП-КНС-1 до РУ-10кВ ТП-С14
1007	Салават	10	опора	ВЛЗ-10кВ фид.5 ТП-КНС-1 до ТП-С20,"Юлдашево",МР-8(Долгова Н.И.Сайфутдинова З.В.,Попов О.В.)
1008	Салават	10	опора	ВЛИ-10кВ в пос.Юпитер
1009	Салават	10	опора	ВЛЭП-10кВ в пос.Желанный
1010	Салават	6	опора	ВЛ-6 кВ фид. 14 ПС "Зирган"
1011	Салават	6	опора	ВЛ-6 кВ фид. № 12 РП-6
1012	Салават	6	опора	ВЛ-6 кВ фид. № 13 РП-3
1013	Салават	6	опора	ВЛ-6 кВ фид. 18 ПС "Северная"
1014	Салават	6	опора	ВЛ-6 кВ фид. 42 ПС "УМР";
1015	Салават	6	опора	ВЛ-6 кВ фид. № 31 ПС "УМР"
1016	Салават	6	опора	ВЛ-6 кВ фид. №10 ПС "УМР"
1017	Салават	6	опора	ВЛ-6 кВ фид. №17 РП-6
1018	Салават	6	опора	ВЛ-6 кВ Фидер-11, РП 5
1019	Салават	6	опора	ВЛ-6 кВ Фидер-4,7, подстанция-35/6кв, Зирган
1020	Салават	6	опора	ВЛ-6кВ ПС 35/6кВ "Северная" до ТП-117Ж
1021	Салават	6	опора	ВЛ-6кв от ВЛ фид. .10/РП-6 до ТП- 326А
1022	Салават	6	опора	ВЛ-6кВ от места врезки в ВЛ-6кВ фид.6 ТП-КНС-2 (ТП-315Е,СНТ №15(Шабалин Д.А.), КТПН-316А МУП СВК)
1023	Салават	6	опора	ВЛ-6кв от ТП-103 до ТП-р Белой/пляж
1024	Салават	6	опора	ВЛ-6кВ РП-3 до ТП-112Б
1025	Салават	6	опора	ВЛ-6кВ Садоводческое некоммерческое товарищество №5
1026	Салават	6	опора	ВЛ-6кВ ф.13 ПС"Северная",ТП-117Д,ул.Первомайская,д.60(Юсупов А.Р.)
1027	Салават	6	опора	ВЛ-6кв фид. 33 УМР отпайка к ТП 309
1028	Салават	6	опора	ВЛ-6кв Фидер 11, Зирган ЦРП отпайка к скважине 6А и 15А
1029	Салават	6	опора	ВЛ-6кв Фидер 19, рп-6
1030	Салават	6	опора	ВЛ-6кв Фидер 2, РП-3 с ТП-63
1031	Салават	6	опора	ВЛ-6кв Фидер -33, подст-35/6кв УМР
1032	Салават	6	опора	ВЛ-6кв Фидер 6, подстанция 35/6кв п. Зирган, отпайка т/база МУПЭС
1033	Салават	6	опора	ВЛ-6кв Фидер 60, подстанция 110/35/10 кв АО Салаватстекл
1034	Салават	6	опора	ВЛ-6кв Фидер -7Б от КП-5
1035	Салават	6	опора	ВЛ-6кв Фидер-16
1036	Салават	6	опора	ВЛ-6кв Фидер-18, подстанция-36/6 кв, Северная
1037	Салават	6	опора	ВЛ-6кв Фидер-30, подстанция 110/35/10кв АО Салаватстекло



1038	Салават	6	опора	ВЛ-6кВ Фидер-4, ПС "Зирган"
1039	Салават	6	опора	ВЛ-6кВ Фидер-9, РП-5, фид. 13 "Север"
1040	Салават	6	опора	ВЛ-6кВ(отпайка) Якутова,стр19,стр15
1041	Салават	6	опора	ВЛ-6кВ, Зеленая в северо-западном районе
1042	Салават	6	опора	ВЛЗ-6 кВ фид.61 ПС "СЗТС" до РУ-11 кВ КТПН 347Б (Нагаева,Глазков)
1043	Салават	6	опора	ВЛЗ-6кВ от ВЛ-6кВ фид.№22 РП-7 до РУ-6кВ ТП-334Б СТП,ул.Красноармейская,12(Овчинников А.Е.)
1044	Салават	6	опора	ВЛЗ-6кВ от оп. №45 ВЛ-6кВ фид.№22 РТП-25 до РУ-6кВ ТП-356Б,ул.Красноармейская,2Р(Валиев А.Т.)
1045	Салават	6	опора	ВЛЗ-6кВ от опоры №1 до опоры №1/2 фид.№5 ВЛЗ-6кВ ПС"УМР", ул.Якупова,1(Филлипов В.М.)
1046	Салават	6	опора	ВЛЗ-6кВ от опоры №5 ВЛ-6кВ фид. №6 ТП-КНС-2 (СНТ №3"ДОК")
1047	Салават	6	опора	ВЛЗ-6кВ фид.19 РП-6 ТП-339Г СТП (ТП) (Юсупова Ф.В.) г. Салават, ул. Нуриманова, д. 2, корп. 2
1048	Салават	6	опора	ВЛЗ-6кВ фид.20 РТП-11 до РУ-6кВ КТПН-306К(ТП)(Захаров И.А.)
1049	Салават	6	опора	ВЛЗ-6кВ фид.№46 п/с "УМР" для э/снабжения вагонного депо,ст.Южная,12
1050	Салават	0,4	опора	ВЛ- 0,4 кВ от РУ-0,4 кВ ТП-11 до ВРУ-0,4 кВ ж/д № 22, 22А, 23А, 24, 24А, 25, 26, 27 в 11 квартале
1051	Салават	0,4	опора	ВЛ-0,4 кВ Малый Алагуват
1052	Салават	0,4	опора	ВЛ-0,4 кВ МР-4
1053	Салават	0,4	опора	ВЛ-0,4 кВ МР-5 "Юлдашево"
1054	Салават	0,4	опора	ВЛ-0,4 кВ Мусино
1055	Салават	0,4	опора	ВЛ-0,4 кВ Мусино
1056	Салават	0,4	опора	ВЛ-0,4 кВ от ТП-59 до ж/д № 3 бул. Монтажников
1057	Салават	0,4	опора	ВЛ-0,4 кВ по ул. Заводской, ул. Северной
1058	Салават	0,4	опора	ВЛ-0,4 кВ по ул. Сельскохозяйственной; ВЛИ-0,4кВ от ТП-С15 по ул. Сельскохозяйственной до границ
1059	Салават	0,4	опора	ВЛ-0,4 кВ пос. Желанный
1060	Салават	0,4	опора	ВЛ-0,4 кВ пос. Спутник-Юлдашево
1061	Салават	0,4	опора	ВЛ-0,4 кВ пос. Спутник-Юлдашево: фид. 1...5 ТП-С6; фид. 1...5 ТП-С11
1062	Салават	0,4	опора	ВЛ-0,4 кВ пос. Спутник-Юлдашево: фид. 1...5 ТП-С7; фид. 1...5 ТП-С12; фид. 1...5 ТП-С13;ВЛИ-0,4 кВ от ТП-
1063	Салават	0,4	опора	ВЛ-0,4 кВ пос. Спутник-Юлдашево; фид. 1...5 ТП-С3; фид. 1...5 ТП-С8
1064	Салават	0,4	опора	ВЛ-0,4 кВ пос. Спутник-Юлдашево; фид. 1...5 ТП-С5; фид. 1...5 ТП-С10
1065	Салават	0,4	опора	ВЛ-0,4кВ от РУ-0,4кВ ТП-62А до вновь устанавливаемого ВРУ-0,4кВ ж/д №17А и ж/д №17Б
1066	Салават	0,4	опора	ВЛ-0.4 кв
1067	Салават	0,4	опора	ВЛ-0.4 кв 30 лет Победы, д 13а, мкр 48а
1068	Салават	0,4	опора	ВЛ-0.4кв (Зирганский водозабор)
1069	Салават	0,4	опора	ВЛ-0.4кв 1 квартал
1070	Салават	0,4	опора	ВЛ-0.4кв 1 квартал
1071	Салават	0,4	опора	ВЛИ-0,4 кВ от автоматического выключателя №4 РУ-0,4 кВ ТП-7«К» до границ земельного участка
1072	Салават	0,4	опора	ВЛИ-0,4 кВ от РУ-0,4 кВ ТП-С18 до границ земельных участков



1073	Салават	0,4	опора	ВЛИ-0,4 кВ 2 квартал
1074	Салават	0,4	опора	ВЛИ-0,4 кВ 2,0 км в 19 квартале
1075	Салават	0,4	опора	ВЛИ-0,4 кВ 2,2 км в 21 квартале
1076	Салават	0,4	опора	ВЛИ-0,4 кВ 2,404 км в 13 квартале (ИП-2018)
1077	Салават	0,4	опора	ВЛИ-0,4 кВ 3 квартал
1078	Салават	0,4	опора	ВЛИ-0,4 кВ 3,5 км в 116 квартале; Установка индивидуальных приборов учет ЭЭ(внедрение системы АСКУЭЭ)
1079	Салават	0,4	опора	ВЛИ-0,4 кВ 7 квартал
1080	Салават	0,4	опора	ВЛИ-0,4 кВ в 18 квартале
1081	Салават	0,4	опора	ВЛИ-0,4 кВ в 20 квартале
1082	Салават	0,4	опора	ВЛИ-0,4 кВ в 27 квартале -2
1083	Салават	0,4	опора	ВЛИ-0,4 кВ в 28 квартале
1084	Салават	0,4	опора	ВЛИ-0,4 кВ квартал 116 квартал
1085	Салават	0,4	опора	ВЛИ-0,4 кВ квартал 16
1086	Салават	0,4	опора	ВЛИ-0,4 кВ квартал 24
1087	Салават	0,4	опора	ВЛИ-0,4 кВ квартал 25
1088	Салават	0,4	опора	ВЛИ-0,4 кВ квартал 26
1089	Салават	0,4	опора	ВЛИ-0,4 кВ квартал 4
1090	Салават	0,4	опора	ВЛИ-0,4 кВ квартал 9
1091	Салават	0,4	опора	ВЛИ-0,4 кВ от ящика с рубильником в РУ-0,4 кВ ТП-94«Е»
1092	Салават	0,4	опора	ВЛИ-0,4 кВ от 1-ой и 2-ой секции РУ-0,4кВ ТП-3Н Двухцепная
1093	Салават	0,4	опора	ВЛИ-0,4 кВ от места врезки в существующуюВЛ-0,4 кВ от ТП-С1 до границ земельного участка
1094	Салават	0,4	опора	ВЛИ-0,4 кВ от места врезки в существующуюВЛИ-0,4 кВ от ТП-10А до границ земельного участка "Заявитель
1095	Салават	0,4	опора	ВЛИ-0,4 кВ от места врезки в существующуюВЛИ-0,4 кВ от ТП-Ж5 до границ земельного участка; ВЛИ-0,4
1096	Салават	0,4	опора	ВЛИ-0,4 кВ от РУ-0,4 кВ ТП-С18до границ земельного участка
1097	Салават	0,4	опора	ВЛИ-0,4 кВ от руб. №1 РУ-0,4 кВ ТП-63«Б» до границ земельного участка
1098	Салават	0,4	опора	ВЛИ-0,4 кВ от руб. №18 РУ-0,4 кВ от ТП-3«Л» до границы земельного участка с кадастровым номером 02:5
1099	Салават	0,4	опора	ВЛИ-0,4 кВ от руб. №2 РУ-0,4 кВ ТП-30 до границ участка заявителя, установку мачтового рубильника ,
1100	Салават	0,4	опора	ВЛИ-0,4 кВ от руб. №4 РУ-0,4 кВ ТП-КНС-1 в целях электроснабжения прачечной-химчистки
1101	Салават	0,4	опора	ВЛИ-0,4 кВ от руб. №6 РУ-0,4 кВ ТП-50«Б», в целях электроснабжения магазина
1102	Салават	0,4	опора	ВЛИ-0,4 кВ от руб. №8 ТП-3«П», в целях эл.снабжения гостиничного комплекса
1103	Салават	0,4	опора	ВЛИ-0,4 кВ от ТП-110А до нежилого здания (кафе "Жара")
1104	Салават	0,4	опора	ВЛИ-0,4 кВ от ТП-28 (опора №28/10) до границ участка нестационарного торгового объект
1105	Салават	0,4	опора	ВЛИ-0,4 кВ от ТП-3 до ж/д №№ 24,26 ул. Строителей
1106	Салават	0,4	опора	ВЛИ-0,4 кВ от ТП-36, в целях эл.снабжения нежилого помещения
1107	Салават	0,4	опора	ВЛИ-0,4 кВ от ТП-41 В, в целях эл.снабжения нежилого помещения





1108	Салават	0,4	опора	ВЛИ-0,4 кВ от ТП-55Д до ВРУ-0,4 кВ нежилого помещения бул. С. Юлаева 51 (ИП Гасанов)
1109	Салават	0,4	опора	ВЛИ-0,4 кВ от ТП-61 до ВРУ-0,4 кВ ж/д № 24
1110	Салават	0,4	опора	ВЛИ-0,4 кВ от ТП-61 до границ ж/д (стр. 1) ул. Пугачева, д. 6
1111	Салават	0,4	опора	ВЛИ-0,4 кВ от ТП-61 до ж/д №№ 4,5,7 ул. Речная
1112	Салават	0,4	опора	ВЛИ-0,4 кВ от ТП-62А до ВРУ-0,4 кВ ж/д № 24А;
1113	Салават	0,4	опора	ВЛИ-0,4 кВ от ТП-62А до мачт. руб-ка на опоре к магазину пристроен. к ж/д (стр. 25 ул. Речная)
1114	Салават	0,4	опора	ВЛИ-0,4 кВ от ТП-7К до ВРУ-0,4 кВ ж/д в МР-7
1115	Салават	0,4	опора	ВЛИ-0,4 кВ от ТП-9 до ВРУ-0,4 кВ гаража № 4
1116	Салават	0,4	опора	ВЛИ-0,4 кВ от ТП-С13 до границ ж/д в МР-3 уч. 3, 22
1117	Салават	0,4	опора	ВЛИ-0,4 кВ от ТП-С13 до границ ж/дома в МР-3 уч. 12
1118	Салават	0,4	опора	ВЛИ-0,4 кВ от ТП-С17 до границ земельного участка
1119	Салават	0,4	опора	ВЛИ-0,4 кВ от ТП-Ц2 до магазина ул. Октябрьская,64 (Причал)
1120	Салават	0,4	опора	ВЛИ-0,4 кВ от ТП-Ю1 до ВРУ-0,4 кВ ж/д ул. Желанная, д. 17а (Гусев В.Д.)
1121	Салават	0,4	опора	ВЛИ-0,4 кВ от ТП-Ю1 до границ ж/д ул. Желанная, д. 8
1122	Салават	0,4	опора	ВЛИ-0,4 кВ по бул. Монтажников
1123	Салават	0,4	опора	ВЛИ-0,4 кВ по пр. 3.Валиди от РУ-0,4 кВ ТП-С20 до границ земельного участка; ВЛИ-0,4 кВ от руб. №7
1124	Салават	0,4	опора	ВЛИ-0,4 кВ по пр-ту Петроградский от ТП-С7, в целях электроснабжения жилого дома
1125	Салават	0,4	опора	ВЛИ-0,4 кВ по ул. Кедровой в целях электроснабжения жилого дома; ВЛИ-0,4 кВ от РУ-0,4 кВ ТП-С15 до
1126	Салават	0,4	опора	ВЛИ-0,4 кВ по ул. Озёрная от ТП-С19 в целях электроснабжения жилых домов
1127	Салават	0,4	опора	ВЛИ-0,4 кВ по улице № 10 Весенней от ТП-С17, в целях эл.снабжения жилых домов; ВЛИ-0,4 кВ от ТП-С17
1128	Салават	0,4	опора	ВЛИ-0,4 кВ по улице № 12 Родниковой от ТП-С19, в целях эл.снабжения жилых домов
1129	Салават	0,4	опора	ВЛИ-0,4 кВ по улице № 14 Прибрежной от ТП-С18, в целях эл.снабжения жилых домов
1130	Салават	0,4	опора	ВЛИ-0,4 кВ по улице № 14 Прибрежной от ТП-С19, в целях эл.снабжения жилых домов
1131	Салават	0,4	опора	ВЛИ-0,4 кВ по улице № 4 от ТП-С15, в целях эл.снабжения жилых домов; ВЛИ-0,4 кВ от РУ-0,4 кВ ТП-С15
1132	Салават	0,4	опора	ВЛИ-0,4 кВ по улице Водной от ТП-С14, в целях эл.снабжения жилых домов
1133	Салават	0,4	опора	ВЛИ-0,4 кВ по улице Водной от ТП-С14, в целях эл.снабжения жилых домов,
1134	Салават	0,4	опора	ВЛИ-0,4 кВ по улице Озерной, в целях электроснабжения жилых домов
1135	Салават	0,4	опора	ВЛИ-0,4 кВ пос. Желанный;ВЛИ-0,4 кВ фид. 5 ТП-С4 пр. 3. Валиди и ул. М. Амира; ВЛИ-0,4 кВ электрос
1136	Салават	0,4	опора	ВЛИ-0,4 кВ Строителей 32
1137	Салават	0,4	опора	ВЛИ-0,4 кВ ул. Строителей ,42
1138	Салават	0,4	опора	ВЛИ-0,4 кВ ул.Строителей,20



1139	Салават	0,4	опора	ВЛИ-0,4 кВ фид. 1 ТП-Ю2 до ВРУ-0,4 кВ КНС-9; ВЛИ-0,4 кВ фид. 6 ТП-Ю1 до ВРУ-0,4 кВ КНС-9
1140	Салават	0,4	опора	ВЛИ-0,4 кВ фид. 15 ТП-47 (Храм)
1141	Салават	0,4	опора	ВЛИ-0,4 кВ фид. 3 ТП-С4
1142	Салават	0,4	опора	ВЛИ-0,4 кВ фид. 5 ТП-316 (Дворников);
1143	Салават	0,4	опора	ВЛИ-0,4 кВ Юпитер; ВЛИ-0,4кВ от существующей ВЛИ-0,4 от ТП-Ю2 до границ земельного участка жилого дома
1144	Салават	0,4	опора	ВЛИ-0,4 от места врезки в существующую ВЛИ-0,4кВ от ТП-316 до границ нежилого помещения
1145	Салават	0,4	опора	ВЛИ-0,4кВ от ТП-124 по суш-м опорам до объекта придорожного сервиса
1146	Салават	0,4	опора	ВЛИ-0,4кВ Б. Космонавтов 3А
1147	Салават	0,4	опора	ВЛИ-0,4кВ в квартале 27 -1
1148	Салават	0,4	опора	ВЛИ-0,4кВ в п. Мусино
1149	Салават	0,4	опора	ВЛИ-0,4кВ г. Салават, квартал 61, ул. Речная, д. 5
1150	Салават	0,4	опора	ВЛИ-0,4кВ г. Салават, около ГРС Салават-2
1151	Салават	0,4	опора	ВЛИ-0,4кВ г. Салават, от ТП-20 до краеведческого музея
1152	Салават	0,4	опора	ВЛИ-0,4кВ К.Маркса, гараж №24А
1153	Салават	0,4	опора	ВЛИ-0,4кВ МР Желанный
1154	Салават	0,4	опора	ВЛИ-0,4кВ от мачтового рубильника на опоре №1 РУ-0,4кВ ТП-9, в целях эл.снабжения склада
1155	Салават	0,4	опора	ВЛИ-0,4кВ от опоры №1/2 (рядом с РП-"Юг") существующей ВЛИ-0,4кВ по ул.Юпитерская до границ земельного участка
1156	Салават	0,4	опора	ВЛИ-0,4кВ от опоры №3 существующей ВЛИ-0,4кВ до границы земельного участка
1157	Салават	0,4	опора	ВЛИ-0,4кВ от отходящего рубильника №7 в РУ-0,4кВ ТП-61 до опоры установленной на границе земельного участка
1158	Салават	0,4	опора	ВЛИ-0,4кВ от РУ-0,4кВ ТП-110А до границ земельного участка спортивного комплекса
1159	Салават	0,4	опора	ВЛИ-0,4кВ от РУ-0,4кВ ТП-112Б до здания производственно-технической базы; ВЛИ-0,4 кВ от места врез
1160	Салават	0,4	опора	ВЛИ-0,4кВ от РУ-0,4кВ ТП-117Ж до границ земельного участка объекта незавершенного строительства
1161	Салават	0,4	опора	ВЛИ-0,4кВ от РУ-0,4кВ ТП-121 до границ земельного участка спортивной площадки
1162	Салават	0,4	опора	ВЛИ-0,4кВ от РУ-0,4кВ ТП-15
1163	Салават	0,4	опора	ВЛИ-0,4кВ от РУ-0,4кВ ТП-334Б СТП, ул.Красноармейская,12(Овчинников А.Е.)
1164	Салават	0,4	опора	ВЛИ-0,4кВ от РУ-0,4кВ ТП-356Б в целях эл.снабжения здания склада
1165	Салават	0,4	опора	ВЛИ-0,4кВ от РУ-0,4кВ ТП-41В до ВРУ-0,4кВ оздор.центр Космонавтов 3А
1166	Салават	0,4	опора	ВЛИ-0,4кВ от РУ-0,4кВ ТП-47К до границ земельного участка ангара легковозводимого
1167	Салават	0,4	опора	ВЛИ-0,4кВ от РУ-0,4кВ ТП-49 до ВРУ-0,4кВ г.Салават, ул.Вокзальная,10
1168	Салават	0,4	опора	ВЛИ-0,4кВ от РУ-0,4кВ ТП-52Г до нежилого помещения
1169	Салават	0,4	опора	ВЛИ-0,4кВ от РУ-0,4кВ ТП-53А и от РУ-0,4кВ ТП-53Д до ВРУ-0,4кВ Ленина,58
1170	Салават	0,4	опора	ВЛИ-0,4кВ от РУ-0,4кВ ТП-55Г, б.С.Юлаева, д.596(Гумеров А.Я.)
1171	Салават	0,4	опора	ВЛИ-0,4кВ от РУ-0,4кВ ТП-56 до границы земельного участка с кадастровым номером 02:59:070313:4918
1172	Салават	0,4	опора	ВЛИ-0,4кВ от РУ-0,4кВ ТП-56Б до шкафа управления наружным освещением



1173	Салават	0,4	опора	ВЛИ-0,4кВ от РУ-0,4кВ ТП-62А, в целях электроснабжения 3-х этажного, 3-х секционного жилого дома №15
1174	Салават	0,4	опора	ВЛИ-0,4кВ от РУ-0,4кВ ТП-7К в целях эл.снабжения жилого дома с кадастровым номером 02:59:070317:463
1175	Салават	0,4	опора	ВЛИ-0,4кВ от РУ-0,4кВ ТП-94А до границ аллеи "Батыра", в целях электроснабжения фонтана
1176	Салават	0,4	опора	ВЛИ-0,4кВ от РУ-0,4кВ ТП-94Г до ВРУ-0,4кВ нежилого помещения
1177	Салават	0,4	опора	ВЛИ-0,4кВ от РУ-0,4кВ ТП-С14 до границ земельного участка с кадастровым номером - 02:37:020501:607
1178	Салават	0,4	опора	ВЛИ-0,4кВ от РУ-0,4кВ ТП-Ц5 до мачтовых рубильников на опореВЛИ-0,4кВ
1179	Салават	0,4	опора	ВЛИ-0,4кВ от руб №3 РУ-0,4кВ ТП 7Л
1180	Салават	0,4	опора	ВЛИ-0,4кВ от руб.1 РУ-0,4кВ ТП-48М
1181	Салават	0,4	опора	ВЛИ-0,4кВ от руб.№2 РУ-0,4кВ ТП-40Ж,Колхозная,68(Артамонов А.Ю.)
1182	Салават	0,4	опора	ВЛИ-0,4кВ от руб.№9 РУ-0,4кВ ТП-33В,пер.Школьный,9а(Ярославцев А.М.)
1183	Салават	0,4	опора	ВЛИ-0,4кВ от рубильника №1 РУ-0,4кВ ТП-47К
1184	Салават	0,4	опора	ВЛИ-0,4кВ от рубильника №11 РУ-0,4кВ ТП-50А, в целях эл.снабжения нежилого здания
1185	Салават	0,4	опора	ВЛИ-0,4кВ от рубильника №18 РУ-0,4кВ ТП-56К, в целях эл.снабжения жилых помещений
1186	Салават	0,4	опора	ВЛИ-0,4кВ от рубильника №8 РУ-0,4кВ ТП-36, в целях электроснабжения шести гаражных бокса
1187	Салават	0,4	опора	ВЛИ-0,4кВ от руб-ка №1 РУ-0,4кВ ТП-334В(ГП(ООО"ТРАНС-ОЙЛ"ООО"БашСтройИзоляция")
1188	Салават	0,4	опора	ВЛИ-0,4кВ от сущ.ВЛ-0,4кВ до ящика на фасаде гаража
1189	Салават	0,4	опора	ВЛИ-0,4кВ от существующей опорыВЛ-0,4кВ от ТП-С1
1190	Салават	0,4	опора	ВЛИ-0,4кВ от существующейВЛИ- 0,4кВ фид.9 ТП-8К
1191	Салават	0,4	опора	ВЛИ-0,4кВ от существующейВЛИ-0,4 кВ РУ-0,4кВ ТП-Ж6 до границ земельного участка жилого дома
1192	Салават	0,4	опора	ВЛИ-0,4кВ от существующейВЛИ-0,4кВ до границ земельного участка жилого дома
1193	Салават	0,4	опора	ВЛИ-0,4кВ от сущ-йВЛИ-0,4кВ от ТП-С1 до границ земельного участка , Б. Приозерный, 5А
1194	Салават	0,4	опора	ВЛИ-0,4кВ от ТП-11 квартала
1195	Салават	0,4	опора	ВЛИ-0,4кВ от ТП-112 до гаражного бокса
1196	Салават	0,4	опора	ВЛИ-0,4кВ от ТП-12 квартала; ВЛИ-0,4 кВ отВЛИ-0,4 кВ от ТП-12 до мачтового рубильника
1197	Салават	0,4	опора	ВЛИ-0,4кВ от ТП-24 квартала
1198	Салават	0,4	опора	ВЛИ-0,4кВ от ТП-313В ,ул.Нуриманова,д.84(ООО"БашСтройМаркет")
1199	Салават	0,4	опора	ВЛИ-0,4кВ от ТП-36,ул.Дзержинского,д.7
1200	Салават	0,4	опора	ВЛИ-0,4кВ от ТП-48 А-В до границ участка
1201	Салават	0,4	опора	ВЛИ-0,4кВ от ТП-54Г до границ нежилого помещения
1202	Салават	0,4	опора	ВЛИ-0,4кВ от ТП-56Е,б.С.Юлаева,д.26а,пом.3(ООО"Табыш)
1203	Салават	0,4	опора	ВЛИ-0,4кВ от ТП-С15 по ул. Зеркальной до границ земельных участков
1204	Салават	0,4	опора	ВЛИ-0,4кВ от ТП-С16 по ул. Осенней до границ земельного участка
1205	Салават	0,4	опора	ВЛИ-0,4кВ от ТП-С17 жил. р-н "Юлдашево, МР-8(Мирасов Д.М.,Скрынникова А.Р.,Сергеева И.А.)
1206	Салават	0,4	опора	ВЛИ-0,4кВ по ул. №11 Уральской от ТП-С16;ВЛИ-0,4кВ от ТП-С16



1207	Салават	0,4	опора	ВЛИ-0,4кВ по ул. №12 (Родниковой) от ТП-С17 до границ земельного участка
1208	Салават	0,4	опора	ВЛИ-0,4кВ по ул. Веселой от ТП-С18 до границ земельного участка
1209	Салават	0,4	опора	ВЛИ-0,4кВ эл/снабжение автомойки г. Салават, малая объезная, район насосной станции №3
1210	Салават	0,4	опора	ВЛИ-0,4кВот рубильника №8 РУ-0,4кВ ТП-26, в целях эл.снабжения нежилого здания
1211	Салават	0,4	опора	ВЛИ-0.4кВ 111-116 квартал
1212	Салават	0,4	опора	ВЛИ-6/0,4кВ (тренажер)
1213	Салават	0,4	опора	ВЛ-0,22 кВ на опореВЛ-0,22кВ до ВРУ-0,22кВ ГРП МР-8 севернее таунхауса по пр.Валиди,41
1214	Салават	0,4	опора	ВЛИ-0,22 кВ МР Желанный
1215	Салават	0,4	опора	ВЛИ-0,22 кВ от ТП-105А,р-н нового гор.кладбища(ООО"Рай")
1216	Салават	0,4	опора	ВЛИ-0,22 кВ от ТП-4
1217	Салават	0,4	опора	ВЛИ-0,22 кВ от ТП-46
1218	Салават	0,4	опора	ВЛИ-0,22 кВ от ТП-48Ж
1219	Салават	0,4	опора	ВЛИ-0,22 кВ от ТП-48К
1220	Салават	0,4	опора	ВЛИ-0,22 кВ от ТП-4К
1221	Салават	0,4	опора	ВЛИ-0,22 кВ от ТП-95Г
1222	Ишимбай	10	опора	ВЛ 10кВ от ТП-ЖД до ТП-217
1223	Ишимбай	10	опора	ВЛ 10кВ отп. от опоры до ТП-251
1224	Ишимбай	10	опора	ВЛ 10кВ отп. от опоры до ТП-252 "ТП-198-ТП-232" ф.4
1225	Ишимбай	10	опора	ВЛ 10кВ отпайка на ТП-265 ВЛ-10кВ ТП-198-ТП-232 ф.14Т
1226	Ишимбай	10	опора	ВЛ 10кВ ПС Аптиково-ТП-5А ф.4А
1227	Ишимбай	10	опора	ВЛ 10кВ ТП-247-ТП-128 ф.8Н
1228	Ишимбай	10	опора	ВЛ 10кВ ф 4 от п/с "Тайрук"до ТП-183
1229	Ишимбай	10	опора	ВЛ 10кВ ф 4 от п/с "Тайрук"до ТП-183
1230	Ишимбай	10	опора	ВЛ 10кВ ф. 26 отп. на ТП-085
1231	Ишимбай	10	опора	ВЛ 10кВ ф. 26 ТП-143-ТП-18
1232	Ишимбай	10	опора	ВЛ 10кВ ф. 8 ТП 194- ТП076- ТП036
1233	Ишимбай	10	опора	ВЛ 10кВ ф. 8 ТП 194- ТП076- ТП036
1234	Ишимбай	10	опора	ВЛ 10кВ ф.18 ТП- 043-ТП- 103
1235	Ишимбай	10	опора	ВЛ 10кВ ф.26 ТП 013- ТП 105
1236	Ишимбай	10	опора	ВЛ 10кВ ф.26 тп096-тп124
1237	Ишимбай	10	опора	ВЛ 10кВ ф.26 ТП-124-ТП-105
1238	Ишимбай	10	опора	ВЛ 10кВ ф.4 ТП-032-ТП183
1239	Ишимбай	10	опора	ВЛ 10кВ ф.4 ТП-032-ТП183
1240	Ишимбай	10	опора	ВЛ 10кВ ф.8 отп.на ТП-142
1241	Ишимбай	10	опора	ВЛ 10кВ ф.8 ПС Ишимбай-ТП-36
1242	Ишимбай	10	опора	ВЛЗ 10кВ ТП-198-ТП-232 ф.14Т
1243	Ишимбай	10	опора	ВЛЗ 10кВт с.Новоаптик отпайка на ТП-11А ф.4А
1244	Ишимбай	6	опора	ВЛ 6 кВ отпайка на ТП-243 от ВЛ-6кВ ТЭЦ-ТП-165 Ф.27
1245	Ишимбай	6	опора	ВЛ 6 кВ отпайка от ВЛ-6кВ ПС ИТЭЦ-ТП-165 ф.27
1246	Ишимбай	6	опора	ВЛ 6кВ ф.11 РП 004 - ТП 112
1247	Ишимбай	6	опора	ВЛ 6кВ ф.27 ТЭЦ- ТП-165
1244	Ишимбай	6	опора	ВЛ 6кВ от ПС Водоподъем до с/х Нефтяник ф.6В
1245	Ишимбай	6	опора	ВЛ 6кВ от ТП-262-ТП-269 ф.16 ПС Кузьминовка
1246	Ишимбай	6	опора	ВЛ 6кВ отп.нп ТП-185 Ф.1



1247	Ишимбай	6	опора	ВЛ 6кВ отпайка на ТП-182 ф.44
1244	Ишимбай	6	опора	ВЛ 6кВ ПС Кузьминовка от опоры №24 до ТП-125 ф.5
1245	Ишимбай	6	опора	ВЛ 6кВ ПС Кузьминовка ТП-056 ф.6
1246	Ишимбай	6	опора	ВЛ 6кВ ф.1 от ПС Водоподъем до ТП-158
1247	Ишимбай	6	опора	ВЛ 6кВ ф.1 ТП 033 - ТП 026
1244	Ишимбай	6	опора	ВЛ 6кВ ф.1 ТП 054 - ТП 33
1245	Ишимбай	6	опора	ВЛ 6кВ ф.12 Водоподъем ТП-158
1246	Ишимбай	6	опора	ВЛ 6кВ ф.28 ТП048 - ТП 132
1247	Ишимбай	6	опора	ВЛ 6кВ ф.28 ТЭЦ - ТП 048
1244	Ишимбай	6	опора	ВЛ 6кВ ф.3 РП 004 - ТП 112
1245	Ишимбай	6	опора	ВЛ 6кВ ф.44 РП 003 - РП 004
1246	Ишимбай	6	опора	ВЛ 6кВ ф.44 РП 3-ТП 261-ТП 54
1247	Ишимбай	6	опора	ВЛ 6кВ ф.44 РП 3-ТП 261-ТП 54
1244	Ишимбай	6	опора	ВЛ 6кВ ф.44 РП 3-ТП 261-ТП 54
1245	Ишимбай	6	опора	ВЛ 6кВ ф.45 отп.ТП-108
1246	Ишимбай	6	опора	ВЛ 6кВ ф.45 РП 003 - РП 004
1247	Ишимбай	6	опора	ВЛЗ 6 кВ отпайка от ТП-262-263 ф.16
1244	Ишимбай	6	опора	ВЛЗ 6кВ ПС Кузьминовка до ТП-235, от ТП-235 до ТП-236, от ТП-236 до ТП-237 ф.16
1245	Ишимбай	6	опора	ВЛЗ 6кВ ПС Кузьминовка до ТП-235, от ТП-235 до ТП-236, от ТП-236 до ТП-237 ф.16
1246	Ишимбай	6	опора	ВЛЗ 6кВ ПС Кузьминовка до ТП-235, от ТП-235 до ТП-236, от ТП-236 до ТП-237 ф.16
1247	Ишимбай	6	опора	ВЛЗ 6кВ ПС Кузьминовка до ТП-235, от ТП-235 до ТП-236, от ТП-236 до ТП-237 ф.16
1244	Ишимбай	6	опора	ВЛЗ 6кВ ПС Кузьминовка до ТП-235, от ТП-235 до ТП-236, от ТП-236 до ТП-237 ф.16
1245	Ишимбай	6	опора	ВЛЗ 6кВ ПС Кузьминовка до ТП-235, от ТП-235 до ТП-236, от ТП-236 до ТП-237 ф.16
1246	Ишимбай	6	опора	нет данных
1247	Ишимбай	6	опора	ВЛЗ 6кВ ТП-185-ТП-259 ф.1В
1244	Ишимбай	6	опора	ВЛЗ 6кВ ТП-185-ТП-259 ф.1В
1245	Ишимбай	6	опора	ВЛ 6кВ ф.27 отпайка ТП-ПАО "МТС" (ПС ИТЭЦ-ТП-165)
1246	Ишимбай	0,4	опора	ВЛ 0,4кВ от КТПН-234 ф.Гаражей блок 1,2; ф.Гаражей Блок 3,4
1247	Ишимбай	0,4	опора	ВЛ 0,4кВ от КТПН-242 ф.Майской, ф.Рафикова, ф.Жилых домов, ТП-267 ф.Майской, ф.Карима
1248	Ишимбай	0,4	опора	ВЛ 0,4кВ от проектируемой ТП ф.Сады
1249	Ишимбай	0,4	опора	ВЛ 0,4кВ от РП-005 ф.Докучаева
1250	Ишимбай	0,4	опора	ВЛ 0,4кВ от ТП-002 ф.Больнич.гор.
1251	Ишимбай	0,4	опора	ВЛ 0,4кВ от ТП-003 ф.Гагарина
1252	Ишимбай	0,4	опора	ВЛ 0,4кВ от ТП-003 ф.Якутова
1253	Ишимбай	0,4	опора	ВЛ 0,4кВ от ТП-004 ф.Домов
1254	Ишимбай	0,4	опора	ВЛ 0,4кВ от ТП-004 ф.Рынка
1255	Ишимбай	0,4	опора	ВЛ 0,4кВ от ТП-005 ф.Администрации, ТП-53 ф.Администрации
1256	Ишимбай	0,4	опора	ВЛ 0,4кВ от ТП-005 ф.Жилых домов
1257	Ишимбай	0,4	опора	ВЛ 0,4кВ от ТП-009 ф.Магазина
1258	Ишимбай	0,4	опора	ВЛ 0,4кВ от ТП-009 ф.89 квартала, ф.Коттеджей
1259	Ишимбай	0,4	опора	ВЛ 0,4кВ от ТП-010 ф.Продмагазина
1260	Ишимбай	0,4	опора	ВЛ 0,4кВ от ТП-010 ф.Проммагазина, ф.Уральской
1261	Ишимбай	0,4	опора	ВЛ 0,4кВ от ТП-011 ф.Чапаева, ф.Революционной
1262	Ишимбай	0,4	опора	ВЛ 0,4кВ от ТП-011 ф.Транспортной
1263	Ишимбай	0,4	опора	ВЛ 0,4кВ от ТП-012 ф.Зеленой



1264	Ишимбай	0,4	опора	ВЛ 0,4кВ от ТП-012 ф.Мировых судей, ф. Дет.сада
1265	Ишимбай	0,4	опора	ВЛ 0,4кВ от ТП-012 ф.Нарсуда
1266	Ишимбай	0,4	опора	ВЛ 0,4кВ от ТП-012 ф.Стахановской
1267	Ишимбай	0,4	опора	ВЛ 0,4кВ от ТП-013 ф.10 квартал
1268	Ишимбай	0,4	опора	ВЛ 0,4кВ от ТП-013 ф.11 квартал
1269	Ишимбай	0,4	опора	ВЛ 0,4кВ от ТП-015 до ф.Жилого дома
1270	Ишимбай	0,4	опора	ВЛ 0,4кВ от ТП-018 ф.ГРС
1271	Ишимбай	0,4	опора	ВЛ 0,4кВ от ТП-018 ф.Ишбулдина
1272	Ишимбай	0,4	опора	ВЛ 0,4кВ от ТП-018 ф.Северной, ф.Худайбердина, ТП-082 ф.Лесхоз, ф.Заправки
1273	Ишимбай	0,4	опора	ВЛ 0,4кВ от ТП-020 ф.ж/домов, ф.Ленина
1274	Ишимбай	0,4	опора	ВЛ 0,4кВ от ТП-021 ф.Калинина
1275	Ишимбай	0,4	опора	ВЛ 0,4кВ от ТП-021 ф.Тимуровцев, ф.Школы №9
1276	Ишимбай	0,4	опора	ВЛ 0,4кВ от ТП-022 ф.Спутник
1277	Ишимбай	0,4	опора	ВЛ 0,4кВ от ТП-022 ф.Мечети, ф.Мира
1278	Ишимбай	0,4	опора	ВЛ 0,4кВ от ТП-022 ф.Некрасова
1279	Ишимбай	0,4	опора	ВЛ 0,4кВ от ТП-024 ф.Гаражи
1280	Ишимбай	0,4	опора	ВЛ 0,4кВ от ТП-025 ф.Администрации
1281	Ишимбай	0,4	опора	ВЛ 0,4кВ от ТП-025 ф.Гузели
1282	Ишимбай	0,4	опора	ВЛ 0,4кВ от ТП-025 ф.Типографии
1283	Ишимбай	0,4	опора	ВЛ 0,4кВ от ТП-026 ф.Гареева
1284	Ишимбай	0,4	опора	ВЛ 0,4кВ от ТП-026 ф.Магазина
1285	Ишимбай	0,4	опора	ВЛ 0,4кВ от ТП-026 ф.Сады
1286	Ишимбай	0,4	опора	ВЛ 0,4кВ от ТП-027 ф.Седова
1287	Ишимбай	0,4	опора	ВЛ 0,4кВ от ТП-028 ф.НГДУ, ф.Гаражи
1288	Ишимбай	0,4	опора	ВЛ 0,4кВ от ТП-030 ф.Ключевой, ТП-159 ф.Мельничный
1289	Ишимбай	0,4	опора	ВЛ 0,4кВ от ТП-032 ф.Машиностр.
1290	Ишимбай	0,4	опора	ВЛ 0,4кВ от ТП-032 ф.Крылова
1291	Ишимбай	0,4	опора	ВЛ 0,4кВ от ТП-032 ф.Лермонтова
1292	Ишимбай	0,4	опора	ВЛ 0,4кВ от ТП-033 ф.Белинского
1293	Ишимбай	0,4	опора	ВЛ 0,4кВ от ТП-033 ф.1-я Заводская
1294	Ишимбай	0,4	опора	ВЛ 0,4кВ от ТП-033 ф.2-х этажн.домов
1295	Ишимбай	0,4	опора	ВЛ 0,4кВ от ТП-033 ф.Пугачева, ф.Куйбышева
1296	Ишимбай	0,4	опора	ВЛ 0,4кВ от ТП-035 ф.Нуриманова, ф.Революционной
1297	Ишимбай	0,4	опора	ВЛ 0,4кВ от ТП-036 ф.Маяк-го/лев.ст./
1298	Ишимбай	0,4	опора	ВЛ 0,4кВ от ТП-036 ф.Маяк-го/прав.ст./
1299	Ишимбай	0,4	опора	ВЛ 0,4кВ от ТП-036 ф.Неврологии
1300	Ишимбай	0,4	опора	ВЛ 0,4кВ от ТП-038 ф.Гоголя
1301	Ишимбай	0,4	опора	ВЛ 0,4кВ от ТП-038 ф.Нефтепр-я
1302	Ишимбай	0,4	опора	ВЛ 0,4кВ от ТП-039 ф.Гоголя прав.,лев.
1303	Ишимбай	0,4	опора	ВЛ 0,4кВ от ТП-040 ф.Поселка
1304	Ишимбай	0,4	опора	ВЛ 0,4кВ от ТП-041 ф.16 квартал
1305	Ишимбай	0,4	опора	ВЛ 0,4кВ от ТП-041 ф.Дет.сада
1306	Ишимбай	0,4	опора	ВЛ 0,4кВ от ТП-041 ф.Магазина
1307	Ишимбай	0,4	опора	ВЛ 0,4кВ от ТП-041 ф.Светской
1308	Ишимбай	0,4	опора	ВЛ 0,4кВ от ТП-043 ф. Шаймуратова, ТП-249 ф.Ишбулдина
1309	Ишимбай	0,4	опора	ВЛ 0,4кВ от ТП-043 ф.Красноармейской
1310	Ишимбай	0,4	опора	ВЛ 0,4кВ от ТП-043 ф.Цурюпы
1311	Ишимбай	0,4	опора	ВЛ 0,4кВ от ТП-045 ф.Парковой, ТП-085 ф.Сады-2
1312	Ишимбай	0,4	опора	ВЛ 0,4кВ от ТП-045 ф.Пляжа
1313	Ишимбай	0,4	опора	ВЛ 0,4кВ от ТП-046 ф.Нефтепр-я



1314	Ишимбай	0,4	опора	ВЛ 0,4кВ от ТП-046 ф.Толбухина
1315	Ишимбай	0,4	опора	ВЛ 0,4кВ от ТП-046 ф.Трудовая
1316	Ишимбай	0,4	опора	ВЛ 0,4кВ от ТП-046 ф.Широк.переулок
1317	Ишимбай	0,4	опора	ВЛ 0,4кВ от ТП-048 ф.Тракторной
1318	Ишимбай	0,4	опора	ВЛ 0,4кВ от ТП-048 ф.Заливной
1319	Ишимбай	0,4	опора	ВЛ 0,4кВ от ТП-048 ф.Почты
1320	Ишимбай	0,4	опора	ВЛ 0,4кВ от ТП-050 ф.Береговой
1321	Ишимбай	0,4	опора	ВЛ 0,4кВ от ТП-050 ф.Первомайской
1322	Ишимбай	0,4	опора	ВЛ 0,4кВ от ТП-054 ф.Глинки
1323	Ишимбай	0,4	опора	ВЛ 0,4кВ от ТП-054 ф.Клуба
1324	Ишимбай	0,4	опора	ВЛ 0,4кВ от ТП-056 ф.Магазина, ТП-203 ф.Титова
1325	Ишимбай	0,4	опора	ВЛ 0,4кВ от ТП-056 ф.Титова
1326	Ишимбай	0,4	опора	ВЛ 0,4кВ от ТП-056 ф.Титова нижн.
1327	Ишимбай	0,4	опора	ВЛ 0,4кВ от ТП-056 ф.Фадеева, ф.Маршака
1328	Ишимбай	0,4	опора	ВЛ 0,4кВ от ТП-057 ф.Светофора
1329	Ишимбай	0,4	опора	ВЛ 0,4кВ от ТП-058 ф.Юпитер
1330	Ишимбай	0,4	опора	ВЛ 0,4кВ от ТП-058 ф.Раздольной
1331	Ишимбай	0,4	опора	ВЛ 0,4кВ от ТП-071 ф.Ст.автовокзал, производ.база
1332	Ишимбай	0,4	опора	ВЛ 0,4кВ от ТП-073 ф.Тайрук
1333	Ишимбай	0,4	опора	ВЛ 0,4кВ от ТП-076 ф.7-е Ноября
1334	Ишимбай	0,4	опора	ВЛ 0,4кВ от ТП-076 ф.Коммунаров
1335	Ишимбай	0,4	опора	ВЛ 0,4кВ от ТП-076 ф.Социал-й
1336	Ишимбай	0,4	опора	ВЛ 0,4кВ от ТП-078 ф.Глассмастер
1337	Ишимбай	0,4	опора	ВЛ 0,4кВ от ТП-079 ф.Сады-1, ф.Сады-2
1338	Ишимбай	0,4	опора	ВЛ 0,4кВ от ТП-083 ф.Оранжевая, ф.Красная
1339	Ишимбай	0,4	опора	ВЛ 0,4кВ от ТП-086 ф.Комарова
1340	Ишимбай	0,4	опора	ВЛ 0,4кВ от ТП-086 ф.Сады
1341	Ишимбай	0,4	опора	ВЛ 0,4кВ от ТП-088 ф.Подгорная
1342	Ишимбай	0,4	опора	ВЛ 0,4кВ от ТП-088 ф.Речного пос.
1343	Ишимбай	0,4	опора	ВЛ 0,4кВ от ТП-090 ф.Тракторная
1344	Ишимбай	0,4	опора	ВЛ 0,4кВ от ТП-092 ф.Киосков
1345	Ишимбай	0,4	опора	ВЛ 0,4кВ от ТП-093 ф.Расковой
1346	Ишимбай	0,4	опора	ВЛ 0,4кВ от ТП-096 ф.Лесничество
1347	Ишимбай	0,4	опора	ВЛ 0,4кВ от ТП-096 ф.Северная
1348	Ишимбай	0,4	опора	ВЛ 0,4кВ от ТП-098 ф.Магазина
1349	Ишимбай	0,4	опора	ВЛ 0,4кВ от ТП-098 ф.ж/домов
1350	Ишимбай	0,4	опора	ВЛ 0,4кВ от ТП-100 ф.Тайрук
1351	Ишимбай	0,4	опора	ВЛ 0,4кВ от ТП-101 ф.Магазина
1352	Ишимбай	0,4	опора	ВЛ 0,4кВ от ТП-103 ф.Блюхера, ТП-249 ф.Блюхера
1353	Ишимбай	0,4	опора	ВЛ 0,4кВ от ТП-103 ф.Худайбердина, ТП-249 ф.Худайбердина
1354	Ишимбай	0,4	опора	ВЛ 0,4кВ от ТП-104 ф.Бани
1355	Ишимбай	0,4	опора	ВЛ 0,4кВ от ТП-104 ф.Магазина
1356	Ишимбай	0,4	опора	ВЛ 0,4кВ от ТП-104 ф.ПНД
1357	Ишимбай	0,4	опора	ВЛ 0,4кВ от ТП-105 ф.Северной
1358	Ишимбай	0,4	опора	ВЛ 0,4кВ от ТП-107 ф.Магазина
1359	Ишимбай	0,4	опора	ВЛ 0,4кВ от ТП-107 ф.Телеграфной
1360	Ишимбай	0,4	опора	ВЛ 0,4кВ от ТП-108 ф.Карбышева
1361	Ишимбай	0,4	опора	ВЛ 0,4кВ от ТП-110 ф.Промысловая, ф.Коттеджей
1362	Ишимбай	0,4	опора	ВЛ 0,4кВ от ТП-111 до МКУО
1363	Ишимбай	0,4	опора	ВЛ 0,4кВ от ТП-115 ф.ж/домов, ф.Магазина



1364	Ишимбай	0,4	опора	ВЛ 0,4кВ от ТП-117 ф.Гайдара, ф.Тукая
1365	Ишимбай	0,4	опора	ВЛ 0,4кВ от ТП-118 ф.Губкина
1366	Ишимбай	0,4	опора	ВЛ 0,4кВ от ТП-118 ф.Уральской
1367	Ишимбай	0,4	опора	ВЛ 0,4кВ от ТП-122 ф.Котгеджей
1368	Ишимбай	0,4	опора	ВЛ 0,4кВ от ТП-123 ф.Жилых домов
1369	Ишимбай	0,4	опора	ВЛ 0,4кВ от ТП-124 ф.Северной
1370	Ишимбай	0,4	опора	ВЛ 0,4кВ от ТП-124 ф.Худабердина, ф.Насыри
1371	Ишимбай	0,4	опора	ВЛ 0,4кВ от ТП-128 ф.Ишбулдина (левый)
1372	Ишимбай	0,4	опора	ВЛ 0,4кВ от ТП-128 ф.Ишбулдина (правый)
1373	Ишимбай	0,4	опора	ВЛ 0,4кВ от ТП-128 ф.Луговой
1374	Ишимбай	0,4	опора	ВЛ 0,4кВ от ТП-130 ф.Видеокамеры
1375	Ишимбай	0,4	опора	ВЛ 0,4кВ от ТП-132 ф.Ворошилова
1376	Ишимбай	0,4	опора	ВЛ 0,4кВ от ТП-134 ф.МФЦ
1377	Ишимбай	0,4	опора	ВЛ 0,4кВ от ТП-136 ф.Цветочного магазина
1378	Ишимбай	0,4	опора	ВЛ 0,4кВ от ТП-140 ф.Загорная (лев.,правая)
1379	Ишимбай	0,4	опора	ВЛ 0,4кВ от ТП-140 ф.Зорге, ф.Жил.домов
1380	Ишимбай	0,4	опора	ВЛ 0,4кВ от ТП-140 ф.Цветочная
1381	Ишимбай	0,4	опора	ВЛ 0,4кВ от ТП-145 от ф.Админ.здания
1382	Ишимбай	0,4	опора	ВЛ 0,4кВ от ТП-145 ф.Офис
1383	Ишимбай	0,4	опора	ВЛ 0,4кВ от ТП-146 ф.Разина, ф.Магазина, ТП-119 ф.Гаражи
1384	Ишимбай	0,4	опора	ВЛ 0,4кВ от ТП-147 ф.Ишбулдина
1385	Ишимбай	0,4	опора	ВЛ 0,4кВ от ТП-147 ф.Мостовая
1386	Ишимбай	0,4	опора	ВЛ 0,4кВ от ТП-151 ф.Кафе
1387	Ишимбай	0,4	опора	ВЛ 0,4кВ от ТП-152 ф.Зеленой, ТП-126,ф.Павильона
1388	Ишимбай	0,4	опора	ВЛ 0,4кВ от ТП-155 ф.Береговой
1389	Ишимбай	0,4	опора	ВЛ 0,4кВ от ТП-155 ф.Красноармейская
1390	Ишимбай	0,4	опора	ВЛ 0,4кВ от ТП-156 ф.Островского
1391	Ишимбай	0,4	опора	ВЛ 0,4кВ от ТП-159 ф.Почтовой, ф.Кооперативная
1392	Ишимбай	0,4	опора	ВЛ 0,4кВ от ТП-160 ф.КФХ
1393	Ишимбай	0,4	опора	ВЛ 0,4кВ от ТП-160 ф.Сады-ф.1, Сады-2
1394	Ишимбай	0,4	опора	ВЛ 0,4кВ от ТП-180 ф.Свободы, ф.Воскрес.школы
1395	Ишимбай	0,4	опора	ВЛ 0,4кВ от ТП-183 ф.Радужной, ф.Красной
1396	Ишимбай	0,4	опора	ВЛ 0,4кВ от ТП-185 ф.Новоселов
1397	Ишимбай	0,4	опора	ВЛ 0,4кВ от ТП-185 ф.Лобачевского
1398	Ишимбай	0,4	опора	ВЛ 0,4кВ от ТП-186 ф.Ишимбайской
1399	Ишимбай	0,4	опора	ВЛ 0,4кВ от ТП-186 ф.Сверд.прав.
1400	Ишимбай	0,4	опора	ВЛ 0,4кВ от ТП-186ф.Сверд.лев.
1401	Ишимбай	0,4	опора	ВЛ 0,4кВ от ТП-188 ф.Молодежный, ТП-31 ф.Молодежной, ф.Маннанова
1402	Ишимбай	0,4	опора	ВЛ 0,4кВ от ТП-189 ф.Народная
1403	Ишимбай	0,4	опора	ВЛ 0,4кВ от ТП-190 ф.Ковалевской
1404	Ишимбай	0,4	опора	ВЛ 0,4кВ от ТП-190 ф.Кошевого
1405	Ишимбай	0,4	опора	ВЛ 0,4кВ от ТП-191 ф.Сараш
1406	Ишимбай	0,4	опора	ВЛ 0,4кВ от ТП-191 ф.Сатурна
1407	Ишимбай	0,4	опора	ВЛ 0,4кВ от ТП-191 ф.Чайковского
1408	Ишимбай	0,4	опора	ВЛ 0,4кВ от ТП-192 ф.50 лет Башкирии
1409	Ишимбай	0,4	опора	ВЛ 0,4кВ от ТП-192 ф.Ишимб./верх./, ТП-213 ф.Вышка
1410	Ишимбай	0,4	опора	ВЛ 0,4кВ от ТП-192 ф.Ишимб./нижн./
1411	Ишимбай	0,4	опора	ВЛ 0,4кВ от ТП-192 ф.Школы, ТП-254 ф.КФХ Насыров
1412	Ишимбай	0,4	опора	ВЛ 0,4кВ от ТП-194 ф.Первомайский
1413	Ишимбай	0,4	опора	ВЛ 0,4кВ от ТП-195 ф.Тихая





1414	Ишимбай	0,4	опора	ВЛ 0,4кВ от ТП-196 ф.Голстого, ф.Гайфуллина, ф.Шашина
1415	Ишимбай	0,4	опора	ВЛ 0,4кВ от ТП-199 ф.Красноармейской
1416	Ишимбай	0,4	опора	ВЛ 0,4кВ от ТП-199 ф.Флотский
1417	Ишимбай	0,4	опора	ВЛ 0,4кВ от ТП-201 ф.Гастелло, ф.Гаражей
1418	Ишимбай	0,4	опора	ВЛ 0,4кВ от ТП-201 ф.Красноармейской
1419	Ишимбай	0,4	опора	ВЛ 0,4кВ от ТП-201 ф.Цюрюпы
1420	Ишимбай	0,4	опора	ВЛ 0,4кВ от ТП-202 ф.Жуковского
1421	Ишимбай	0,4	опора	ВЛ 0,4кВ от ТП-202 ф.Федосеева
1422	Ишимбай	0,4	опора	ВЛ 0,4кВ от ТП-203 ф.Бажова, ф.Мухаметкулова, ТП-235 ф.Мунасыпова
1423	Ишимбай	0,4	опора	ВЛ 0,4кВ от ТП-214 ф.Птичник
1424	Ишимбай	0,4	опора	ВЛ 0,4кВ от ТП-216 ф.Партизанской(лев., прав.)
1425	Ишимбай	0,4	опора	ВЛ 0,4кВ от ТП-236 ф.Полевая, ф.Хамидуллина, ф.Файзуллина, ф.Шоссейная
1426	Ишимбай	0,4	опора	ВЛ 0,4кВ от ТП-238 ф.Летний, ф.Дуслык, ф.Урожайная, ф.Малый
1427	Ишимбай	0,4	опора	ВЛ 0,4кВ от ТП-239 ф.Ягодная, ф.Родниковая, ф.Тукмак
1428	Ишимбай	0,4	опора	ВЛ 0,4кВ от ТП-247ф.Шаймуратова
1429	Ишимбай	0,4	опора	ВЛ 0,4кВ от ТП-252 ф.Производственный цех, ф.ГСК-3
1430	Ишимбай	0,4	опора	ВЛ 0,4кВ от ТП-253 ф.Янсапова
1431	Ишимбай	0,4	опора	ВЛ 0,4кВ от ТП-258 ф.Вавилова, ТП-108 ф.Вавилова
1432	Ишимбай	0,4	опора	ВЛ 0,4кВ от ТП-259 ф.65 лет Победы лев., прав., ф.Тепличной
1433	Ишимбай	0,4	опора	ВЛ 0,4кВ от ТП-261 ф.Сады, ф.Сады-2
1434	Ишимбай	0,4	опора	ВЛ 0,4кВ от ТП-262, ф.1,ф.3,ф.4 Кузьминовка
1435	Ишимбай	0,4	опора	ВЛ 0,4кВ от ТП-263, ф.1,ф.3,ф.4 Кузьминовка
1436	Ишимбай	0,4	опора	ВЛ 0,4кВ от ТП-265 ф.Сады
1437	Ишимбай	0,4	опора	ВЛ 0,4кВ от ТП-265 ф.Сады-2
1438	Ишимбай	0,4	опора	ВЛ 0,4кВ от ТП-270 ф.Жилого дома
1439	Ишимбай	0,4	опора	ВЛ 0,4кВ от ТП-272 ф.Сады
1440	Ишимбай	0,4	опора	ВЛ 0,4кВ от ТП-276 ф.Нежилого здания
1441	Ишимбай	0,4	опора	ВЛ 0,4кВ от ТП-Волчий ф.Сады
1442	Ишимбай	0,4	опора	ВЛ 0,4кВ от ТП-ЖДС ф.Быга
1443	Ишимбай	0,4	опора	ВЛ 0,4кВ п.Шиханы ф.Центральной, ф.Магазина
1444	Ишимбай	0,4	опора	ВЛ 0,4кВ ТП-190 ф.Школа
1445	Ишимбай	0,4	опора	ВЛ 0,4кВ ТП-4а,3а,1а,5а,7а,8а,1ба с.Новоапτικοво
1446	Ишимбай	0,4	опора	ВЛИ 0,4кВ от ТП-005 ф.Пекарни
1447	Ишимбай	0,4	опора	ВЛИ 0,4кВ от ТП-007 ф.Кирова, ф.Рекламы
1448	Ишимбай	0,4	опора	ВЛИ 0,4кВ от ТП-086 ф.Сады-2
1449	Ишимбай	0,4	опора	ВЛИ 0,4кВ от ТП-114 ф.Жилого дома
1450	Ишимбай	0,4	опора	ВЛИ 0,4кВ от ТП-130 ф.Мечети
1451	Ишимбай	0,4	опора	ВЛИ 0,4кВ от ТП-134 ф.ж/д №30/1 ул.Бульварная
1452	Ишимбай	0,4	опора	ВЛИ 0,4кВ от ТП-145 ф.Магазинов
1453	Ишимбай	0,4	опора	ВЛИ 0,4кВ от ТП-151 ф.Сбербанка
1454	Ишимбай	0,4	опора	ВЛИ 0,4кВ от ТП-165 ф.Здания, ф.Нежилого здания
1455	Ишимбай	0,4	опора	ВЛИ 0,4кВ от ТП-185 ф.Гареева
1456	Ишимбай	0,4	опора	ВЛИ 0,4кВ от ТП-187 ф.Телевышки
1457	Ишимбай	0,4	опора	ВЛИ 0,4кВ от ТП-194 ф.Проездов
1458	Ишимбай	0,4	опора	ВЛИ 0,4кВ от ТП-235 ф.Хамидуллина
1459	Ишимбай	0,4	опора	ВЛИ 0,4кВ от ТП-253 ф.Кулмыя
1460	Ишимбай	0,4	опора	ВЛИ 0,4кВ от ТП-266 ф.Маннанова
1461	Ишимбай	0,4	опора	ВЛИ 0,4кВ от ТП-267 ф.Карима, ф.Юрматинская (прав.,лев.)



1462	Ишимбай	0,4	опора	ВЛИ 0,4кВ от ТП-269 ф.Лазурной, ф.Надежды
1463	Ишимбай	0,4	опора	ВЛИ 0,4кВ от ТП-270 ф.Тайрук-Заречное
1464	Ишимбай	0,4	опора	ВЛИ 0,4кВ от ТП-271 ф.Вышка-бабушка
1465	Ишимбай	0,4	опора	ВЛИ 0,4кВ с.Новоаптик от ТП-11А ф.Валиди, ф.Гиззатуллина
1466	Ишимбай	0,4	опора	ВЛ 0,4кВ от ТП-270 ф.Тайрук-Буровик
1467	Ишимбай	0,4	опора	ВЛ 0,4кВ от ТП-278 ф.Сады
1468	Ишимбай	0,4	опора	ВЛ 0,4кВ от ТП-198 ф.БЖКСР
1469	Ишимбай	0,4	опора	ВЛ 0,4кВ от ТП-248 ф.Вышки
1470	Ишимбай	0,4	опора	ВЛ 0,4кВ от ТП-266 ф.Насосная ввод №1, ф.Насосная ввод №2

## ИСПОЛНИТЕЛЬ

АО "Эксперт-Оценка"  
Адрес: Россия, Республика Башкортостан, 450054  
, г. Уфа, Пр. Октября, д. 82, офис 181  
ИНН 0276040473, КПП 027601001  
тел. (347) 248-79-21, 248-79-32, 248-8000, 248-9000  
р/с 40702810700010000321  
в ф-ле ПАО "БАНК УРАЛСИБ" в г. Уфа,  
к/с 30101810600000000770, БИК 048073770  
Код по ОКВЭД 74.90.2  
Код по ОКПО 45294855  
ОГРН 1020202856410.  
Генеральный директор АО "Эксперт-Оценка"

С.З. Сарбашев

## ЗАКАЗЧИК

ООО «Автоматизация Системы Технологии»  
453252, Республика Башкортостан,  
г. Салават, ул. Северная, 1  
ИНН 7719841157 / КПП 026601001  
ОГРН 1137746277085  
Р/с 40702810300250000915  
Ф-Л БАНКА ГПБ (АО) В Г.УФЕ  
К/с 30101810300000000928  
БИК 048073928  
тел. +79173652729

Генеральный директор  
ООО «Автоматизация Системы Технологии»

Ю.В. Кузнецов





## ПРАВИТЕЛЬСТВО РОССИЙСКОЙ ФЕДЕРАЦИИ

### ПОСТАНОВЛЕНИЕ

от 29 ноября 2014 г. № 1284

МОСКВА

#### **Об утверждении Правил недискриминационного доступа к инфраструктуре для размещения сетей электросвязи**

Во исполнение части 3 статьи 10 Федерального закона "О защите конкуренции" Правительство Российской Федерации **п о с т а н о в л я е т :**

1. Утвердить прилагаемые Правила недискриминационного доступа к инфраструктуре для размещения сетей электросвязи.

2. Определить Федеральную антимонопольную службу уполномоченным федеральным органом исполнительной власти по обеспечению государственного контроля за соблюдением Правил, утвержденных настоящим постановлением.

3. Федеральной антимонопольной службе в 3-месячный срок утвердить формы раскрытия информации, предусмотренной пунктом 10 Правил, утвержденных настоящим постановлением, а также правила заполнения указанных форм.

4. Установить, что начало раскрытия информации об условиях доступа к инфраструктуре для размещения сетей электросвязи, а также начало ведения реестра заявлений о предоставлении доступа к инфраструктуре, предусмотренного пунктом 22 Правил, утвержденных настоящим постановлением, должны быть осуществлены в течение 6 месяцев со дня вступления в силу настоящего постановления.

Председатель Правительства  
Российской Федерации

Д.Медведев



УТВЕРЖДЕНЫ  
постановлением Правительства  
Российской Федерации  
от 29 ноября 2014 г. № 1284

**П Р А В И Л А**  
**недискриминационного доступа к инфраструктуре**  
**для размещения сетей электросвязи**

I. Общие положения

1. Настоящие Правила определяют условия и порядок обеспечения недискриминационного доступа к инфраструктуре для размещения сетей электросвязи, которая используется или может быть использована для оказания услуг в сфере общедоступной электросвязи.

2. Понятия, используемые в настоящих Правилах, означают следующее:

"инфраструктура для размещения сетей электросвязи" (далее - инфраструктура) - специальные объекты инфраструктуры и (или) сопряженные объекты инфраструктуры;

"специальные объекты инфраструктуры" - специально созданные или приспособленные для размещения сетей электросвязи (их отдельных элементов) объекты инфраструктуры, к которым относятся в том числе:

сооружения связи, в том числе линейно-кабельные сооружения связи (за исключением кабелей связи, в том числе их части);

здания, сооружения либо отдельные помещения в них, специально созданные для размещения сетей электросвязи (их отдельных элементов);

столбовые и стоечные опоры;

"сопряженные объекты инфраструктуры" - объекты инфраструктуры, в том числе созданные для целей, не связанных с оказанием услуг электросвязи, которые могут использоваться для размещения сетей электросвязи (их отдельных элементов) в порядке, установленном законодательством Российской Федерации, и к которым относятся в том числе воздушные линии электропередачи, столбовые опоры, мосты, туннели, прочие дорожные сооружения и коллекторы;



"владелец инфраструктуры" - субъект естественной монополии, регулирование деятельности которого осуществляется в соответствии с Федеральным законом от 17 августа 1995 г. № 147-ФЗ "О естественных монополиях", который является собственником инфраструктуры и (или) распоряжается инфраструктурой на ином законном основании;

"доступ к инфраструктуре" - получение во временное пользование объектов инфраструктуры и (или) их части;

"пользователь инфраструктуры" - лицо, заказывающее и (или) использующее доступ к инфраструктуре в целях размещения сетей электросвязи и (или) их отдельных элементов на основании возмездного договора о предоставлении доступа к инфраструктуре (далее - договор) с владельцем инфраструктуры;

"технологическая возможность доступа к инфраструктуре" - обеспечение соответствия объекта инфраструктуры технологическим требованиям и нормам инфраструктуры при предоставлении доступа к этому объекту инфраструктуры, в том числе для осуществления основной деятельности владельца инфраструктуры;

"экономическая возможность доступа к инфраструктуре" - обеспечение возмещения экономически обоснованных затрат и необходимой прибыли владельца инфраструктуры, связанных с предоставлением доступа к инфраструктуре, за счет пользователя инфраструктуры.

3. Недискриминационный доступ к инфраструктуре предусматривает обеспечение равных условий реализации прав пользователей инфраструктуры независимо от их организационно-правовой формы, правовых отношений с владельцем инфраструктуры. Недискриминационный доступ к инфраструктуре может допускать применение дифференцированных условий доступа, которые экономически и технологически обоснованы.

4. Государственный контроль за соблюдением требований, определенных настоящими Правилами, осуществляется Федеральной антимонопольной службой и ее территориальными органами в пределах установленных полномочий по вопросам соблюдения антимонопольного законодательства Российской Федерации и законодательства Российской Федерации о естественных монополиях.

5. Министерство связи и массовых коммуникаций Российской Федерации в соответствии с законодательством Российской Федерации



устанавливает требования к специальным объектам инфраструктуры, созданной или специально приспособленной для строительства, эксплуатации, размещения сетей электросвязи или их отдельных элементов, в том числе технологические требования к специальным объектам инфраструктуры и нормы их проектирования, технические требования к размещению сетей электросвязи (их отдельных элементов) на специальных объектах инфраструктуры, общие требования по техническому обслуживанию специальных объектов инфраструктуры.

Контроль за выполнением указанных норм и требований осуществляет Федеральная служба по надзору в сфере связи, информационных технологий и массовых коммуникаций.

6. Федеральные органы исполнительной власти, осуществляющие функции по выработке государственной политики и нормативно-правовому регулированию в соответствующей сфере, по согласованию с Министерством связи и массовых коммуникаций Российской Федерации устанавливают требования к сопряженным объектам инфраструктуры, в том числе технологические нормы и требования к размещению сетей электросвязи (их отдельных элементов) на сопряженных объектах инфраструктуры, нормы проектирования сопряженных объектов инфраструктуры, иные требования, обеспечивающие возможность размещения сетей электросвязи (их отдельных элементов) на сопряженных объектах инфраструктуры без ущерба для осуществления основного вида деятельности владельца инфраструктуры.

Контроль за выполнением указанных норм и требований осуществляют органы государственного надзора в соответствующей сфере.

## II. Общие условия недискриминационного доступа пользователей к инфраструктуре

7. Применение настоящих Правил осуществляется исходя из следующих принципов:

- а) обеспечение потребителям услуг электросвязи возможности получения услуг электросвязи у выбранного ими оператора связи;
- б) обеспечение недискриминационного доступа к инфраструктуре для пользователей инфраструктуры;



в) создание условий для развития конкуренции на рынке услуг общедоступной электросвязи;

г) доступность информации об условиях доступа к инфраструктуре.

8. Предоставление доступа к инфраструктуре для всех пользователей инфраструктуры должно осуществляться в том же порядке и на тех же условиях, на которых структурные подразделения владельца инфраструктуры либо его аффилированные лица используют инфраструктуру для целей размещения сетей электросвязи (их отдельных элементов) в случае такого использования.

### III. Перечень информации об условиях доступа к инфраструктуре и порядок ее раскрытия

9. Владелец инфраструктуры обязан раскрывать пользователям инфраструктуры информацию об условиях и порядке доступа к инфраструктуре.

Под раскрытием информации понимается обеспечение доступа к ней неограниченного круга лиц путем размещения на сайте владельца инфраструктуры в информационно-телекоммуникационной сети "Интернет", зарегистрированном в качестве электронного средства массовой информации (официальный сайт), либо в печатных средствах массовой информации, территорией распространения которых является Российская Федерация (официальные печатные издания), а также предоставление такой информации по запросу пользователя инфраструктуры.

10. В состав информации, подлежащей опубликованию владельцем инфраструктуры в соответствии с настоящими Правилами, входят:

а) перечень специальных объектов инфраструктуры, к которым может быть предоставлен доступ владельцем инфраструктуры в соответствии с пунктом 18 настоящих Правил;

б) порядок формирования тарифов за предоставление доступа к инфраструктуре, включая условия дифференциации тарифов;

в) информация о порядке и условиях выполнения запросов на предоставление информации о доступе к конкретным объектам инфраструктуры;

г) реестр заявлений о предоставлении доступа к инфраструктуре, который ведется владельцем инфраструктуры в соответствии с пунктом 22 настоящих Правил;

д) сведения о размере платы за предоставление информации, предусмотренной пунктом 13 настоящих Правил.



11. Информация, предусмотренная пунктом 10 настоящих Правил, должна быть опубликована в течение 10 рабочих дней с момента приобретения прав в отношении объекта инфраструктуры, а для объектов, требующих монтажа и введения в эксплуатацию, - со дня введения объекта в эксплуатацию (подписания акта о вводе объекта в эксплуатацию, получения разрешения на эксплуатацию объекта). Изменения информации, предусмотренной пунктом 10 настоящих Правил, подлежат опубликованию в тех же источниках, в которых первоначально была опубликована соответствующая информация, в следующие сроки:

в течение 30 рабочих дней со дня принятия решения о внесении изменений - в официальных печатных изданиях;

в течение 5 рабочих дней со дня принятия решения о внесении изменений - на официальном сайте.

12. Опубликованию подлежит информация, не составляющая государственной тайны.

13. По запросу, направленному пользователем инфраструктуры владельцу инфраструктуры в письменной форме, владелец инфраструктуры посредством электронной и (или) почтовой связи предоставляет пользователю инфраструктуры следующую информацию:

а) схемы размещения объектов инфраструктуры и иная техническая информация, необходимая для организации доступа к инфраструктуре;

б) информация о наличии (отсутствии) технологической возможности предоставления доступа к объекту инфраструктуры;

в) порядок выполнения технологических, технических и других мероприятий, связанных с предоставлением доступа к инфраструктуре;

г) порядок формирования цены на предоставление доступа к объектам инфраструктуры, информация о которых запрашивается;

д) условия доступа сотрудников пользователя инфраструктуры к объектам инфраструктуры.

14. Информация, предусмотренная пунктом 13 настоящих Правил, предоставляется, за исключением случаев, когда составляет государственную тайну, а также за исключением иных случаев, установленных законодательством Российской Федерации.

15. К запросу пользователя инфраструктуры, указанному в пункте 13 настоящих Правил, должно быть приложено письменное обязательство о сохранении конфиденциальности предоставляемой информации и неиспользовании ее в противоправных целях.

Информация, предусмотренная пунктом 13 настоящих Правил, рассматривается пользователем инфраструктуры как конфиденциальная,





не подлежащая раскрытию третьим лицам без согласия владельца инфраструктуры, за исключением случаев, предусмотренных законодательством Российской Федерации.

16. Срок выполнения владельцем инфраструктуры запроса, направленного пользователем инфраструктуры, на предоставление информации в соответствии с пунктом 13 настоящих Правил не может превышать 30 рабочих дней со дня получения такого запроса.

Владелец инфраструктуры вправе взимать плату за предоставление информации, предусмотренной пунктом 13 настоящих Правил, только в случае выполнения работ по осмотру, измерению, обследованию объекта инфраструктуры, необходимых для предоставления информации. Цена на предоставление сопоставимой по объему и характеру информации устанавливается одинаковой для всех пользователей инфраструктуры.

17. Владелец инфраструктуры несет ответственность за своевременность, полноту и достоверность предоставляемой и раскрываемой информации в порядке, установленном законодательством Российской Федерации.

#### IV. Условия доступа к инфраструктуре

18. Владелец инфраструктуры при наличии технологической и экономической возможности не вправе отказать в предоставлении доступа к ней обратившемуся пользователю инфраструктуры, если иное не предусмотрено законодательством Российской Федерации и настоящими Правилами. Доступ к инфраструктуре должен быть предоставлен любому пользователю инфраструктуры на основе недискриминационных условий.

При этом доступ к сопряженным объектам инфраструктуры, в том числе к объектам транспортной и энергетической инфраструктуры, предоставляется при условии, что размещение сетей электросвязи (их отдельных элементов) не препятствует использованию таких объектов инфраструктуры по прямому назначению, а также обеспечивает безопасность функционирования этих объектов инфраструктуры.

Владелец инфраструктуры не вправе обуславливать получение доступа к инфраструктуре получением иных платных услуг либо доступом к иным объектам, которые пользователь инфраструктуры не заказывал, если иное не установлено настоящими Правилами. Доступ к инфраструктуре должен быть гарантирован в любой части инфраструктуры, где имеется технологическая возможность для предоставления такого доступа.



Для целей организации технологических сетей электросвязи владельцы сопряженных объектов инфраструктуры вправе устанавливать требования:

а) к обязательному размещению сетей электросвязи пользователей инфраструктуры на дополнительных сопряженных объектах инфраструктуры в пределах тех сопряженных объектов инфраструктуры, на которых пользователь инфраструктуры планирует размещение сетей электросвязи;

б) к предоставлению владельцу инфраструктуры возможности использования сетей электросвязи пользователя инфраструктуры, размещенных на сопряженных объектах инфраструктуры, принадлежащих владельцу инфраструктуры.

19. Предоставление доступа к инфраструктуре осуществляется на основании договора.

Необоснованное уклонение или отказ от заключения договора могут быть обжалованы в судебном порядке либо в порядке, установленном антимонопольным законодательством Российской Федерации.

20. Пользователь инфраструктуры, который намерен получить доступ к инфраструктуре, направляет владельцу инфраструктуры в письменной форме заявление о предоставлении доступа к инфраструктуре (далее - заявление), которое должно содержать следующие сведения:

а) наименование и организационно-правовая форма пользователя инфраструктуры;

б) фактический почтовый адрес пользователя инфраструктуры;

в) перечень объектов инфраструктуры, к которым пользователь инфраструктуры намерен получить доступ;

г) предполагаемые сроки пользования объектами инфраструктуры;

д) цель предполагаемого использования объектов инфраструктуры;

е) перечень отдельных элементов сети электросвязи пользователя инфраструктуры, планируемых к размещению на объекте инфраструктуры.

21. К заявлению должна быть приложена копия свидетельства о государственной регистрации пользователя инфраструктуры в качестве юридического лица или индивидуального предпринимателя.

22. Владелец инфраструктуры обязан вести реестр заявлений о предоставлении доступа к инфраструктуре (далее - реестр). Запись в реестр вносится не позднее 1 рабочего дня, следующего за днем поступления заявления владельцу инфраструктуры. В реестре фиксируются дата и время поступления заявления, его номер, наименование и организационно-правовая форма пользователя



инфраструктуры, направившего заявление (далее - заявитель), объект инфраструктуры, к которому запрашивается доступ, а также планируемый срок начала использования объектов инфраструктуры.

В реестре фиксируются сведения о планах, в том числе долгосрочных, владельца инфраструктуры по задействованию инфраструктуры для размещения сетей электросвязи (их отдельных элементов) в том же порядке, что и заявления. При этом планы владельца инфраструктуры должны быть обусловлены потребностями по размещению собственных сетей электросвязи (их отдельных элементов) на объектах инфраструктуры. Отказ в регистрации заявлений, искажение сроков их регистрации и сроков регистрации сведений о планах владельца инфраструктуры, искажение регистрационных номеров заявлений и сведений не допускаются.

Реестр подлежит опубликованию в порядке, предусмотренном пунктом 11 настоящих Правил.

23. Владелец инфраструктуры в течение 30 рабочих дней со дня получения заявления и документов, указанных в пунктах 20 и 21 настоящих Правил, обязан их рассмотреть и направить заявителю оферту на заключение договора или мотивированный отказ в предоставлении доступа к инфраструктуре.

24. В случае отсутствия сведений и (или) документов, указанных в пунктах 20 и 21 настоящих Правил, владелец инфраструктуры в течение 10 рабочих дней со дня получения заявления уведомляет об этом заявителя и в течение 15 рабочих дней со дня получения недостающих сведений и документов рассматривает их.

В случае получения от владельца инфраструктуры такого уведомления заявитель обязан направить ему недостающие сведения и (или) документы. Если указанные сведения и (или) документы не будут направлены владельцу инфраструктуры в срок, установленный уведомлением (но не менее 15 рабочих дней), заявление аннулируется и исключается из реестра.

25. В случае отсутствия технологической возможности предоставления доступа к инфраструктуре в полном объеме владелец инфраструктуры в течение 30 рабочих дней со дня получения заявления и документов, указанных в пунктах 20 и 21 настоящих Правил, обязан уведомить заявителя о том, на каких условиях и в каком объеме может быть предоставлен доступ к инфраструктуре.

Заявитель в течение 10 рабочих дней со дня поступления ему уведомления сообщает о намерении получить доступ к инфраструктуре в объеме, предложенном владельцем инфраструктуры, либо об отказе от получения доступа к инфраструктуре.



В период направления владельцем инфраструктуры уведомления заявителю, а также подготовки и направления заявителем ответа на это уведомление за заявителем сохраняется очередность в реестре.

26. Договор должен содержать следующие существенные условия:

а) указание объектов инфраструктуры, которые предоставляются по договору, а также цель их использования;

б) размер, порядок и сроки оплаты за пользование инфраструктурой;

в) ответственность сторон за обеспечение соответствия объектов инфраструктуры требованиям, установленным в соответствии с пунктами 5 и 6 настоящих Правил;

г) технические условия размещения сети электросвязи пользователя инфраструктуры, в том числе ее отдельных элементов, на объектах инфраструктуры;

д) срок действия договора;

е) условия изменения и расторжения договора;

ж) порядок приостановления доступа к инфраструктуре по основаниям, указанным в пункте 32 настоящих Правил, а также уведомления пользователя инфраструктуры о намерении приостановить доступ к инфраструктуре.

27. Не допускается включать в договор условия, ограничивающие использование инфраструктуры, в том числе в части взаимодействия элементов сетей электросвязи различных пользователей инфраструктуры, размещенных на одних объектах инфраструктуры, если эти условия не носят технического или технологического характера, в том числе в целях обеспечения безопасности объектов, и (или) прямо не предусмотрены законодательством Российской Федерации.

В случае если владелец инфраструктуры является оператором связи, пользование инфраструктурой не может быть обусловлено обязательным использованием услуг связи владельца инфраструктуры либо присоединением сетей электросвязи пользователя инфраструктуры к сетям электросвязи владельца инфраструктуры.

28. Пользователь инфраструктуры обязан:

а) оплачивать владельцу инфраструктуры пользование инфраструктурой в сроки и в размерах, которые установлены договором;

б) обеспечивать безопасность эксплуатации сети электросвязи, содержать в исправности сеть электросвязи, в том числе ее отдельные элементы, размещаемые на объектах инфраструктуры, а также соблюдать установленные правила внутреннего распорядка на объектах инфраструктуры (при их наличии);



в) сообщать владельцу инфраструктуры о технических условиях эксплуатации сети электросвязи, в том числе ее отдельных элементов, размещенных на инфраструктуре;

г) обеспечить безопасные и своевременные демонтаж и извлечение своей сети электросвязи, в том числе отдельных элементов, при расторжении договора.

29. В договоре могут быть предусмотрены иные обязанности пользователя инфраструктуры, обусловленные технологическими условиями использования инфраструктуры, в том числе обеспечивающие требования безопасности объектов инфраструктуры.

30. Владелец инфраструктуры при предоставлении инфраструктуры в пользование обязан:

а) обеспечить соответствие указанных в договоре объектов инфраструктуры требованиям к инфраструктуре, установленным в соответствии с пунктами 5 и 6 настоящих Правил;

б) в порядке и сроки, которые установлены договором, информировать пользователя инфраструктуры об аварийных ситуациях, ремонтных и профилактических работах, влияющих на исполнение обязательств по договору;

в) обеспечить на безвозмездной основе беспрепятственный доступ уполномоченного персонала пользователя инфраструктуры к указанной в договоре сети электросвязи, в том числе к ее отдельным элементам, в соответствии с правилами внутреннего распорядка (при их наличии) на объектах инфраструктуры, на которых такие отдельные элементы сети электросвязи размещены.

31. В договоре могут быть предусмотрены также иные обязанности владельца инфраструктуры.

32. Владелец инфраструктуры вправе приостановить доступ пользователя инфраструктуры к инфраструктуре в следующих случаях:

а) возникновение задолженности по оплате пользования инфраструктурой за 2 и более расчетных периода, установленных в соответствии с договором, на основании которого предоставляется доступ к инфраструктуре;

б) выявление несоответствия сети электросвязи, в том числе ее отдельных элементов, используемых пользователем инфраструктуры на объектах инфраструктуры, нормативным правовым актам Российской Федерации или договору. Факт такого несоответствия, установленный актом Федеральной службы по надзору в сфере связи, информационных



технологий и массовых коммуникаций, доводится владельцем инфраструктуры до сведения пользователя инфраструктуры в течение 1 рабочего дня со дня получения владельцем инфраструктуры такого акта;

в) причинение ущерба объекту инфраструктуры или наличие угрозы причинения такого ущерба в результате размещения на нем сетей электросвязи;

г) возникновение аварийных ситуаций на объектах инфраструктуры.

33. Доступ к инфраструктуре должен быть восстановлен в срок не более 2 календарных дней после устранения причин, вызвавших его приостановление.

Демонтаж сети электросвязи пользователя инфраструктуры, в том числе ее отдельных элементов, размещенных на объектах инфраструктуры в соответствии с договором, в период приостановления доступа пользователя к инфраструктуре не допускается, за исключением случаев, когда такой демонтаж необходим для устранения аварийной ситуации.

Условия демонтажа и последующего монтажа сети электросвязи (ее отдельных элементов), в том числе при реконструкции и модернизации объектов инфраструктуры, устанавливаются договором.

В случае неустранения причин, вызвавших приостановление доступа к инфраструктуре, в течение 6 месяцев со дня получения пользователем инфраструктуры от владельца инфраструктуры уведомления в письменной форме о намерении приостановить доступ к инфраструктуре владелец инфраструктуры вправе в одностороннем порядке расторгнуть договор.

34. Владелец инфраструктуры имеет право вывести из эксплуатации (полностью или частично) свои объекты инфраструктуры с обязательным уведомлением пользователя указанной инфраструктуры и обоснованием причин такого вывода в письменной форме не позднее чем за 6 месяцев до предполагаемого дня расторжения договора при условии обеспечения приоритетности заявления в реестре при предоставлении заявителю доступа к объектам инфраструктуры, аналогичным выводимым из эксплуатации, с учетом пункта 35 настоящих Правил.

В случае если из эксплуатации выводятся объекты инфраструктуры, в отношении которых имеются заявления, внесенные в реестр, владелец инфраструктуры обязан в порядке, установленном пунктом 25 настоящих Правил, уведомить в письменной форме об этом соответствующих заявителей с обоснованием причин такого вывода.



#### V. Порядок доступа к инфраструктуре в условиях ограниченной возможности производства

35. При отсутствии возможности удовлетворения всех поступивших заявлений, владелец инфраструктуры обязан обеспечить предоставление доступа к инфраструктуре в следующей последовательности:

а) для целей, касающихся безопасности человека на воде, на земле, в воздухе, космическом пространстве, ликвидации последствий крупных аварий, катастроф, эпидемий, эпизоотий, стихийных бедствий, связанных с проведением неотложных мероприятий в области государственного управления, обороны страны, безопасности государства и обеспечения правопорядка;

б) для целей ликвидации аварийных ситуаций на сетях электросвязи, связанных с прекращением оказания услуг связи с использованием инфраструктуры;

в) для целей размещения сетей электросвязи.

36. При наличии нескольких заявлений, которые не могут быть удовлетворены одновременно, предоставление доступа к инфраструктуре осуществляется в порядке поступления заявлений в соответствии с их регистрацией в реестре и с учетом сохранения очередности в случаях, предусмотренных пунктом 35 настоящих Правил.

В случае отказа пользователя инфраструктуры от доступа к инфраструктуре или прекращения действия договора, доступ к освободившемуся объекту инфраструктуры предоставляется следующему по очередности заявителю.

37. Сроки и способы расширения, вывода из эксплуатации инфраструктуры (объектов инфраструктуры) определяются владельцем инфраструктуры самостоятельно, исходя из экономической и технологической целесообразности.

#### VI. Порядок возмещения экономически обоснованных затрат и обеспечения необходимой прибыли владельцев инфраструктуры на предоставление доступа к инфраструктуре

38. Тарифы на доступ к инфраструктуре в сопоставимых условиях устанавливаются владельцем инфраструктуры равными для всех пользователей инфраструктуры, заинтересованных в доступе к определенному виду объектов инфраструктуры или их части и предполагающих использовать объекты инфраструктуры или их часть,



на уровне, обеспечивающем компенсацию экономически обоснованных затрат и необходимой прибыли.

В состав тарифа на доступ к инфраструктуре включаются затраты, которые несет владелец инфраструктуры на исполнение обязанностей, предусмотренных пунктом 30 настоящих Правил.

39. Порядок формирования тарифов на доступ к инфраструктуре публикуется владельцем инфраструктуры в порядке, предусмотренном разделом 3 настоящих Правил.

40. Владелец инфраструктуры вправе дифференцировать тарифы на доступ к инфраструктуре в зависимости от количества объектов инфраструктуры или их части, к которым предоставлен доступ, сроков их использования, а также технологических особенностей размещения сети электросвязи или ее отдельных элементов.

41. Рассмотрение заявлений о нарушении предусмотренного настоящими Правилами порядка обеспечения недискриминационного доступа к инфраструктуре осуществляется антимонопольным органом в порядке, предусмотренном Федеральным законом от 26 июля 2006 г. № 135-ФЗ "О защите конкуренции".

---





## ПРЕЙСКУРАНТ СТОИМОСТИ УСЛУГ

ФИЛИАЛ ПАО "МРСК ЦЕНТРА И ПРИВОЛЖЬЯ" - "ТУЛЭНЕРГО"

действует в период с \_\_\_\_\_ 202\_\_ г по \_\_\_\_\_ 202\_\_ г

(утвержден приказом филиала ПАО "МРСК Центра и Приволжья" - "Тулэнерго" от 01.03.2021 № 740-318)

№	Наименование услуг	Ед. изм.	Стоимость услуги, руб. (без НДС)	НДС, руб. 20%	Стоимость услуги, руб. (с НДС)
<b>1. Организация систем наружного освещения</b>					
<b>01 Проектирование сетей наружного освещения</b>					
1	Проектирование систем наружного освещения.	объект	50 775.00	10 155.00	60 930.00
2	Подготовка ТЭО по энергоэффективному наружному освещению (1 участок ВЛ НО с количеством светоточек до 15 шт.)	1 участок	14 750.00	2 950.00	17 700.00
3	Подготовка ТЭО по энергоэффективному наружному освещению (1 участок ВЛ НО с количеством светоточек от 15 шт. до 50 шт.)	1 участок	20 225.00	4 045.00	24 270.00
4	Подготовка ТЭО по энергоэффективному наружному освещению (1 участок ВЛ НО с количеством светоточек от 50 до 100 шт.)	1 участок	27 525.00	5 505.00	33 030.00
<b>02 Строительство сетей наружного освещения</b>					
5	Монтаж провода ВЛИ напряжением 0,38 кВ, при отсутствии переходов.	1 пролет	24958.33	4991.67	29 950.00
6	Монтаж провода ВЛИ напряжением 0,38 кВ, при отсутствии переходов (без материалов).	1 пролет	12158.33	2431.67	14 590.00
7	Монтаж провода ВЛИ напряжением 0,38 кВ, с учетом переходов (количество переходов-1).	1 км	430408.33	86081.67	516 490.00
8	Монтаж провода ВЛИ напряжением 0,38 кВ, с учетом переходов (количество переходов-2).	1 км	440516.67	88103.33	528 620.00
9	Монтаж провода ВЛИ напряжением 0,38 кВ (3 перехода).	1 км	449883.33	89976.67	539 860.00
10	Монтаж провода ВЛИ напряжением 0,38 кВ (4 перехода).	1 км	459250	91850	551 100.00
11	Монтаж провода ВЛИ напряжением 0,38 кВ (5 переходов).	1 км	468608.33	93721.67	562 330.00
12	Монтаж провода ВЛИ напряжением 0,38 кВ (6 переходов).	1 км	477975	95595	573 570.00
13	Монтаж провода ВЛИ напряжением 0,38 кВ (7 переходов).	1 км	487341.67	97468.33	584 810.00
14	Монтаж провода ВЛИ напряжением 0,38 кВ (8 переходов).	1 км	496708.33	99341.67	596 050.00
15	Монтаж и подключение светильника уличного освещения к ВЛ – 0,38кВ.	1 светильник	15475	3095	18 570.00
16	Монтаж и подключение светильника к ВЛ – 0,38кВ (без материалов).	1 светильник	8150	1630	9 780.00
17	Монтаж и подключение светильника уличного освещения к ВЛИ – 0,38кВ (с применением многозвенной лестницы).	1 светильник	12958.33	2591.67	15 550.00
18	Замена светильника ЖКУ/РКУ с заменой кронштейна	1 светильник	12616.67	2523.33	15 140.00
19	Монтаж кронштейна однорожкового.	1 светильник	3258.33	651.67	3 910.00
20	Монтаж ЖКУ/РКУ светильника с установкой кронштейна.	1 светильник	12958.33	2591.67	15 550.00
21	Монтаж ЖКУ/РКУ светильника с заменой кронштейна.	1 светильник	16875	3375	20 250.00
22	Монтаж ЖКУ/РКУ светильника без установки/замены кронштейна.	1 светильник	10341.67	2068.33	12 410.00
23	Монтаж ЖКУ, РКУ, ЖСУ, РСУ светильника (без материалов).	1 светильник	2416.67	483.33	2 900.00
24	Устройство повторного заземления ВЛ-0,4 кВ с применением автовышки.	1 шт.	3916.67	783.33	4 700.00
25	Монтаж шкафа управления наружным освещением (с учетом стоимости шкафа).	1 шт.	55433.33	11086.67	66 520.00
26	Монтаж и подключение разрядника на ВЛ 0,38кВ.	1 шт.	12416.67	2483.33	14 900.00
27	Устройство концевых заделок на кабелях напряжением 0,4 кВ (при сечении кабеля до 120 мм <sup>2</sup> - трехжильного).	1 шт./заделка	6941.67	1388.33	8 330.00
28	Устройство концевых заделок на кабелях напряжением 0,4 кВ (при сечении кабеля до 120 мм <sup>2</sup> - четырехжильного; более 120 мм <sup>2</sup> - трехжильного).	1 шт./заделка	7408.33	1481.67	8 890.00
29	Устройство концевых заделок на кабелях напряжением 0,4 кВ (при сечении кабеля более 120 мм <sup>2</sup> - четырехжильного)	1 шт./заделка	7883.33	1576.67	9 460.00
30	Демонтаж светильника ЖКУ/РКУ (ЖСУ, РСУ) без кронштейна.	1 шт.	3100	620	3 720.00
31	Демонтаж опоры 0,4 кВ.	1 шт.	4808.33	961.67	5 770.00
32	Установку соединительных муфт с самоклеящимися лентами типа ПСсл на четырехжильных кабелях напряжение до 1 кВ.	1 муфта	27483.33	5496.67	32 980.00
33	Установка соединительных термоусаживаемых муфт на кабелях напряжение до 1 кВ.	1 муфта	21491.67	4298.33	25 790.00
34	Установка на опору кабеля с концевой муфтой	1 шт.	12525	2505	15 030.00
35	Снятие с опоры кабеля с концевой муфтой.	1 шт.	4258.33	851.67	5 110.00



№	Наименование услуг	Ед. изм.	Стоимость услуги, руб. (без НДС)	НДС, руб. 20%	Стоимость услуги, руб. (с НДС)
36	Присоединение жил кабелей к электрооборудованию 0,4 кВ.	1 шт.	1591.67	318.33	1 910.00
37	Переподключение кабельных вводов.	1 ввод (1-фазный)	1775	355	2 130.00
38	Переподключение кабельных вводов.	1 ввод (3-фазный)	2150	430	2 580.00
39	Рытье шурфа для определения места повреждения кабельных линий.	1 траншея (100 м3)	17650	3530	21 180.00
40	Монтаж и замена металлической опоры типа ПП-2-1, ПП-4-1, ПП-6-1, ПП-8-1, ПП-4-2, ПП-6-2, ПП-4-3, ПП-6-3* на ВЛ И ВЛЗ-0,4 кВ с применением механизмов (автовышки и бурльно-крановой машины).	1 опора	52666.67	10533.33	63 200.00
41	Монтаж и замену металлической опоры типа ЧП-1 на ВЛ И ВЛЗ-0,4 кВ с применением механизмов (автовышки и бурльно-крановой машины).	1 опора	59858.33	11971.67	71 830.00
42	Монтаж и замену металлической опоры типа СП-1 на ВЛ И ВЛЗ-0,4 кВ с применением механизмов (автовышки и бурльно-крановой машины).	1 опора	60858.33	12171.67	73 030.00
43	Монтаж и замену металлической опоры типа СП-1У на ВЛ И ВЛЗ-0,4 кВ с применением механизмов (автовышки и бурльно-крановой машины).	1 опора	62958.33	12591.67	75 550.00
44	Замена опоры сети освещения в кабельном исполнении.	1 опора	49916.67	9983.33	59 900.00
45	Демонтаж светильника ЖКУ/РКУ (ЖСУ, РСУ) с демонтажом кронштейна.	1 шт.	1341.67	268.33	1 610.00
46	Демонтаж кронштейна.	1 шт.	1050	210	1 260.00
<b>03 Техническое обслуживание и ремонт сетей наружного освещения</b>					
47	Замена пускорегулирующей аппаратуры в светильнике ЖКУ, РКУ, ЖСУ, РСУ.	1 шт.	2 191.67	438.33	2 630.00
48	Замена пускорегулирующей аппаратуры в светильнике ЖТУ, РТУ.	1 шт.	1 800.00	360.00	2 160.00
49	Замена шкафа управления наружным освещением (с учетом стоимости шкафа).	1 шт.	50 775.00	10 155.00	60 930.00
50	Замена реле времени.	1 шт.	7 208.33	1 441.67	8 650.00
51	Настройка реле времени.	1 шт.	348.33	69.67	418.00
52	Замена контактора.	1 шт.	1 800.00	360.00	2 160.00
53	Замена магнитного пускателя в щите низкого напряжения на КТП – 6-10/0,4 кВ со снятием напряжения.	1 шт.	8 258.33	1 651.67	9 910.00
54	Замена предохранителя НПП-2-60.	1 шт.	916.67	183.33	1 100.00
55	Замена предохранителя ПН-2.	1 шт.	1 008.33	201.67	1 210.00
56	Замена предохранителя ПР-2.	1 шт.	1 008.33	201.67	1 210.00
57	Замена автоматического выключателя.	1 шт.	6 316.67	1 263.33	7 580.00
58	Замена патрона в светильнике ЖТУ, РТУ.	1 шт.	1 441.67	288.33	1 730.00
59	Замена патрона в светильнике ЖКУ, РКУ, ЖСУ, РСУ.	1 шт.	1 100.00	220.00	1 320.00
60	Перетяжка провода на ВЛ-0,4 кВ (на 1 километр линии 22 опоры).	1 км.	30 400.00	6 080.00	36 480.00
61	Перетяжка отдельных проводов в пролетах ВЛ-0,4 кВ без применения спецмеханизмов.	1 шт. (1 провод на 1 пролет)	1 158.33	231.67	1 390.00
62	Перетяжка отдельных проводов в пролетах ВЛ-0,4 кВ с применением спецмеханизмов.	1 шт. (1 провод на 1 пролет)	4 200.00	840.00	5 040.00
63	Замена кронштейна светильника ЖКУ, РКУ (однорожковый кронштейн).	1 шт.	3 016.67	603.33	3 620.00
64	Замена кронштейна светильника ЖКУ, РКУ (двухрожковый кронштейн).	1 шт.	5 150.00	1 030.00	6 180.00
65	Замена кронштейна светильника ЖКУ, РКУ (трехрожковый кронштейн).	1 шт.	6 400.00	1 280.00	7 680.00
66	Замена светильника ЖКУ/РКУ/ЖСУ/РСУ.	1 шт.	6 591.67	1 318.33	7 910.00
67	Замена светильника ЖКУ, РКУ, ЖСУ, РСУ (без материалов).	1 шт.	2 658.33	531.67	3 190.00
68	Замена ламп в свет. ЖКУ/РКУ/ЖСУ/РСУ.	1 шт.	3 191.67	638.33	3 830.00
69	Замена светильника ЖТУ, РТУ.	1 шт.	6 100.00	1 220.00	7 320.00
70	Замена светильника ЖТУ, РТУ (без материалов).	1 шт.	1 916.67	383.33	2 300.00
71	Замена лампы в светильнике ЖТУ, РТУ.	1 шт.	1 316.67	263.33	1 580.00
72	Замена светильника светодиодного.	1 шт.	9 275.00	1 855.00	11 130.00
73	Замена светильника светодиодного (без материалов)	1 шт.	2 658.33	531.67	3 190.00
74	Замена фотореле.	1 шт.	1 866.67	373.33	2 240.00
75	Замена штыревого изолятора на промежуточной опоре ВЛ-0,38кВ.	1 шт.	1 091.67	218.33	1 310.00
76	Очистка светильника ЖКУ, РКУ, ЖСУ, РСУ (без стоимости запасных частей).	1 шт.	916.67	183.33	1 100.00
77	Замена штыревого изолятора на концевой, с подкосом, опоре ВЛ-0,38кВ.	1 шт.	1 808.33	361.67	2 170.00
78	Очистка светильника ЖТУ, РТУ (без стоимости запасных частей).	1 шт.	615.00	123.00	738.00



№	Наименование услуг	Ед.изм	Стоимость услуги, руб. (без НДС)	НДС, руб. 20%	Стоимость услуги, руб. (с НДС)
79	Ревизия светильника ЖКУ, РКУ, ЖСУ, РСУ (без стоимости запасных частей).	1 шт.	1 991.67	398.33	2 390.00
80	Ревизия светильника ЖТУ, РТУ (без стоимости запасных частей).	1 шт.	1 991.67	398.33	2 390.00
81	Обслуживание шкафа управления УО.	1 шт/год	3 358.33	671.67	4 030.00
82	Обслуживание светильника УО.	1 шт.	2 833.33	566.67	3 400.00
83	Проверка состояния проводов, изоляторов, тросовых подвесок и оттяжек, кронштейнов (нормальные погодные условия, на 1 км 26 опор).	на 1 км	1 000.00	200.00	1 200.00
84	Проверка состояния проводов, изоляторов, тросовых подвесок и оттяжек, кронштейнов (труднопроходимая местность или неблагоприятные погодные условия, на 1 км 26 опор).	на 1 км	1 958.33	391.67	2 350.00
85	Ревизия шкафа наружного освещения.	1 шт.	1 508.33	301.67	1 810.00
86	Замена дефектного рубильника в сети уличного освещения 0,22кВ.	1 шт.	6 591.67	1 318.33	7 910.00
87	Проверка состояния шкафа наружного освещения, очистку от пыли.	1 шт.	715.83	143.17	859.00
88	Замена провода ВЛ-0,4 кВ в пролете пересечения с ВЛ 35-110 кВ, находящейся под напряжением.	объект	15 700.00	3 140.00	18 840.00
89	Замена кабелей напряжением 0,4 кВ, проложенных в траншеях (1 вставка/5м).	1 вставка (5м)	7 458.33	1 491.67	8 950.00
90	Замена кабельных вводов с концевых опор ВЛ до шин ЗТП, РУ.	1 шт.	3 975.00	795.00	4 770.00
91	Замена опоры сети освещения в кабельном исполнении.	1 опора	46 075.00	9 215.00	55 290.00
92	Замена анкерной 1 стоечной ж.б. опоры до 1 кВ.	1 опора	20 408.33	4 081.67	24 490.00
93	Замена анкерной 2-х стоечной ж.б. опоры до 1 кВ.	1 опора	40 750.00	8 150.00	48 900.00
94	Замена анкерной 1 стоечной переходной ж.б. опоры до 1 кВ.	1 опора	20 408.33	4 081.67	24 490.00
95	Замена анкерной 2-х стоечной переходной ж.б. опоры до 1 кВ.	1 опора	40 858.33	8 171.67	49 030.00
96	Замена 3-х стоечной ж.б. опоры до 1 кВ.	1 опора	63 316.67	12 663.33	75 980.00
97	Замена 1 стоечной ответвительной ж.б. опоры до 1 кВ.	1 опора	22 891.67	4 578.33	27 470.00
98	Замена 2-х стоечной ответвительной ж.б. опоры до 1 кВ.	1 опора	41 683.33	8 336.67	50 020.00
99	Замена 1 стоечной промежуточной перекрестной ж.б. опоры до 1 кВ.	1 опора	22 891.67	4 578.33	27 470.00
100	Замена 2-х стоечной промежуточной перекрестной ж.б. опоры до 1 кВ.	1 опора	42 683.33	8 536.67	51 220.00
101	Замена 1 стоечной промежуточной переходной ж.б. опоры до 1 кВ.	1 опора	20 408.33	4 081.67	24 490.00
102	Замена 2-х стоечной промежуточной переходной ж.б. опоры до 1 кВ.	1 опора	40 858.33	8 171.67	49 030.00
103	Замена анкерной деревянной опоры 0,38 кВ	1 опора	41 516.67	8 303.33	49 820.00
104	Замена промежуточной деревянной опоры 0,38 кВ.	1 опора	27 141.67	5 428.33	32 570.00
105	Замена разрядника на ВЛИ 0,38кВ.	1 шт.	1 791.67	358.33	2 150.00
106	Замена ламп в свет. ЖКУ/РКУ/ЖСУ/РСУ (под напряжением).	1 шт.	1 683.33	336.67	2 020.00
107	Замена ламп в свет. ЖКУ/РКУ/ЖСУ/РСУ (под напряжением), (без материалов)	1 шт.	925.00	185.00	1 110.00
108	Проверка состояния цоколей опор.	1 шт/год	891.67	178.33	1 070.00
109	Регулировка стрелы провеса провода на ВЛ-0,4 кВ (при условии: количество опор на 1 километр линии составит - не более 22 шт.)	1 пролет	2 683.33	536.67	3 220.00
110	Регулировка стрелы провеса провода на ВЛ-0,4 кВ с применением автогидроподъемника (при условии: количество опор на 1 километр линии составит - не более 22 шт.)	1 пролет	1 758.33	351.67	2 110.00
111	Регулировка стрелы провеса проводов на ВЛ 0,38кВ.	1 км.	2 683.33	536.67	3 220.00
112	Ремонт оборудования для НО.		26 858.33	5 371.67	32 230.00
113	Предоставление опор наружного освещения.	1 договор	102 400.00	20 480.00	122 880.00
<b>04 Управление режимами горения сетей наружного освещения</b>					
114	Управление режимами в сетях наружного освещения.		773.33	154.67	928.00
<b>05 Агентский договор</b>					
115	Агентский договор по наружному освещению.		3 400.00	680.00	4 080.00
<b>2. ТО и ремонт эл. сетей и электрооборудования*</b>					
<b>01 ТО и ремонт электрических сетей</b>					
116	Монтаж анкерной деревянной опоры 0,38 кВ.	1 опора	52 608.33	10 521.67	63 130.00
117	Монтаж железобетонной опоры.	1 опора	53 566.67	10 713.33	64 280.00
118	Монтаж концевой железобетонной опоры (с материалом).	1 опора	55 775.00	11 155.00	66 930.00
119	Монтаж концевой железобетонной опоры (без материала).	1 опора	35 683.33	7 136.67	42 820.00



№	Наименование услуг	Ед.изм	Стоимость услуги, руб. (без НДС)	НДС, руб. 20%	Стоимость услуги, руб. (с НДС)
120	Демонтаж одноствоечной промежуточной ж/б опоры 6/10 кВ (без учета материалов).	1 опора	3 708.33	741.67	4 450.00
121	Демонтаж одноствоечной промежуточной ж/б опоры до 1 кВ (без учета материалов).	1 опора	3 708.33	741.67	4 450.00
122	Техническое обслуживание ВЛ 0,4 кВ.	1 опора в год	1 475.00	295.00	1 770.00
123	Обновление нумерации на опоре ВЛ 0,4 кВ.	1 опора	728.33	145.67	874.00
124	Проверка заземляющих устройств ВЛ 0,4 кВ.	1 км.	1 408.33	281.67	1 690.00
125	Проверка заземляющих устройств ВЛ 6-20 кВ.	1 км.	1 566.67	313.33	1 880.00
126	Регулировка стрелы провеса ВЛ 0,4 кВ.	1 км.	12 775.00	2 555.00	15 330.00
127	Регулировка стрелы провеса ВЛ 6-20 кВ.	1 км.	16 908.33	3 381.67	20 290.00
128	Монтаж деревянной одноствоечной опоры.	1 опора	20 941.67	4 188.33	25 130.00
129	Обрезка кроны дерева в охранной зоне ВЛ 0,4 кВ (обрезка сучьев одного дерева с диаметром ствола более 25см).	1 дерево	1 575.00	315.00	1 890.00
130	Обрезка кроны дерева в охранной зоне ВЛ 0,4 кВ (обрезка сучьев одного дерева с диаметром ствола до 25см).	1 дерево	1 050.00	210.00	1 260.00
131	Обрезка кроны дерева в охранной зоне ВЛ 6-20 кВ (обрезка сучьев одного дерева с диаметром ствола более 25см).	1 дерево	1 575.00	315.00	1 890.00
132	Обрезка кроны дерева в охранной зоне ВЛ 6-20 кВ (обрезка сучьев одного дерева с диаметром ствола до 25см).	1 дерево	1 050.00	210.00	1 260.00
133	Техническое обслуживание ВЛ 6-20 кВ.	1 опора в год	6 650.00	1 330.00	7 980.00
134	Проверка состояния промежуточной ж/б опоры со вскрытием грунта ВЛ 6-20 кВ	1 опора	802.50	160.50	963.00
135	Верховой осмотр промежуточной опоры ВЛ 6-20 кВ (на 1 опору).	1 опора	2 116.67	423.33	2 540.00
136	Измерение ширины просеки ВЛ 6-20 кВ (на 1 пролет).	1 измерение	313.33	62.67	376.00
137	Замена плакатов и обновление нумерации на опоре ВЛ 6-20 кВ (на 1 опору).	1 опора	467.50	93.50	561.00
138	Техническое обслуживание ТО ТП6-10/0,4 кВ до 250 кВА(включительно) 1Т.	1 ТП	2 150.00	430.00	2 580.00
139	Техническое обслуживание ТО ТП6-10/0,4 кВ до 250 кВА(включительно) 2Т	1 ТП	3 966.67	793.33	4 760.00
140	Техническое обслуживание ТО ТП6-10/0,4 кВ 400-1000 кВА 1Т.	1 ТП	3 966.67	793.33	4 760.00
141	Техническое обслуживание ТО ТП6-10/0,4 кВ 400-1000 кВА 2Т.	1 ТП	7 600.00	1 520.00	9 120.00
142	Доливка масла в силовой трансформатор.	1 доливка	7 016.67	1 403.33	8 420.00
143	Регулирование уровня напряжения силового трансформатора.	1 переключение	908.33	181.67	1 090.00
144	Измерение сопротивления контура заземления.	1 контур	2 575.00	515.00	3 090.00
145	Измерение сопротивления изоляции, испытание повышенным напряжением промышленной частоты в/в и в/в оборудования КТП, испытание разрядников 10 кВ и 0,4 кВ (сопротивление изоляции, пробивное напряжение).	1 КТП	5 650.00	1 130.00	6 780.00
146	Осмотр КТП.	1 КТП	941.67	188.33	1 130.00
147	Чистка высоковольтных изоляторов КТП.	1 КТП	1 533.33	306.67	1 840.00
148	Единоразовое техническое обслуживание КТП типа "сендвич"(однотрансформаторная).	1 КТП	2 233.33	446.67	2 680.00
149	Единоразовое техническое обслуживание КТП типа "сендвич"(двухтрансформаторная)	1 КТП	4 200.00	840.00	5 040.00
150	Единоразовое техническое обслуживание КТП "киоскового" типа.	1 КТП	2 083.33	416.67	2 500.00
151	Единоразовое техническое обслуживание КТП "шкафного" типа.	1 КТП	3 900.00	780.00	4 680.00
152	Единоразовое техническое обслуживание КТП "столбового" типа.	1 КТП	2 233.33	446.67	2 680.00
153	Годовое техническое обслуживание КТП типа "сендвич"(однотрансформаторная).	1 КТП	12 175.00	2 435.00	14 610.00
154	Годовое техническое обслуживание КТП типа "сендвич"(двухтрансформаторная).	1 КТП	21 416.67	4 283.33	25 700.00
155	Годовое техническое обслуживание КТП "киоскового" типа.	1 КТП	11 400.00	2 280.00	13 680.00
156	Годовое техническое обслуживание КТП "шкафного" типа.	1 КТП	11 400.00	2 280.00	13 680.00
157	Годовое техническое обслуживание КТП "столбового" типа	1 КТП	23 608.33	4 721.67	28 330.00
158	Замена силикогеля в термосифонном фильтре.	1 замена	2 591.67	518.33	3 110.00
159	Замена силикогеля в воздухоосушителе.	1 замена	1 416.67	283.33	1 700.00
160	Измерение сопротивления изоляции силового кабеля 0,4 кВ напряжением до 1 кВ.	1 измерение	1 908.33	381.67	2 290.00
161	Техническое обслуживание (осмотр) КЛ 6-20 кВ	1 км/год	2 041.67	408.33	2 450.00
162	Измерение сопротивления изоляции силового кабеля 6-20 кВ напряжением до 1 кВ.	1 измерение	1 975.00	395.00	2 370.00



№	Наименование услуг	Ед.изм	Стоимость услуги, руб. (без НДС)	НДС, руб. 20%	Стоимость услуги, руб. (с НДС)
163	Фазировка кабельных линий 6-20 кВ напряжением свыше 1 кВ.	1 измерение	2 041.67	408.33	2 450.00
164	Расчетка трассы ВЛ 0,4 кВ.(на 1 пролет ВЛ).	1 пролет	4 800.00	960.00	5 760.00
165	Расчетка трассы ВЛ 6-10 кВ.(на 1 пролет ВЛ).	1 пролет	18 033.33	3 606.67	21 640.00
166	Техническое обслуживание (осмотр) ВЛ 0,4-10 кВ без подъема на опору.	1 км/год	1 958.33	391.67	2 350.00
167	Техническое обслуживание ВРУ ( вводно-распределительное устройство).	ТО 1 ВРУ	3 875.00	775.00	4 650.00
168	Техническое обслуживание распред. щитов напряжением свыше 1000 кВ.	ТО 1 РЩ	4 000.00	800.00	4 800.00
169	Техническое обслуживание распред. щитов напряжением до 1000 кВ.	ТО 1 РЩ	3 875.00	775.00	4 650.00
170	Проведение аварийно-восстановительных работ в электрических сетях сторонних организаций.	объект	1 841.67	368.33	2 210.00
171	Верховой осмотр промежуточной опоры ВЛ 0.4 кВ	1 опора	2 083.33	416.67	2 500.00
172	Техническое и оперативное обслуживание ВЛ 35 кВ.	1 км/год	93 275.00	18 655.00	111 930.00
173	Периодический и внеочередной обход ВЛ 35 кВ при нормальных погодных условиях.	1 км	3 250.00	650.00	3 900.00
174	Проверка состояния металлических опор, анкерных ВЛ 35 кВ	1 опора	8 250.00	1 650.00	9 900.00
175	Проверка состояния металлических опор, промежуточных ВЛ 35 кВ.	1 опора	8 250.00	1 650.00	9 900.00
176	Обрезка кроны дерева в охранной зоне ВЛ 35 кВ.	1 дерево	9 258.33	1 851.67	11 110.00
177	Техническое и оперативное обслуживание ВЛ 110 кВ.	1 км/год	93 275.00	18 655.00	111 930.00
178	Периодический и внеочередной обход ВЛ 110 кВ при нормальных погодных условиях.	1 км	3 058.33	611.67	3 670.00
179	Проверка состояния металлических опор, анкерных ВЛ 110 кВ.	1 опора	8 250.00	1 650.00	9 900.00
180	Проверка состояния металлических опор, промежуточных ВЛ 110 кВ.	1 опора	8 250.00	1 650.00	9 900.00
181	Постоянное дежурство на ПС 35- 220кВ.	12 мес.	7 011 733.33	1 402 346.67	8 414 080.00
182	Осмотр оборудования и сооружений оперативным персоналом без постоянного дежурства.	не реже 1 раза в месяц	2 591.67	518.33	3 110.00
183	Техническое обслуживание (осмотр) КЛ 0,4 кВ.	1 км/год	2 091.67	418.33	2 510.00
184	Осмотр трассы подземных кабелей 0.4 кВ.	1 км	1 125.00	225.00	1 350.00
185	Осмотр концевой разделки кабеля 0.4 кВ.	1 разделка	1 441.67	288.33	1 730.00
186	Оперативные переключения КЛ 0.4 кВ.	1 переключение	1 833.33	366.67	2 200.00
187	Осмотр трассы подземных кабелей 6-20 кВ.	1 км	1 666.67	333.33	2 000.00
188	Осмотр концевой разделки кабеля 6-20 кВ.	1 разделка	1 441.67	288.33	1 730.00
189	Техническое обслуживание дизель-генераторной установки мощностью до 20 кВт.	ТО 1 ДГУ	3 066.67	613.33	3 680.00
190	Техническое обслуживание дизель-генераторной установки мощностью свыше 20 кВт.	ТО 1 ДГУ	3 441.67	688.33	4 130.00
191	Техническое обслуживание внутридомовых сетей.	1 м2 площади помещения	4 066.67	813.33	4 880.00
192	Оперативное обслуживание сетей 0,4-10 кВ.	1 смена	35 333.33	7 066.67	42 400.00
193	Спиливание дерева в охранной зоне ВЛ 0,4-10кВ	1 дерево	4 833.33	966.67	5 800.00
194	Спиливание дерева в охранной зоне ВЛ 35-110 кВ	1 дерево	2 266.67	453.33	2 720.00
195	Расчетка трассы ВЛ 35кВ. (на 1 пролет ВЛ), (при густой зауженности ДКР)	1 пролет	263 216.67	52 643.33	315 860.00
196	Расчетка трассы ВЛ 35кВ. (на 1 пролет ВЛ), (при средней зауженности ДКР)	1 пролет	180 166.67	36 033.33	216 200.00
197	Расчетка трассы ВЛ 35кВ. (на 1 пролет ВЛ), (при редкой зауженности ДКР)	1 пролет	97 400.00	19 480.00	116 880.00
198	Замена секционного (отпаечного), либо выносного линейного разъединителя 6-10 кВ типа РЛНД (с материалом)	1 шт.	41 600.00	8 320.00	49 920.00
199	Замена секционного (отпаечного), либо выносного линейного разъединителя 6-10 кВ типа РЛНД (без материала)	1 шт.	11 916.67	2 383.33	14 300.00
200	Замена секционного (отпаечного), либо выносного линейного разъединителя 6-10 кВ типа РЛК (с материалом)	1 шт.	70 266.67	14 053.33	84 320.00
201	Замена секционного (отпаечного), либо выносного линейного разъединителя 6-10 кВ типа РЛК (без материала)	1 шт.	11 916.67	2 383.33	14 300.00
<b>02 ТО и ремонт электрооборудования</b>					
202	Замена шлейфа отпайки ВЛ 0,4 кВ.	1 опора	4 091.67	818.33	4 910.00
203	Замена деревянной одностоечной опоры ВЛ 0,4 кВ.	1 опора	14 166.67	2 833.33	17 000.00
204	Замена дефектного штыревого изолятора на опоре ВЛ 6-20 кВ.	1 изолятор	1 875.00	375.00	2 250.00
205	Замена поддерживающей гирлянды изоляторов на ВЛ 6-20 кВ.	1 гирлянда	1 875.00	375.00	2 250.00
206	Замена опорного изолятора.	1 шт.	3 608.33	721.67	4 330.00
207	Замена силового трансформатора (ТП 6-20/0,4 кВ) с отключением электроэнергии (без стоимости трансформатора).	1 ТП	12 841.67	2 568.33	15 410.00



№	Наименование услуг	Ед.изм	Стоимость услуги, руб. (без НДС)	НДС, руб. 20%	Стоимость услуги, руб. (с НДС)
208	Замена силового трансформатора (ТП 6-20/0.4 кВ) без отключения электроэнергии (без стоимости трансформатора)..	1 ТП	12 866.67	2 573.33	15 440.00
209	Калибровка измерительного оборудования и преобразователя.	объект	6 633.33	1 326.67	7 960.00
210	Сушка и регенерация трансформаторного масла в условиях электроустановки (на 1 тонну).	1 тонна	10 908.33	2 181.67	13 090.00
211	Сушка и регенерация трансформаторного масла в условиях маслохозяйства.(на 1 тонну)	1 тонна	7 666.67	1 533.33	9 200.00
212	Замена трансформаторного масла (без стоимости масла).	1 замена	11 825.00	2 365.00	14 190.00
213	Замена провода ВЛ 0,4 при отсутствии переходов	1 км.	73 741.67	14 748.33	88 490.00
214	Замена изолятора проходного.	1 шт.	4 866.67	973.33	5 840.00
215	Замена шлейфа отпайки ВЛ 6-20 кВ.	1 шт.	4 575.00	915.00	5 490.00
216	Замена провода ВЛ 6-20 кВ при отсутствии переходов.	1 км	120 758.33	24 151.67	144 910.00
217	Установка/монтаж 1 соединительной муфты сечением до 120 мм2.	1 шт.	18 308.33	3 661.67	21 970.00
218	Установка/монтаж 1 соединительной муфты сечением более 120 мм2	1 шт.	26 975.00	5 395.00	32 370.00
219	Замена 1 соединительной муфты сечением до 120 мм2, 1 фазной исполнения.	1 шт.	17 341.67	3 468.33	20 810.00
220	Замена 1 соединительной муфты сечением более 120 мм2, 1 фазной исполнения.	1 шт.	17 341.67	3 468.33	20 810.00
221	Замена 1 концевой термоусадочной муфты до 120 мм2, 1 фазной исполнения.	1 шт.	17 341.67	3 468.33	20 810.00
222	Замена 1 концевой термоусадочной муфты более 120 мм2, 1 фазной исполнения.	1 шт.	17 341.67	3 468.33	20 810.00
223	Замена 1 соединительной муфты сечением до 120 мм2, 3-х фазной исполнения.	1 шт.	17 341.67	3 468.33	20 810.00
224	Замена 1 соединительной муфты сечением более 120 мм2, 3-х фазной исполнения.	1 шт.	17 341.67	3 468.33	20 810.00
225	Замена 1 концевой термоусадочной муфты до 120 мм2, 3-х фазной исполнения.	1 шт.	17 341.67	3 468.33	20 810.00
226	Замена 1 концевой термоусадочной муфты более 120 мм2, 3-х фазной исполнения.	1 шт.	17 341.67	3 468.33	20 810.00
227	Комплекс работ по ремонту КЛ 6-20 кВ в немёрзлом грунте, сечение жил кабеля до 120 мм2.	первые 5 метров вставки	95 075.00	19 015.00	114 090.00
228	Комплекс работ по ремонту КЛ 6-20 кВ в немёрзлом грунте, сечение жил кабеля до 120 мм2.	последующие 5 метров вставки	136 108.33	27 221.67	163 330.00
229	Комплекс работ по ремонту КЛ 6-20 кВ в немёрзлом грунте, сечение жил кабеля более 120 мм2.	первые 5 метров вставки	108 216.67	21 643.33	129 860.00
230	Комплекс работ по ремонту КЛ 6-20 кВ в немёрзлом грунте, сечение жил кабеля более 120 мм2.	последующие 5 метров вставки	150 100.00	30 020.00	180 120.00
231	Ремонт трансформатора 320-400 кВА.	1 шт.	61 075.00	12 215.00	73 290.00
232	Ремонт трансформаторов 630-1600 кВА.	1 шт.	210 583.33	42 116.67	252 700.00
233	Ремонт силового трансформатора 250 кВА включительно без замены обмоток.	1 шт.	62 791.67	12 558.33	75 350.00
234	Ремонт силового трансформатора 400 кВА включительно без замены обмоток.	1 шт.	76 733.33	15 346.67	92 080.00
235	Ремонт силового трансформатора 630 кВА включительно без замены обмоток.	1 шт.	128 516.67	25 703.33	154 220.00
236	Ремонт силового трансформатора 25, 30 кВА с заменой обмоток.	1 шт.	79 291.67	15 858.33	95 150.00
237	Ремонт силового трансформатора 40 кВА с заменой обмоток.	1 шт.	81 475.00	16 295.00	97 770.00
238	Ремонт силового трансформатора 63 кВА с заменой обмоток.	1 шт.	85 458.33	17 091.67	102 550.00
239	Ремонт силового трансформатора 100 кВА с заменой обмоток.	1 шт.	102 266.67	20 453.33	122 720.00
240	Ремонт силового трансформатора 160 кВА с заменой обмоток.	1 шт.	123 058.33	24 611.67	147 670.00
241	Ремонт силового трансформатора 250 кВА с заменой обмоток.	1 шт.	142 316.67	28 463.33	170 780.00
242	Ремонт силового трансформатора 400 кВА с заменой обмоток.	1 шт.	177 600.00	35 520.00	213 120.00
243	Ремонт силового трансформатора 630 кВА с заменой обмоток.	1 шт.	266 258.33	53 251.67	319 510.00
244	Пусконаладочные работы эл.оборуд.	объект	2 825.00	565.00	3 390.00
245	Годовое техническое обслуживание ЗТП (однотрансформаторная)	1 ЗТП	8 700.00	1 740.00	10 440.00
246	Годовое техническое обслуживание ЗТП (двухтрансформаторная)	1 ЗТП	12 825.00	2 565.00	15 390.00
247	Ремонт КП телемеханики "РИССА" ПС 110 кВ Глюкозная.	1 объект	11 266.67	2 253.33	13 520.00
248	Техническое обслуживание КП телемеханики "РИССА" ПС 110 кВ Глюкозная.	1 объект	18 258.33	3 651.67	21 910.00
249	Замена трансформаторов напряжения 10, 6 кВ	1 трансф-р	11 491.67	2 298.33	13 790.00
250	Комплексное оперативно-техническое обслуживание при удовлетворительном техническом состоянии оборудования	1УЕ	25 137.50	5 027.50	30 165.00
251	Комплексное оперативно-техническое обслуживание при неудовлетворительном техническом состоянии оборудования	1УЕ	50 275.00	10 055.00	60 330.00

05 Агентский договор



№	Наименование услуг	Ед.изм	Стоимость услуги, руб. (без НДС)	НДС, руб. (20%)	Стоимость услуги, руб. (с НДС)
252	Агентский договор по ТО и ремонту.		4 208.33	841.67	5 050.00
<b>3. Переустройство электросетевых объектов ПАО "МРСК Центра и Приволжья" в интересах клиентов</b>					
253	Перенос промежуточной ж/б опоры ЛЭП 6-10 кВ без замены на новую.	1 опора	14 675.00	2 935.00	17 610.00
254	Перенос промежуточной ж/б опоры ЛЭП 6-10 кВ с заменой на новую.	1 опора	27 708.33	5 541.67	33 250.00
255	Перенос анкерной двухстоечной ж/б опоры ЛЭП 6-10 кВ без замены на новую.	1 опора	34 483.33	6 896.67	41 380.00
256	Перенос анкерной двухстоечной ж/б опоры ЛЭП 6-10 кВ с заменой на новую.	1 опора	60 541.67	12 108.33	72 650.00
257	Перенос анкерной сложной трехстоечной ж/б опоры ЛЭП 6-10 кВ без замены на новую.	1 опора	38 733.33	7 746.67	46 480.00
258	Перенос анкерной трехстоечной ж/б опоры ЛЭП 6-10 кВ с заменой на новую.	1 опора	77 825.00	15 565.00	93 390.00
259	Установка дополнительной промежуточной ж/б опоры ЛЭП 6/10 КВ.	1 опора	39 333.33	7 866.67	47 200.00
260	Демонтаж одного пролета провода АС/А на ЛЭП 0,4/6/10 кВ.	1 пролет	17 016.67	3 403.33	20 420.00
261	Замена провода АС/А на СИП в одном пролете ЛЭП 6-10 кВ.	1 пролет	54 533.33	10 906.67	65 440.00
262	Перенос промежуточной деревянной опоры ЛЭП 0,4 кВ с заменой на ж/б опору.	1 опора	36 108.33	7 221.67	43 330.00
263	Перенос деревянной анкерной опоры ЛЭП 0,4 кВ с заменой на ж/б анкерную опору.	1 опора	85 808.33	17 161.67	102 970.00
264	Перенос промежуточной ж/б опоры ЛЭП 0,4 кВ без замены на новую.	1 опора	51 741.67	10 348.33	62 090.00
265	Перенос промежуточной ж/б опоры ЛЭП 0,4 кВ с заменой на новую.	1 опора	63 691.67	12 738.33	76 430.00
266	Перенос ж/б анкерной двухстоечной опоры ЛЭП 0,4 кВ без замены на новую.	1 опора	39 300.00	7 860.00	47 160.00
267	Перенос анкерной двухстоечной опоры ЛЭП 0,4 кВ с заменой на новую.	1 опора	61 933.33	12 386.67	74 320.00
268	Перенос сложной трехстоечной опоры ЛЭП 04 кВ без замены на новую .	1 опора	52 266.67	10 453.33	62 720.00
269	Перенос сложной трехстоечной опоры ЛЭП 04 кВ с заменой на новую.	1 опора	85 825.00	17 165.00	102 990.00
270	Установка дополнительной промежуточной ж/б опоры ЛЭП 0,4 КВ.	1 опора	23 533.33	4 706.67	28 240.00
271	Монтаж одного пролета провода АС/А на ЛЭП-0,4 кВ (4 провода).	1 пролет	20 600.00	4 120.00	24 720.00
272	Замена провода АС/А на СИП в одном пролете ЛЭП 0,4 кВ.	1 пролет	24 900.00	4 980.00	29 880.00
273	Переустройство 100 м ЛЭП 0,4 кВ на КЛ-0,4 кВ.	100 м.	390 633.33	78 126.67	468 760.00
274	Выдача технических условий по соблюдению требований нормативно-технической документацией.	1 ТУ	8 141.67	1 628.33	9 770.00
<b>4. Предоставление технических ресурсов ПАО "МРСК Центра и Приволжья"</b>					
<b>01 Предоставление технических ресурсов</b>					
275	Бурение отверстий в грунте.	1 отверстие	925.00	185.00	1 110.00
276	Консультация по техническим вопросам с выездом на объект.	1 консультация	4 966.67	993.33	5 960.00
277	Подготовка и выдача технических условий на пересечение ВЛ до 20 кВ.	1 ТУ	5 550.00	1 110.00	6 660.00
278	Подготовка и выдача технических условий на пересечение ВЛ выше 20 кВ.	1 ТУ	6 133.33	1 226.67	7 360.00
279	Подготовка и выдача технических условий на пересечение ВЛ-0,4-110 кВ.	1 ТУ	6 133.33	1 226.67	7 360.00
280	Подготовка и выдача технических условий на размещение сети наружного освещения.	1 ТУ	5 550.00	1 110.00	6 660.00
281	Подготовка и выдача технических условий на размещение ВОЛС.	1 ТУ	5 550.00	1 110.00	6 660.00
282	Подготовка и выдача технических условий на размещение линии проводного вещания.	1 ТУ	5 550.00	1 110.00	6 660.00
283	Подготовка и выдача технических условий на размещение оборудования связи.	1 ТУ	5 550.00	1 110.00	6 660.00
284	Подготовка и выдача технических условий на размещение оборудования видеонаблюдения.	1 ТУ	5 550.00	1 110.00	6 660.00
285	Подготовка и выдача технических условий на предоставление на антенной опоре (башне) места для установки антенны.	1 ТУ	5 550.00	1 110.00	6 660.00
286	Подготовка и выдача технических условий на размещение оборудования.	1 ТУ	5 550.00	1 110.00	6 660.00
287	Согласование на проведение работ в ОЗ линий СК.	1 согласование	2 858.33	571.67	3 430.00
288	Отключение (подключение) линий и другого оборудования по заявке сбытовой организации.	1 объект	5 641.67	1 128.33	6 770.00
289	Временное (ограниченное) пользование воздушной линией электропередачи, в целях размещения уличного освещения.	1 опора в год	3 816.67	763.33	4 580.00
290	Наблюдение за производством работ по подвесу линий связи.	1 чел/час	4 316.67	863.33	5 180.00
291	Предоставление услуги по опилковке насаждений	1 объект	5 625.00	1 125.00	6 750.00
292	Допуск персонала сторонних организаций для проведения работ в электроустановках и в охраняемых зонах объектов ПАО "МРСК Центра и Приволжья".	1 допуск	5 191.67	1 038.33	6 230.00



№	Наименование услуг	Ед. изм.	Стоимость услуги, руб. (без НДС)	НДС, руб. 20%	Стоимость услуги, руб. (с НДС)
293	Допуск сторонних организаций для работ по техническому обслуживанию светильников наружного освещения или ВОЛС.	1 допуск	2 575.00	515.00	3 090.00
294	Организация обслуживания резервного/автономного электроснабжения.	1 обор./час.	2 725.00	545.00	3 270.00
295	Разработка Технических условий на защиту кабельных линий 10-500 кВ.	1 ТУ	8 291.67	1 658.33	9 950.00
296	Подготовка и выдача технических условий на ввод и прокладку кабеля в технологическом помещении.	1 ТУ	5 541.67	1 108.33	6 650.00
297	Обеспечение проезда КПП через ОЭСХ.	1 объект	16 008.33	3 201.67	19 210.00
298	Предоставление: банкомат-место.	1 банкомат в мес.	2 066.67	413.33	2 480.00
299	Предоставление: места на земельном участке для установки антенны, опоры (радиомачты, радиобашни), 1 опоры, высотой до 100 м.	1 опора в мес.	18 275.00	3 655.00	21 930.00
300	Предоставление участка ЛЭП для размещения оборудования связи и других нужд (ежемесячные платежи).	1 опора в мес.	305.00	61.00	366.00
301	Ввод кабеля в технологическое помещение, за 1 ввод.	1 ввод	41 291.67	8 258.33	49 550.00
302	Временное (ограниченное) пользование воздушной линией электропередачи, в целях размещения оборудования видеонаблюдения.	1 опора в год	3 633.33	726.67	4 360.00
303	Предоставление в пользование волоконно-оптических каналов связи на основе технологии DWDM - оптическая ямба со скоростью до 2,5 Гбит/с с использованием	1 км в год	49 375.00	9 875.00	59 250.00
304	Предоставление в пользование волоконно-оптических каналов связи на основе технологии DWDM - оптическая ямба со скоростью до 2,5 Гбит/с с использованием	1 км в год	49 375.00	9 875.00	59 250.00
305	Предоставление услуги по подъему на высоту груза	1 объект	5 241.67	1 048.33	6 290.00
306	Предоставление услуги по перевозке груза.	1 объект	3 300.00	660.00	3 960.00
307	Предоставление услуги по подъему и перемещению груза.	1 объект	8 900.00	1 780.00	10 680.00
308	Предоставление плата-место.	1 шт в мес.	772.50	154.50	927.00
309	Предоставление полка-место, за 1 U (1 U равен 45 мм.).	1 шт в мес.	925.00	185.00	1 110.00
310	Предоставление рамка-место.	1 шт в мес.	151.67	30.33	182.00
311	Предоставление технологической стойки, стойки электропитания.	1 шт в мес.	16 058.33	3 211.67	19 270.00
312	Предоставление стойки коммутации.	1 шт в мес.	5 691.67	1 138.33	6 830.00
313	Предоставление отдельного устройства, установленное вне стойки (напольное, настенное), за 1 U (1 U равен 45 мм.).	1 шт в мес.	1 225.00	245.00	1 470.00
314	Предоставление комплекса ресурсов для размещения кабелей сторонних организаций на объектах филиала (за полный и неполный метр).	1 м в мес	30.00	6.00	36.00
315	Предоставление доступа к комплексу ресурсов для размещения оборудования сторонних организаций, за соединение.	1 соединение в год	39 191.67	7 838.33	47 030.00
316	Соединение линией, организованной медным кабелем, за 1 пару.	1 пара	32 133.33	6 426.67	38 560.00
317	Соединение линией, организованной волоконно-оптическим кабелем, за соединение (симплексное/дуплексное).	1 соединение	33 633.33	6 726.67	40 360.00
318	Выделение одной пары металлических жил кабеля.	1 пара	51 350.00	10 270.00	61 620.00
319	Предоставление пары металлических жил кабеля (прямой провод) протяженностью до 500 м.	1 пара в год	25 141.67	5 028.33	30 170.00
320	Предоставление пары металлических жил кабеля (прямой провод) протяженностью свыше 500 м.	1 пара в год	25 141.67	5 028.33	30 170.00
321	Предоставление пары металлических жил кабеля (прямой провод) протяженностью свыше 3 км (Покилометровая плата дополнительно к п.5.2.1.2).	1 пара в год	25 141.67	5 028.33	30 170.00
322	Переключение прямого провода при изменении трассы прямого провода на одном участке	1 переключение	18 241.67	3 648.33	21 890.00
323	Предоставление пары металлических жил кабеля (прямой провод) длиной до 3 км для передачи аналогового голосового трафика.	1 пара в год	25 141.67	5 028.33	30 170.00
324	Предоставление Одно волокно волоконно-оптического кабеля.	1 км в год	25 141.67	5 028.33	30 170.00
325	Установка дополнительной АФУ БС, РРС (за каждую).	1 шт в мес.	14 108.33	2 821.67	16 930.00
326	Предоставление места на площадке антенной опоры для размещения контейнера и АФУ радио или телевизионного вещания.	1 место в мес.	16 133.33	3 226.67	19 360.00
327	Установка дополнительной АФУ радио или телевизионного вещания (за каждую).	1 шт в мес.	13 791.67	2 758.33	16 550.00
328	Предоставление доступа к инфраструктуре для размещения сетей электросвязи. ВЛ 0,4 кВ. (Размещение ВОЛС: класс напряжения ВЛ 0,4 кВ) с учетом аренды 1 ОВ	1 км. в год	21 060.00	4 212.00	25 272.00
329	с учетом аренды 2 ОВ	1 км. в год	14 040.00	2 808.00	16 848.00
330	с учетом аренды 3 ОВ	1 км. в год	7 020.00	1 404.00	8 424.00
331	Предоставление доступа к инфраструктуре для размещения сетей электросвязи. ВЛ 0,4 кВ. (Размещение ВОЛС: класс напряжения ВЛ 0,4 кВ)	1 опора в месяц	78.00	15.60	93.60
332	Предоставление доступа к инфраструктуре для размещения сетей электросвязи. ВЛ 6(10) кВ. (Размещение ВОЛС: класс напряжения ВЛ 6-10 кВ) с учетом аренды 1 ОВ	1 км. в год	32 508.00	6 501.60	39 009.60





№	Наименование услуг	Ед.изм	Стоимость услуги, руб. (без НДС)	НДС, руб. 20%	Стоимость услуги, руб. (с НДС)
333	с учетом аренды 2 ОВ	1 км. в год	25 488.00	5 097.60	30 585.60
334	с учетом аренды 3 ОВ	1 км. в год	18 468.00	3 693.60	22 161.60
335	с учетом аренды 4 ОВ	1 км. в год	11 448.00	2 289.60	13 737.60
336	с учетом аренды 5 ОВ	1 км. в год	4 428.00	885.60	5 313.60
337	Предоставление доступа к инфраструктуре для размещения сетей электросвязи. ВЛ 6(10) кВ. (Размещение ВОЛС: класс напряжения ВЛ 6-10 кВ)	1 опора в месяц	183.00	36.60	219.60
338	Предоставление доступа к инфраструктуре для размещения сетей электросвязи. ВЛ 35 кВ. (Размещение ВОЛС: класс напряжения ВЛ 35 кВ) с учетом аренды 1 ОВ	1 км. в год	35 100.00	7 020.00	42 120.00
339	с учетом аренды 2 ОВ	1 км. в год	28 080.00	5 616.00	33 696.00
340	с учетом аренды 3 ОВ	1 км. в год	21 060.00	4 212.00	25 272.00
341	с учетом аренды 4 ОВ	1 км. в год	14 040.00	2 808.00	16 848.00
342	с учетом аренды 5 ОВ	1 км. в год	7 020.00	1 404.00	8 424.00
343	Предоставление доступа к инфраструктуре для размещения сетей электросвязи ВЛ 35 кВ. (Размещение ВОЛС: класс напряжения ВЛ 35 кВ)	1 опора в месяц	351.00	70.20	421.20
344	Предоставление доступа к инфраструктуре для размещения сетей электросвязи. ВЛ 110 кВ. (Размещение ВОЛС: класс напряжения ВЛ 110 кВ) с учетом аренды 1 ОВ	1 км. в год	40 212.00	8 042.40	48 254.40
345	с учетом аренды 2 ОВ	1 км. в год	33 192.00	6 638.40	39 830.40
346	с учетом аренды 3 ОВ	1 км. в год	26 172.00	5 234.40	31 406.40
347	с учетом аренды 4 ОВ	1 км. в год	19 152.00	3 830.40	22 982.40
348	с учетом аренды 5 ОВ	1 км. в год	12 132.00	2 426.40	14 558.40
349	с учетом аренды 6 ОВ	1 км. в год	5 112.00	1 022.40	6 134.40
350	Предоставление доступа к инфраструктуре для размещения сетей электросвязи. ВЛ 110 кВ. (Размещение ВОЛС: класс напряжения ВЛ 110 кВ)	1 опора в месяц	656.00	131.20	787.20
351	Осуществление мероприятий по отключению, включению и переключению электроэнергии по заявкам потребителей.	1 выезд	3 750.00	750.00	4 500.00
352	Хранение материальных ценностей мобильного резерва.	1 кв. м. в мес.	130.00	26.00	156.00
353	Предоставление автотранспорта с водителем (легкая техника, в т.ч. повышенной проходимости (УАЗ, Нива)).	час	841.67	168.33	1 010.00
354	Предоставление автотранспортной техники без учета работы бригады (грузовые автомобили со спецоборудованием).	час	2 141.67	428.33	2 570.00
355	Предоставление места на опоре двойного назначения для размещения антенн и оборудования операторов сотовой связи	1 опора /месяц	22 533.33	4 506.67	27 040.00
356	Проведение опытно-промышленной эксплуатации на объектах электросетевого хозяйства	1 услуга	8 275.00	1 655.00	9 930.00
<b>02 Подготовка документации</b>					
357	Выдача справки о наличии (отсутствии) объектов филиала ПАО "МРСК Центра и Приволжья" на земельных участках заявителя.	1 справка	2 766.67	553.33	3 320.00
358	Согласование границ земельных участков, в т.ч. границ смежных землепользователей юридических и физических лиц при оформлении земельных участков в собственность (выкуп), в аренду, а также при поставке последнего на кадастровый учет.	1 земельный участок	1 583.33	316.67	1 900.00
359	Согласование строительства, размещения (в том числе и временного) объектов как в охранных зонах, так и на территории объектов электросетевого хозяйства.	1 объект	6 716.67	1 343.33	8 060.00
360	Согласование проекта на строительство электрооборудования до 20 кВ.	1 объект	4 375.00	875.00	5 250.00
361	Согласование проекта на строительство электрооборудования свыше 20 кВ.	1 объект	4 008.33	801.67	4 810.00
362	Согласование проекта на размещение оборудования видеонаблюдения.	1 объект	2 850.00	570.00	3 420.00
363	Согласование проекта на размещение сети наружного освещения.	1 объект	22 950.00	4 590.00	27 540.00
364	Согласование проекта на размещение оборудования связи.	1 объект	22 950.00	4 590.00	27 540.00
365	Согласование проекта на размещение линии проводного вещания.	1 объект	22 950.00	4 590.00	27 540.00
366	Согласование проекта на размещение ВОЛС.	1 объект	22 950.00	4 590.00	27 540.00
367	Выдача дубликатов о технологическом присоединении: дубликат акта о выполнении заявителем тех.условий; дубликат осмотра (обследования).	1 объект ТП	1 958.33	391.67	2 350.00



№	Наименования услуг	Ед.изм	Стоимость услуги, руб. (без НДС)	НДС, руб. 20%	Стоимость услуги, руб. (с НДС)
368	Подготовка информации о лицах, подавших заявление о намерении перераспределить максимальную мощность принадлежащих им энергопринимающих устройств, находящихся в пределах действия указанного центра питания.	по 1 центру питания	4 216.67	843.33	5 060.00
369	Определение размера стоимости ТП посредством перераспределения мощности.	1 объект ТП	15 333.33	3 066.67	18 400.00
370	Расчет максимальной мощности энергопринимающих устройств/определение категории (напр. при офор. Заявки ТП).	1 энерго-принимающее устройство	8 183.33	1 636.67	9 820.00
371	Согласование проекта (на строительство и ремонт газопроводов, мостов, автодорог и т.п.)	1 объект	3 250.00	650.00	3 900.00
372	Согласование топографической съемки	1 объект	1 658.33	331.67	1 990.00
<b>5. Испытания и диагностика электрооборудования</b>					
373	Определение места повреждения кабельной линии до 1 кВ.	шт. (1 повреждение)	3 558.33	711.67	4 270.00
374	Определение места повреждения кабельной линии 6-10 кВ.	шт. (1 повреждение)	4 633.33	926.67	5 560.00
375	Определение трассы кабельной линии 6-10 кВ.	1 км.	2 400.00	480.00	2 880.00
376	Испытание силового трансформатора 6-10 кВ.	1 шт.	10 908.33	2 181.67	13 090.00
377	Измерение сопротивления изоляции силовой проводки.	1 шт.	786.67	157.33	944.00
378	Испытание силовой кабельной линии до 1 кВ.	1 испытание	2 050.00	410.00	2 460.00
379	Испытание силовой кабельной линии 6-10 кВ.	1 испытание	3 241.67	648.33	3 890.00
380	Комплексное обследование трансформаторного оборудования.	1 оборудование	9 608.33	1 921.67	11 530.00
381	Определение трассы кабельной линии 0,4 кВ	1 км	4 800.00	960.00	5 760.00
382	Испытание слесарного инструмента с изолирующими рукоятками повышенным напряжением.	за шт.	156.67	31.33	188.00
383	Испытание силового трансформатора 110 кВ.	1шт	28 425.00	5 685.00	34 110.00
384	Испытание силового трансформатора 35 кВ.	1шт	20 816.67	4 163.33	24 980.00
385	Испытание измерительного трансформатора тока 6-10 кВ.	1шт	1 358.33	271.67	1 630.00
386	Испытание измерительного трансформатора напряжения 6-10 кВ.	1шт	1 441.67	288.33	1 730.00
387	Испытание покрытий и накладок изолирующих гибких	за 1 шт.	117.50	23.50	141.00
388	Испытание масляного выключателя 6-10 кВ.	1шт	3 683.33	736.67	4 420.00
389	Испытание комплексного распределительного устройства.	1шт	5 125.00	1 025.00	6 150.00
390	Испытание вентильного разрядника 6-10 кВ.	1шт	480.83	96.17	577.00
391	Испытание изолирующей штанги до 1 кВ.	за 1 шт.	235.83	47.17	283.00
392	Измерение сопротивления изоляции распределительного устройства 0,4 кВ.	1шт	6 891.67	1 378.33	8 270.00
393	Испытание силовой кабельной линии 6-10 кВ с изоляцией СПЭ.	1 испытание	2 066.67	413.33	2 480.00
394	Испытание изолирующей штанги от 220-750 кВ.	за 1 шт.	471.67	94.33	566.00
395	Механическое испытание монтерских когтей, поясов, страховочного каната к предохранительному поясу, лестниц.	за 1 шт.	224.17	44.83	269.00
396	Испытание кабеля (удлинителя) электрофицированного инструмента.	за 1 шт.	190.83	38.17	229.00
397	Определение водорастворимых кислот и щелочей.	1 проба	975.00	195.00	1 170.00
398	Определение кислотности и кислотного числа.	1 проба	610.00	122.00	732.00
399	Определение пробивного напряжения.	1 проба	875.00	175.00	1 050.00
400	Измерение tg & пробы трансформаторного масла.	1 проба	1 200.00	240.00	1 440.00
401	Измерение температуры вспышки в закрытом тигле.	1 проба	291.67	58.33	350.00
402	Испытание опорной изоляции предохранителей повышенным напряжением (10кВ).	за 1 шт.	545.83	109.17	655.00
403	Испытание проходных изоляторов повышенным напряжением (10кВ)	за 10 шт.	1 241.67	248.33	1 490.00
404	Испытание фарфоровых подвесных изоляторов повышенным напряжением до 10 кВ включительно	за 10 шт.	1 241.67	248.33	1 490.00
405	Испытание опорных изоляторов на напряжение до 10 кВ включительно	за 10 шт.	1 325.00	265.00	1 590.00
406	Определение содержания механических примесей в трансформаторном масле.	1 проба	72.50	14.50	87.00
407	Испытание диэлектрических перчаток, бот, калош повышенным напряжением.	за 1 пару	239.17	47.83	287.00
408	Испытание ковров диэлектрических.	за 1 шт.	75.00	15.00	90.00
409	Испытание Клещей изолирующих до 1 кВ.	за 1 шт.	239.17	47.83	287.00
410	Испытание Клещей изолирующих свыше 1 кВ.	за 1 шт.	313.33	62.67	376.00



№	Наименование услуг	Ед.изм.	Стоимость услуги, руб. (без НДС)	НДС, руб. 20%	Стоимость услуги, руб. (с НДС)
411	Испытание Клещей электронизмерительных до 1 кВ.	за 1 шт.	239.17	47.83	287.00
412	Испытание Клещей электронизмерительных свыше 1 кВ.	за 1 шт.	313.33	62.67	376.00
413	Испытание Указателей низкого напряжения до 1 кВ.	за 1 шт.	188.33	37.67	226.00
414	Испытание Указателей высокого напряжения до 35 кВ.	за 1 шт.	330.00	66.00	396.00
415	Испытание Указателей высокого напряжения 110, 220 кВ.	за 1 шт.	367.50	73.50	441.00
416	Испытание изолирующей штанги до 35 кВ.	за 1 шт.	249.17	49.83	299.00
417	Испытание изолирующей штанги до 110 кВ.	за 1 шт.	353.33	70.67	424.00
418	Хроматографический анализ трансформаторного масла.	1 проба	3 391.67	678.33	4 070.00
419	Проведение ХАРГ на содержание углеводородов.	1 проба	3 391.67	678.33	4 070.00
420	Проведение ХАРГ на содержание ионола.	1 проба	4 091.67	818.33	4 910.00
421	Проведение ХАРГ на влагосодержание.	1 проба	3 250.00	650.00	3 900.00
422	Проведение ХАРГ на общее газосодержание.	1 проба	3 525.00	705.00	4 230.00
423	Определение стабильности и электрической прочности трансформаторного масла.	1 проба	875.00	175.00	1 050.00
424	Проверка работоспособности коммутационных аппаратов защиты на соответствие номинальным данным.	1 аппарат	850.00	170.00	1 020.00
425	Тепловизионное обследование РУ 0,23 – 220кВ.	1 обследование	216.67	43.33	260.00
426	Испытание высоковольтного провода 110 кВ.		3 858.33	771.67	4 630.00
427	Испытание высоковольтного ввода 35, 110 кВ.	1 шт.	6 341.67	1 268.33	7 610.00
428	Проверка заземления электрооборудования (металлосвязь с контуром заземления)	1 испытание	1 950.00	390.00	2 340.00
429	Испытание РВС 35, 110 кВ.	1 шт.	4 391.67	878.33	5 270.00
430	Испытание ОПН 35, 110 кВ.	1 шт.	4 391.67	878.33	5 270.00
431	Испытание конденсатора связи 35, 110 кВ.	1 шт.	3 741.67	748.33	4 490.00
<b>6. Установка и замена приборов учета</b>					
<b>01 Установка/Замена ПУ</b>					
432	Замена/демонтаж автом. выкл. 1ф (без материала).	1 шт.	925.00	185.00	1 110.00
433	Замена/демонтаж автом. выкл. 1ф (с материалом).	1 шт.	1 025.00	205.00	1 230.00
434	Замена/демонтаж автом. выкл. 3ф (без материала).	1 шт.	1 341.67	268.33	1 610.00
435	Замена/демонтаж автом. выкл. 3ф (с материалом).	1 шт.	1 908.33	381.67	2 290.00
436	Замена однофазного электросчетчика заводом неисправного или признанного непригодным без учета материалов.	1 шт.	1 433.33	286.67	1 720.00
437	Замена однофазного электросчетчика заводом неисправного или признанного непригодным с учетом материалов.	1 шт.	3 266.67	653.33	3 920.00
438	Замена однофазного электросчетчика с проведением инструментальной проверки демонтированного прибора учета, без учета материалов.	1 шт.	1 916.67	383.33	2 300.00
439	Замена однофазного электросчетчика с проведением инструментальной проверки демонтированного прибора учета с учетом материалов.	1 шт.	3 883.33	776.67	4 660.00
440	Замена трехфазного электросчетчика заводом неисправного или признанного непригодным, без учета материалов.	1 шт.	1 550.00	310.00	1 860.00
441	Замена трехфазного электросчетчика заводом неисправного или признанного непригодным, с учетом материалов.	1 шт.	4 300.00	860.00	5 160.00
442	Замена трехфазного электросчетчика прямого включения, с проведением инструментальной проверки демонтируемого прибора учета, без учета материалов.	1 шт.	2 375.00	475.00	2 850.00
443	Замена трехфазного электросчетчика прямого включения, с проведением инструментальной проверки демонтируемого прибора учета, с учетом материалов.	1 шт.	4 150.00	830.00	4 980.00



№	Наименование услуг	Ед. изм.	Стоимость услуги, руб. (без НДС)	НДС, руб. 20%	Стоимость услуги, руб. (с НДС)
444	Замена трехфазного электросчетчика, подключенного к измерительным трансформаторам тока в сети до 1000 В заведомо неисправного или признанного непригодным, без учета материалов.	1 шт.	2 775.00	555.00	3 330.00
445	Замена трехфазного электросчетчика, подключенного к измерительным трансформаторам тока в сети до 1000 В заведомо неисправного или признанного непригодным, с учетом материалов.	1 шт.	4 833.33	966.67	5 800.00
446	Замена трехфазного электросчетчика, подключенного к измерительным трансформаторам тока в сети до 1000 В с проведением инструментальной проверки демонтированного прибора учета, без учета материалов.	1 шт.	4 058.33	811.67	4 870.00
447	Замена трехфазного электросчетчика, подключенного к измерительным трансформаторам тока в сети до 1000 В с проведением инструментальной проверки демонтированного прибора учета, с учетом материалов.	1 шт.	6 116.67	1 223.33	7 340.00
448	Установка выносного пластикового шкафа учета (БИЗ) с однофазным электросчетчиком, на фасаде здания, без монтажа перекидки, без учета материалов.	1 шт.	5 808.33	1 161.67	6 970.00
449	Установка выносного пластикового шкафа учета (БИЗ) с однофазным электросчетчиком, на фасаде здания, без монтажа перекидки, с учетом материалов.	1 шт.	9 600.00	1 920.00	11 520.00
450	Установка выносного пластикового шкафа учета (БИЗ) с трехфазным электросчетчиком, на фасаде здания, без монтажа перекидки, без учета материалов.	1 шт.	6 191.67	1 238.33	7 430.00
451	Установка выносного пластикового шкафа учета (БИЗ) с трехфазным электросчетчиком, на фасаде здания, без монтажа перекидки, с учетом материалов.	1 шт.	13 600.00	2 720.00	16 320.00
452	Установка выносного пластикового шкафа учета (БИЗ) с 3ф электросчетчиком, подключенного к измерительным трансформаторам тока в сети до 1000В, на фасаде здания, без монтажа перекидки, без учета материалов.	1 шт.	5 633.33	1 126.67	6 760.00
453	Установка выносного пластикового шкафа учета (БИЗ) с 3ф электросчетчиком, подключенного к измерительным трансформаторам тока в сети до 1000В, на фасаде здания, без монтажа перекидки, с учетом материалов.	1 шт.	14 300.00	2 860.00	17 160.00
454	Установка выносного пластикового шкафа учета (БИЗ) с 3ф электросчетчиком, подключенного к измерительным трансформаторам тока в сети до 1000В, на фасаде здания, без монтажа перекидки, без учета материалов, без подключения к заземляющему устройству.	1 шт.	5 633.33	1 126.67	6 760.00
455	Установка выносного пластикового шкафа учета (БИЗ) с 3ф электросчетчиком, подключенного к измерительным трансформаторам тока в сети до 1000В, на фасаде здания, без монтажа перекидки, с учетом материалов, без подключения к заземляющему устройству.	1 шт.	13 975.00	2 795.00	16 770.00
456	Замена выносного пластикового шкафа учета (БИЗ) с однофазным счетчиком, на фасаде здания, без монтажа перекидки, заведомо неисправных или признанных непригодными без учета материалов.	1 шт.	5 541.67	1 108.33	6 650.00
457	Замена выносного пластикового шкафа учета (БИЗ) с однофазным счетчиком, на фасаде здания, без монтажа перекидки, заведомо неисправных или признанных непригодными, с учетом материалов.	1 шт.	9 991.67	1 998.33	11 990.00
458	Замена выносного пластикового шкафа учета (БИЗ) с однофазным счетчиком, на фасаде здания, без монтажа перекидки, с проведением инструментальной проверки демонтируемого прибора учета, без учета материалов.	1 шт.	5 541.67	1 108.33	6 650.00
459	Замена выносного пластикового шкафа учета (БИЗ) с однофазным счетчиком, на фасаде здания, без монтажа перекидки, с проведением инструментальной проверки демонтируемого прибора учета, с учетом материалов.	1 шт.	10 016.67	2 003.33	12 020.00
460	Замена выносного пластикового шкафа учета (БИЗ) с трехфазным счетчиком, на фасаде здания, без монтажа перекидки, заведомо неисправных или признанных непригодными, без учета материалов.	1 шт.	5 541.67	1 108.33	6 650.00
461	Замена выносного пластикового шкафа учета (БИЗ) с трехфазным счетчиком, на фасаде здания, без монтажа перекидки, заведомо неисправных или признанных непригодными, с учетом материалов.	1 шт.	13 991.67	2 798.33	16 790.00



№	Наименование услуг	Ед.изм.	Стоимость услуги, руб. (без НДС)	НДС, руб. 20%	Стоимость услуги, руб. (с НДС)
462	Замена выносного пластикового шкафа учета (БИЗ) с трехфазным счетчиком, на фасаде здания, без монтажа перекидки, с проведением инструментальной проверки демонтируемого прибора учета, без учета материалов.	1 шт.	5 541.67	1 108.33	6 650.00
463	Замена выносного пластикового шкафа учета (БИЗ) с трехфазным счетчиком, на фасаде здания, без монтажа перекидки, с проведением инструментальной проверки демонтируемого прибора учета, с учетом материалов.	1 шт.	13 975.00	2 795.00	16 770.00
464	Замена выносного пластикового шкафа учета (БИЗ) с 3ф электросчетчиком, подключенного к измерительным трансформатором тока в сети до 1000В, на фасаде здания, без монтажа перекидки, заведомо неисправных или признанных непригодными, без учета материалов.	1 шт.	5 925.00	1 185.00	7 110.00
465	Замена выносного пластикового шкафа учета (БИЗ) с 3ф электросчетчиком, подключенного к измерительным трансформатором тока в сети до 1000В, на фасаде здания, без монтажа перекидки, заведомо неисправных или признанных непригодными, с учетом материалов.	1 шт.	13 250.00	2 650.00	15 900.00
466	Замена выносного пластикового шкафа учета (БИЗ) с трехфазным электросчетчиком, подключенного к измерительным трансформатором тока в сети до 1000В, на фасаде здания, без монтажа перекидки, с учетом проведения инструментальной проверки демонтируемого прибора учета, без учета материалов.	1 шт.	5 941.67	1 188.33	7 130.00
467	Замена выносного пластикового шкафа учета (БИЗ) с трехфазным электросчетчиком, подключенного к измерительным трансформатором тока в сети до 1000В, на фасаде здания, без монтажа перекидки, с учетом проведения инструментальной проверки демонтируемого прибора учета, с учетом материалов.	1 шт.	13 266.67	2 653.33	15 920.00
468	Замена выносного металлического шкафа учета (БИЗ) с трехфазным электросчетчиком, подключенного к измерительным трансформатором тока в сети до 1000В, на фасаде здания, без монтажа перекидки, с учетом проведения инструментальной проверки демонтируемого прибора учета, без учета материалов.	1 шт.	5 941.67	1 188.33	7 130.00
469	Замена металлического шкафа учета (БИЗ) с трехфазным электросчетчиком, подключенного к измерительным трансформатором тока в сети до 1000В, на фасаде здания, без монтажа перекидки, с учетом проведения инструментальной проверки демонтируемого прибора учета, с учетом материалов.	1 шт.	13 250.00	2 650.00	15 900.00
470	Установка однофазного электросчетчика, без учета материалов.	1 шт.	1 825.00	365.00	2 190.00
471	Установка однофазного электросчетчика, с учетом материалов.	1 шт.	3 791.67	758.33	4 550.00
472	Установка трехфазного электросчетчика прямого включения, без учета материалов.	1 шт.	2 200.00	440.00	2 640.00
473	Установка трехфазного электросчетчика прямого включения, с учетом материалов	1 шт.	3 975.00	795.00	4 770.00
474	Установка измерительных трансформаторов тока в электроустановках до 1000В, без учета материалов.	1 шт.	3 916.67	783.33	4 700.00
475	Замена измерительных трансформаторов тока в электроустановках до 1000В, без учета материалов.	1 шт.	4 275.00	855.00	5 130.00
476	Замена измерительных трансформаторов тока в сети до 1000В (с учетом материалов)	1 шт. электрооборудование	8 225.00	1 645.00	9 870.00
477	Замена измерительных трансформаторов напряжения в электроустановках напряжением от 1 кВ до 20 кВ, без учета материалов.	1 шт.	5 008.33	1 001.67	6 010.00
478	Замена измерительных трансформаторов тока в электроустановках напряжением от 1 кВ до 20 кВ, без учета материалов.	1 шт.	4 958.33	991.67	5 950.00
479	Демонтаж прибора учета.	1 шт.	1 250.00	250.00	1 500.00
480	Демонтаж шкафа учета.	1 шт.	2 758.33	551.67	3 310.00
481	Замена воздушного ввода 220В (с материалом).	25 м.	4 025.00	805.00	4 830.00
482	Замена воздушного ввода 220В ( без материалов).	25 м.	1 316.67	263.33	1 580.00
483	Замена воздушного ввода 380 В (с материалом).	25 м.	6 675.00	1 335.00	8 010.00
484	Замена воздушного ввода 380 В ( без материала).	25 м.	1 883.33	376.67	2 260.00
485	Прокладка 2-х 3-х жильного провода (кабеля) сечением до 6 кв. мм. по готовому основанию.	1 м.	157.50	31.50	189.00
486	Замена розетки (с материалом).	1 шт.	265.83	53.17	319.00
487	Замена розетки ( без материалов).	1 шт.	167.50	33.50	201.00
488	Присоединение жил кабеля к электрооборудованию без стоимости материала.	1 КЛ 0,4 кВ	2 566.67	513.33	3 080.00
489	Установка выносного металлического шкафа учета (БИЗ) с однофазным электросчетчиком, на фасаде здания, без монтажа перекидки, без учета материалов	1 шт.	7 600.00	1 520.00	9 120.00



№	Наименование услуги	Ед.изм	Стоимость услуги, руб. (без НДС)	НДС, руб. 20%	Стоимость услуги, руб. (с НДС)
490	Установка выносного металлического шкафа учета (БИЗ) с однофазным электросчетчиком, на фасаде здания, без монтажа перекидки, с учетом материалов	1 шт.	12 983.33	2 596.67	15 580.00
491	Установка выносного металлического шкафа учета (БИЗ) с однофазным электросчетчиком, на опоре, без монтажа перекидки, без учета материалов	1 шт.	7 600.00	1 520.00	9 120.00
492	Установка выносного металлического шкафа учета (БИЗ) с однофазным электросчетчиком, на опоре, без монтажа перекидки, с учетом материалов	1 шт.	11 558.33	2 311.67	13 870.00
493	Установка выносного металлического шкафа учета (БИЗ) с трехфазным электросчетчиком, прямого включения, на фасаде здания, без монтажа перекидки, с учетом материалов	1 шт.	18 608.33	3 721.67	22 330.00
494	Установка выносного металлического шкафа учета (БИЗ) с трехфазным электросчетчиком, прямого включения, на фасаде здания, без монтажа перекидки, без учета материалов	1 шт.	9 616.67	1 923.33	11 540.00
495	Установка выносного металлического шкафа учета (БИЗ) с трехфазным электросчетчиком, прямого включения, на опоре, без монтажа перекидки, с учетом материалов	1 шт.	17 775.00	3 555.00	21 330.00
496	Установка выносного металлического шкафа учета (БИЗ) с трехфазным электросчетчиком, прямого включения, на опоре, без монтажа перекидки, без учета материалов	1 шт.	9 616.67	1 923.33	11 540.00
497	Замена выносного металлического шкафа учета (БИЗ) с однофазным электросчетчиком, на фасаде здания, без монтажа перекидки, заводом неисправных или признанных непригодными, без учета материалов.	1 шт.	5 541.67	1 108.33	6 650.00
498	Замена выносного металлического шкафа учета (БИЗ) с однофазным электросчетчиком, на фасаде здания, без монтажа перекидки, заводом неисправных или признанных непригодными, с учетом материалов.	1 шт.	10 625.00	2 125.00	12 750.00
499	Замена выносного металлического шкафа учета (БИЗ) с однофазным электросчетчиком, на опоре, без монтажа перекидки, заводом неисправных или признанных непригодными, без учета материалов.	1 шт.	5 541.67	1 108.33	6 650.00
500	Замена выносного металлического шкафа учета (БИЗ) с однофазным электросчетчиком, на опоре, без монтажа перекидки, заводом неисправных или признанных непригодными, с учетом материалов.	1 шт.	10 625.00	2 125.00	12 750.00
501	Замена выносного металлического шкафа учета (БИЗ) с трехфазным электросчетчиком, на фасаде здания, без монтажа перекидки, заводом неисправных или признанных непригодными, без учета материалов.	1 шт.	5 541.67	1 108.33	6 650.00
502	Замена выносного металлического шкафа учета (БИЗ) с трехфазным электросчетчиком, на фасаде здания, без монтажа перекидки, заводом неисправных или признанных непригодными, с учетом материалов.	1 шт.	14 241.67	2 848.33	17 090.00
503	Замена выносного металлического шкафа учета (БИЗ) с трехфазным электросчетчиком, на опоре, без монтажа перекидки, заводом неисправных или признанных непригодными, без учета материалов.	1 шт.	5 541.67	1 108.33	6 650.00
504	Замена выносного металлического шкафа учета (БИЗ) с трехфазным электросчетчиком, на опоре, без монтажа перекидки, заводом неисправных или признанных непригодными, с учетом материалов.	1 шт.	14 241.67	2 848.33	17 090.00
<b>02 АИИС КУЭ</b>					
505	Монтаж испытательной коробки.	1 шт	2 166.67	433.33	2 600.00
506	Демонтаж испытательной коробки.	1 шт	1 733.33	346.67	2 080.00
507	Монтаж 1м цепей учета (контрольный кабель).	1 м	1 733.33	346.67	2 080.00
508	Демонтаж 1м цепей учета (контрольный кабель).	1 м	1 725.00	345.00	2 070.00
509	Демонтаж УСПД (PLC).	1 шт	2 175.00	435.00	2 610.00
510	Монтаж УСПД (PLC).	1 шт	3 891.67	778.33	4 670.00
511	Демонтаж УСПД (с цифровыми интерфейсами).	1 шт	2 175.00	435.00	2 610.00
512	Монтаж УСПД (с цифровыми интерфейсами).	1 шт	3 891.67	778.33	4 670.00
513	Программирование УСПД (с цифровыми интерфейсами).	1 шт	4 308.33	861.67	5 170.00
514	Ревизия УСПД.	1 шт	2 816.67	563.33	3 380.00
515	Монтаж устройства синхронизации системного времени (УССВ).	1 шт	2 166.67	433.33	2 600.00
516	Демонтаж устройства синхронизации системного времени (УССВ).	1 шт	1 741.67	348.33	2 090.00
517	Настройка устройства синхронизации системного времени (УССВ).	1 шт	2 158.33	431.67	2 590.00
518	Демонтаж модема.	1 шт	1 733.33	346.67	2 080.00
519	Монтаж модема (без обеспечения питания).	1 шт	2 166.67	433.33	2 600.00
520	Программирование модема.	1 шт	2 158.33	431.67	2 590.00
521	Демонтаж преобразователя интерфейса.	1 шт	1 733.33	346.67	2 080.00
522	Монтаж преобразователя интерфейса (без обеспечения питания).	1 шт	2 166.67	433.33	2 600.00
523	Монтаж 1м коммуникационного кабеля.	1 м	1 733.33	346.67	2 080.00
524	Демонтаж 1м коммуникационного кабеля.	1 м	1 725.00	345.00	2 070.00



№	Наименование услуг	Ед.изм	Стоимость услуги, руб. (без НДС)	НДС, руб. 20%	Стоимость услуги, руб. (с НДС)
525	Монтаж антенны модема.	1 шт	1 741.67	348.33	2 090.00
526	Демонтаж антенны модема.	1 шт	1 733.33	346.67	2 080.00
527	Наладка канала связи счетчик-преобразователь интерфейса-сервер.	1 канал	3 583.33	716.67	4 300.00
528	Наладка канала связи счетчик-УСПД-сервер	1 канал	4 650.00	930.00	5 580.00
529	Настройка канала связи.	1 канал	2 866.67	573.33	3 440.00
530	Сбор и монтаж устройства автоматического включения резерва (с материалом).	1 шт	27 350.00	5 470.00	32 820.00
531	Монтаж 1 м силовых цепей (до 0,4 кВ)	1 м	1 733.33	346.67	2 080.00
532	Демонтаж разветвителя интерфейса.	1 шт	1 733.33	346.67	2 080.00
533	Монтаж разветвителя интерфейса.	1 шт	1 741.67	348.33	2 090.00
534	Услуга по считыванию с прибора учета с применением мобильных считывающих устройств и предоставлению информации о получасовых объемах потребления э/э, значениях мощности, суточных и месячных показаний приборов учета не включенного в АИИС КУЭ.	1 точка/мес.	4 133.33	826.67	4 960.00
535	Услуга по предоставлению информации о получасовых объемах потребления э/э, значениях мощности, суточных и месячных показаний приборов учета из АИИС КУЭ.	1 точка/мес.	306.67	61.33	368.00
<b>03 Обслуживание ПУ</b>					
536	Наладка и устранение нарушений в схеме подкл. 1-ф.	1 точка учета	1 058.33	211.67	1 270.00
537	Наладка и устранение нарушений в схеме подкл. 3-ф.	1 точка учета	1 458.33	291.67	1 750.00
538	Инструментальная проверка 1-но фазных приборов учета.	1 точка учета	1 675.00	335.00	2 010.00
539	Инструментальная проверка 3-х фазных приборов учета прямого включения.	1 точка учета	3 633.33	726.67	4 360.00
540	Инструментальная проверка 3-х фазных приборов учета трансформаторного включения.	1 точка учета	6 733.33	1 346.67	8 080.00
541	Инструментальная проверка работы 3-фазного учета с измерительными трансформаторами в сети до 1000В.	1 точка учета	6 741.67	1 348.33	8 090.00
542	Инструментальная проверка работы 3-фазного учета с измерительными трансформаторами в сети свыше 1000В.	1 точка учета	7 483.33	1 496.67	8 980.00
543	Проверка схемы подключения энергопринимающих устройств заявителя.	1 схема	3 716.67	743.33	4 460.00
544	Снятие показ. средств учета до 1000 В.	1 точка учета	188.33	37.67	226.00
545	Снятие показ. средств учета свыше 1000 В.	1 точка учета	209.17	41.83	251.00
546	Программирование многозонных электросчетчиков, с применением мобильных считывающих устройств на месте установки.	1 шт.	3 858.33	771.67	4 630.00
547	Программирование электросчетчиков с почасовым учетом электроэнергии, с применением мобильных считывающих устройств на месте установки.	1 шт.	3 858.33	771.67	4 630.00
548	Определение падения напряжения от трансформатора напряжения до счетчика.	1 трансформатор	3 066.67	613.33	3 680.00
549	Определение фактической нагрузки трансформаторов тока.	1 трансформатор	3 066.67	613.33	3 680.00
550	Определение фактической нагрузки трансформаторов напряжения.	1 трансформатор	3 066.67	613.33	3 680.00
<b>7. Выполнение работ, относящихся к компетенции клиентов, при осуществлении процедуры технологического присоединения</b>					
<b>01 Подготовка документации</b>					
551	Подготовка протокола испытаний и измерений контура заземления электрооборудования.	1 испытание	480.83	96.17	577.00
552	Измерение сопротивления изоляции внутренней эл.проводки, подготовка протокола испытания (10 измерений).	1 протокол	1 641.67	328.33	1 970.00
553	Измерение сопротивления изоляции внутренней эл.проводки, подготовка протокола испытания (20 измерений).	1 протокол	3 075.00	615.00	3 690.00
554	Измерение сопротивления изоляции внутренней эл.проводки, подготовка протокола испытания (30 измерений).	1 протокол	4 500.00	900.00	5 400.00
555	Измерение сопротивления изоляции внутренней эл.проводки, подготовка протокола испытания (40 измерений).	1 протокол	5 933.33	1 186.67	7 120.00
556	Измерение сопротивления изоляции внутренней эл.проводки, подготовка протокола испытания (50 измерений).	1 протокол	7 575.00	1 515.00	9 090.00
557	Измерение сопротивления петли фаза-ноль, подготовка протокола испытания.(на 1 измерение).	1 измерение	1 958.33	391.67	2 350.00
558	Измерение сопротивления петли фаза-ноль, подготовка протокола испытания (на 2 измерения).	1 измерение	2 766.67	553.33	3 320.00
559	Измерение сопротивления петли фаза-ноль, подготовка протокола испытания (на 3 измерения).	1 измерение	3 583.33	716.67	4 300.00



№	Наименование услуг	Ед.изм	Стоимость услуги, руб. (без НДС)	НДС, руб. 20%	Стоимость услуги, руб. (с НДС)
560	Измерение сопротивления петли фаза-ноль, подготовка протокола испытания (на 4 измерения).	1 измерение	4 475.00	895.00	5 370.00
561	Измерение сопротивления петли фаза-ноль, подготовка протокола испытания (на 5 измерений).	1 измерение	4 641.67	928.33	5 570.00
562	Измерение контура заземления электрооборудования, тока однофазного, трехфазного замыкания и сопротивления изоляции электропроводки.	1 измерение	8 291.67	1 658.33	9 950.00
563	Подготовка документов (копий) для предоставления в сетевую организацию, для проверки выполнения ТУ (копии сертификатов соответствия на электрооборудование, сопроводительной технической документации, документы о результатах проведения пусконаладочных работ, приемо-сдаточных испытаний).	1 ТУ	3 433.33	686.67	4 120.00
<b>02 Приборы учета для ТП</b>					
564	Установка измерительного трансформатора тока в электроустановках до 1000 В.	1 шт.	5 241.67	1 048.33	6 290.00
<b>03 Проектирование</b>					
565	Проектирование внешнего 1 ф электроснабжения.	1 проект	9 800.00	1 960.00	11 760.00
566	Проектирование внешнего 3 ф электроснабжения.	1 проект	9 800.00	1 960.00	11 760.00
567	Проектирование внешнего 1 ф электроснабжения с установкой промежуточной опоры.	1 проект	10 800.00	2 160.00	12 960.00
568	Проектирование внешнего 3 ф электроснабжения с установкой промежуточной опоры.	1 проект	9 900.00	1 980.00	11 880.00
569	Проект внешнего электроснабжения по наружному освещению 1 фазный ввод (на 1 км).	1 проект	50 733.33	10 146.67	60 880.00
570	Проект внешнего электроснабжения по наружному освещению 3 фазный ввод (на 1 км).	1 проект	54 383.33	10 876.67	65 260.00
571	Разработка проектной документации в границах земельного участка Заявителя (на 1 км).	1 проект	50 733.33	10 146.67	60 880.00
<b>04 Комплекс работ ТУ на ТП</b>					
572	Монтаж 1-фазного ввода, расстояние до объекта энергоснабжения от точки присоединения до 25 м (с материалами)	1 энерго-принимающее устройство	6 583.33	1 316.67	7 900.00
573	Монтаж 1-фазного ввода, расстояние до объекта электроснабжения от точки присоединения до 50 м с установкой промежуточной опоры (с материалами)	1 энерго-принимающее устройство	29 916.67	5 983.33	35 900.00
574	Монтаж 3-фазного ввода, расстояние до объекта электроснабжения от точки присоединения до 25 м (с материалами)	1 энерго-принимающее устройство	9 858.33	1 971.67	11 830.00
575	Монтаж 3-фазного ввода, расстояние до объекта электроснабжения от точки присоединения до 50 м с установкой промежуточной опоры (с материалами)	1 энерго-принимающее устройство	34 450.00	6 890.00	41 340.00
576	Монтаж 1-фазного ввода, расстояние до объекта энергоснабжения от точки присоединения до 25 м (без материала)	1 энерго-принимающее устройство	3 097.50	619.50	3 717.00
577	Монтаж 3-фазного ввода, расстояние до объекта электроснабжения от точки присоединения до 25 м (без материала)	1 энерго-принимающее устройство	3 872.50	774.50	4 647.00
<b>05 Строительно-монтажные работы ТП до 15 кВт</b>					
578	Установка деревянной опоры (с материалом).	1 опора	20 091.67	4 018.33	24 110.00
579	Установка деревянной опоры (без материала).	1 опора	8 266.67	1 653.33	9 920.00
580	Установка железобетонной опоры ВЛ 0,38 кВ одноствоечной (стойка СВ-95) (с материалом)	1 опора	19 458.33	3 891.67	23 350.00





№	Наименование услуг	Ед. изм.	Стоимость услуг, руб. (без НДС)	НДС, руб. 20%	Стоимость услуг, руб. (с НДС)
581	Установка железобетонной опоры ВЛ 0,38 кВ одностоячной (стойка СВ-95) (без материала).	1 опора	10 283.33	2 056.67	12 340.00
582	Установка конструкции на границе земельного участка из металлической квадратной трубы, длиной 5,0 м. (без материала).	1 шт.	3 650.00	730.00	4 380.00
583	Установка конструкции на границе земельного участка из металлической квадратной трубы, длиной 6,0 м.(без материала).	1 шт.	3 700.00	740.00	4 440.00
584	Монтаж контура заземления (с материалом).	1 шт.	3 766.67	753.33	4 520.00
585	Монтаж контура заземления (без материала).	1 шт.	3 058.33	611.67	3 670.00
586	Монтаж устройства защитного отключения (без материала).	1 шт.	1 325.00	265.00	1 590.00
587	Монтаж устройства защитного отключения (с материалом).	1 шт.	3 466.67	693.33	4 160.00
588	Монтаж кронштейна для крепления СИП (с материалом).	1 шт.	2 400.00	480.00	2 880.00
589	Монтаж кронштейна для крепления СИП (без материала).	1 шт.	1 891.67	378.33	2 270.00
590	Монтаж ограничителя перенапряжения (с материалом, без стоимости ограничителя напряжения).	1 шт.	3 300.00	660.00	3 960.00
591	Монтаж ограничителя перенапряжения (без материала).	1 шт.	2 708.33	541.67	3 250.00
592	Строительство ВЛ от ГБП при 1 ф вводе, расстояние до объекта электроснабжения до 25 м	1 энерго-принимающее устройство	17 308.33	3 461.67	20 770.00
593	Строительство ВЛ от ГБП при 1 ф вводе, расстояние до объекта электроснабжения до 50 м	1 энерго-принимающее устройство	35 625.00	7 125.00	42 750.00
594	Строительство ВЛ от ГБП при 3 ф вводе, расстояние до объекта электроснабжения до 25 м	1 энерго-принимающее устройство	17 766.67	3 553.33	21 320.00
595	Строительство ВЛ от ГБП при 3 ф вводе, расстояние до объекта электроснабжения до 50 м	1 энерго-принимающее устройство	34 608.33	6 921.67	41 530.00
596	Строительство КЛ от ГБП в соответствии с проектной документацией при 1 ф вводе (от ВПУ – 0,22 кВ на опоре).	1 энерго-принимающее устройство	35 050.00	7 010.00	42 060.00
597	Строительство КЛ от ГБП в соответствии с проектной документацией при 3 ф вводе (от ВПУ – 0,38 кВ на опоре).	1 энерго-принимающее устройство	36 116.67	7 223.33	43 340.00
598	Строительство ЛЭП от выносного щита учета (ВЩУ) до ВРУ -0.4 кВ присоединяемого объекта.	1 энерго-принимающее устройство	22 283.33	4 456.67	26 740.00
599	Установка розетки на опоре (с материалом).	1 шт.	5 408.33	1 081.67	6 490.00
600	Установка розетки на опоре (без материала).	1 шт.	1 391.67	278.33	1 670.00
601	Установка розетки на DIN-рейку в шкафу учета (с материалами).	1 шт.	557.50	111.50	669.00
602	Установка распределительного щита (с автоматическим выключателем и розеткой на фасаде здания, на опоре, на трубостойке) при однофазном подключении.	1 шт.	7 783.33	1 556.67	9 340.00
603	Установка распределительного щита (с автоматическим выключателем и розеткой на фасаде здания, на опоре, на трубостойке) при трехфазном подключении.	1 шт.	10 241.67	2 048.33	12 290.00
604	Присоединение жил кабеля к эл.оборудованию (с материалом).	1 электро-оборудование	1 558.33	311.67	1 870.00



№	Наименование услуг	Ед. изм.	Стоимость услуги, руб. (без НДС)	НДС, руб. 20%	Стоимость услуги, руб. (с НДС)
605	Присоединение жил кабеля к эл.оборудованию (без материала).	1 электро-оборудование	900.00	180.00	1 080.00
<b>06 Строительно-монтажные работы ТП свыше 15 кВт</b>					
606	Проектирование строительства ВЛ 0,4 кВ L=1 км проводом марки СИП-2 3x70+1x54.6+1x16 (при 33 ж/б опорах)	1 км.	165 000.00	33 000.00	198 000.00
607	Проектирование строительства ВЛ 0,4 кВ L=1 км проводом марки СИП-2 3x95+1x54.6+1x16.	1 км.	165 000.00	33 000.00	198 000.00
608	Проектирование строительства ВЛ 0,4 кВ L=1 км проводом марки СИП-2 3x120+1x54.6+1x16	1 км.	165 000.00	33 000.00	198 000.00
609	Проектирование строительства ВЛ 6- 10 кВ L=1 км проводом марки СИП-3 1x95 (при 23 ж/б опорах)	1 км.	165 000.00	33 000.00	198 000.00
610	Проектирование строительства ВЛ 6- 10 кВ L=1 км проводом марки АС-70 (при 22 ж/б опорах)	1 км.	165 000.00	33 000.00	198 000.00
611	Проектирование строительства ВЛ 6- 10 кВ L=1 км проводом марки АС-50 (при 22 ж/б опорах)	1 км.	165 000.00	33 000.00	198 000.00
612	Проектирование строительства КТП 0,4; 6-10 кВ киоскового (тупикового) типа с одним трансформатором ТМ, мощностью 100 кВА	1 КТП	31 083.33	6 216.67	37 300.00
613	Проектирование строительства КТП 0,4; 6-10 кВ киоскового (тупикового) типа с одним трансформатором ТМ, мощностью 250 кВА	1 КТП	44 408.33	8 881.67	53 290.00
614	Проектирование строительства КТП 0,4; 6-10 кВ киоскового типа с одним трансформатором ТМ, мощностью 400 кВА (тупикового)	1 КТП	44 408.33	8 881.67	53 290.00
615	Проектирование строительства КТП 0,4; 6-10 кВ киоскового (тупикового) типа с одним трансформатором ТМ, мощностью 630 кВА	1 КТП	44 408.33	8 881.67	53 290.00
616	Строительство ВЛ 0,4 кВ L=1 км проводом марки СИП-2 3x35+1x54.6+1x16 (при 33 ж/б опорах)	1 км.	2 033 450.00	406 690.00	2 440 140.00
617	Строительство ВЛ 0,4 кВ L=1 км проводом марки СИП-2 3x50+1x54.6+1x16 (при 33 ж/б опорах)	1 км.	2 076 033.33	415 206.67	2 491 240.00
618	Строительство ВЛ 0,4 кВ L=1 км проводом марки СИП-2 3x70+1x54.6+1x16 (при 33 ж/б опорах)	1 км.	1 398 500.00	279 700.00	1 678 200.00
619	Строительство ВЛ 0,4 кВ L=1 км проводом марки СИП-2 3x95+1x54.6+1x16 (при 33 ж/б опорах)	1 км.	1 483 850.00	296 770.00	1 780 620.00
620	Строительство ВЛ 0,4 кВ L=1 км проводом марки СИП-2 3x120+1x54.6+1x16 (при 33 ж/б опорах)	1 км.	1 538 800.00	307 760.00	1 846 560.00
621	Строительство ВЛ 6-10 кВ L=1 км проводом марки СИП-3 1x95 (при 23 ж/б опорах)	1 км.	1 461 891.67	292 378.33	1 754 270.00
622	Строительство ВЛ 6-10 кВ L=1 км проводом марки АС-70 (при 22 ж/б опорах)	1 км.	1 393 908.33	278 781.67	1 672 690.00
623	Строительство ВЛ 6-10 кВ L=1 км проводом марки АС-50 (при 22 ж/б опорах)	1 км.	1 288 458.33	257 691.67	1 546 150.00
624	Установка железобетонной опоры ВЛ 0,38 кВ одноствоечной (стойка СВ-95)	1 опора	14 383.33	2 876.67	17 260.00
625	Установка железобетонной анкерной опоры ВЛ 0,38 кВ одноствоечной с одним подкосом (стойка СВ-95)	1 опора	25 391.67	5 078.33	30 470.00
626	Установка железобетонной анкерной опоры ВЛ 0,38 кВ одноствоечной с двумя подкосами (стойка СВ-95)	1 опора	36 500.00	7 300.00	43 800.00
627	Установка железобетонной опоры ВЛ 6-10 кВ с траверсами без приставок одноствоечной для подвески неизолированного провода (стойка СВ-110)	1 опора	16 383.33	3 276.67	19 660.00
628	Установка железобетонной опоры ВЛ 6-10 кВ с траверсами без приставок с одним подкосом для подвески неизолированного провода (стойка СВ-110)	1 опора	29 383.33	5 876.67	35 260.00
629	Установка железобетонной опоры ВЛ 6-10 кВ с траверсами без приставок с двумя подкосами для подвески неизолированного провода (стойка СВ-110)	1 опора	42 483.33	8 496.67	50 980.00
630	Установка железобетонной опоры ВЛ 6-10 кВ с траверсами без приставок одноствоечной для подвески изолированного провода (СИП, стойка СВ-110)	1 опора	16 383.33	3 276.67	19 660.00
631	Установка железобетонной опоры ВЛ 6-10 кВ с траверсами без приставок с одним подкосом для подвески изолированного провода (СИП, стойка СВ-110)	1 опора	29 383.33	5 876.67	35 260.00
632	Установка железобетонной опоры ВЛ 6-10 кВ с траверсами без приставок с двумя подкосами для подвески изолированного провода (СИП, стойка СВ-110)	1 опора	42 483.33	8 496.67	50 980.00
633	Строительство секционного (отпаечного) разъединителя 6- 10 кВ типа РЛНД	1 шт.	26 733.33	5 346.67	32 080.00
634	Строительство МТП 0,4; 6-10 кВ мощностью 25 кВА (с учетом материалов)	1 КТП	338 483.33	67 696.67	406 180.00
635	Строительство МТП 0,4; 6-10 кВ мощностью 25 кВА (без учета материалов)	1 КТП	81 366.67	16 273.33	97 640.00
636	Строительство МТП 0,4; 6-10 кВ мощностью 40 кВА (с учетом материалов)	1 КТП	380 400.00	76 080.00	456 480.00
637	Строительство МТП 0,4; 6-10 кВ мощностью 40 кВА (без учета материалов)	1 КТП	82 041.67	16 408.33	98 450.00
638	Строительство МТП 0,4; 6-10 кВ мощностью 63 кВА (с учетом материалов)	1 КТП	425 791.67	85 158.33	510 950.00
639	Строительство МТП 0,4; 6-10 кВ мощностью 63 кВА (без учета материалов)	1 КТП	83 500.00	16 700.00	100 200.00
640	Строительство КТП 0,4; 6-10 кВ киоскового (тупикового) типа с одним трансформатором ТМ, мощностью 100 кВА	1 КТП	543 341.67	108 668.33	652 010.00
641	Строительство КТП 0,4; 6-10 кВ киоскового (тупикового) типа с одним трансформатором ТМ, мощностью 100 кВА (без учета материалов)	1 КТП	85 416.67	17 083.33	102 500.00
642	Строительство КТП 0,4; 6-10 кВ киоскового (тупикового) типа с одним трансформатором ТМ, мощностью 160 кВА (с учетом материалов)	1 КТП	719 616.67	143 923.33	863 540.00



№	Наименование услуг	Ед.изм	Стоимость услуги, руб. (без НДС)	НДС, руб. 20%	Стоимость услуги, руб. (с НДС)
643	Строительство КТП 0,4; 6-10 кВ киоскового (тушикового) типа с одним трансформатором ТМ, мощностью 160 кВА (без учета материалов)	1 КТП	94 950.00	18 990.00	113 940.00
644	Строительство КТП 0,4; 6-10 кВ киоскового (тушикового) типа с одним трансформатором ТМ, мощностью 250 кВА	1 КТП	663 116.67	132 623.33	795 740.00
645	Строительство КТП 0,4; 6-10 кВ киоскового (тушикового) типа с одним трансформатором ТМ, мощностью 250 кВА (без учета материалов)	1 КТП	98 125.00	19 625.00	117 750.00
646	Строительство КТП 0,4; 6-10 кВ киоскового (тушикового) типа с одним трансформатором ТМ, мощностью 400 кВА	1 КТП	796 425.00	159 285.00	955 710.00
647	Строительство КТП 0,4; 6-10 кВ киоскового (тушикового) типа с одним трансформатором ТМ, мощностью 400 кВА (без учета материалов)	1 КТП	98 125.00	19 625.00	117 750.00
648	Строительство КТП 0,4; 6-10 кВ киоскового (тушикового) типа с одним трансформатором ТМ, мощностью 630 кВА	1 КТП	1 044 975.00	208 995.00	1 253 970.00
649	Строительство КТП 0,4; 6-10 кВ киоскового (тушикового) типа с одним трансформатором ТМ, мощностью 630 кВА (без учета материалов)	1 КТП	98 125.00	19 625.00	117 750.00
650	Подвеска провода ВЛ 0,4 кВ марки А-16 (один провод при 20 ж/б опорах)	1 объект	243 450.00	48 690.00	292 140.00
651	Подвеска провода ВЛ 0,4 кВ марки А-16 (четыре провода при 20 ж/б опорах)	1 объект	400 708.33	80 141.67	480 850.00
652	Подвеска провода ВЛ 0,4 кВ марки А-35 (один провод при 20 ж/б опорах)	1 объект	292 358.33	58 471.67	350 830.00
653	Подвеска провода ВЛ 0,4 кВ марки А-35 (четыре провода при 20 ж/б опорах)	1 объект	429 208.33	85 841.67	515 050.00
654	Установка вводного автоматического выключателя 1 ф (с материалом)	1 шт.	3 800.00	760.00	4 560.00
655	Установка вводного автоматического выключателя 3 ф (с материалом)	1 шт.	4 058.33	811.67	4 870.00
656	Установка 3-х фазного выключателя на ток 100 А	1 шт.	3 575.00	715.00	4 290.00
657	Установка 3-х фазного выключателя на ток 250 А	1 шт.	10 475.00	2 095.00	12 570.00
658	Установка 3-х фазного выключателя на ток 400 А	1 шт.	15 000.00	3 000.00	18 000.00
659	Установка 3-х фазного выключателя на ток 630 А	1 шт.	23 725.00	4 745.00	28 470.00
660	Монтаж устройства повторного заземления ВЛ-0,4 кВ с применением автовышки (с материалом)	1 ВРУ	2 716.67	543.33	3 260.00
661	Монтаж прибора коммерческого учета (ПКУ) на ВЛ 6-10 кВ (с материалами)	1 шт.	450 041.67	90 008.33	540 050.00
662	Монтаж прибора коммерческого учета (ПКУ) на ВЛ 6-10 кВ (без материалов)	1 шт.	50 825.00	10 165.00	60 990.00
<b>8. Энергоаудит и энергосервис</b>					
<b>01 Энергоаудит и энергосервис</b>					
663	Расчёт потерь по одной линии электропитания.	1 объект	1 000.00	200.00	1 200.00
664	Формирование ведомости электропотребления.	1 км	3 550.00	710.00	4 260.00
665	Консультация по энергосбережению.	1 км	2 250.00	450.00	2 700.00
666	Энергоаудит зданий, объектов, оборудования с составлением энергетического паспорта.	1 км	3 000.00	600.00	3 600.00
667	Выполнение мероприятий по энергосбережению в рамках реализации энергосервисного контракта.	31.00	30 041.67	6 008.33	36 050.00
668	Замеры показателей мощности в часы максимума.	1 км	772.50	154.50	927.00
669	Контроль значений коэффициентов реактивной мощности.	1 км	772.50	154.50	927.00
670	Съем профиля нагрузки.	1 км	2 316.67	463.33	2 780.00
671	Расчёт нормативов потребления энергоресурсов и воды заказчика в целях определения энергетического потенциала.	1 светильник	3 000.00	600.00	3 600.00

По услуге "Отключение (подключение) линий и другого электрооборудования потребителей - неплатильщиков по заявке сбытовой организации" порядок формирования стоимости определяется в соответствии с договором на оказание услуг по передаче электрической энергии



№	Наименование услуг	Ед.изм.	Стоимость услуги, руб. (без НДС)	НДС, руб. 20%	Стоимость услуги, руб. (с НДС)
---	--------------------	---------	----------------------------------	---------------	--------------------------------

**Затраты на проезд.**  
*Прибавляются к итоговой сумме услуги*

Диапазоны удаленности объекта оказания услуг от РЭС (расстояние в одну сторону)	Стоимость услуги, руб. (без НДС)	НДС, руб.	Стоимость услуги, руб. (с НДС)
до 5 км	266.67	53.33	320.00
от 5 до 10 км	666.67	133.33	800.00
от 10 до 20 км	1 333.33	266.67	1 600.00
от 20 до 30 км	2 216.67	443.33	2 660.00
от 30 до 40 км	3 108.33	621.67	3 730.00
от 40 до 50 км	4 000.00	800.00	4 800.00
от 50 до 60 км	4 883.33	976.67	5 860.00
от 60 до 70 км	5 775.00	1 155.00	6 930.00
от 70 до 80 км	6 666.67	1 333.33	8 000.00
от 80 до 90 км	7 558.33	1 511.67	9 070.00
от 90 до 100 км	8 441.67	1 688.33	10 130.00



06.07.2021

Стоимость услуг

**Филиал «Архангельский» — Архангельская область**[Открыть таблицу в новом окне](#)

№ п/п	Услуга	Ед. изм.	Стоимость с НДС
<b>ПРОЧАЯ ДЕЯТЕЛЬНОСТЬ</b>			
1.	Аренда		
1.1.	Аренда зданий, помещений, сооружений, кроме объектов электросетевого хозяйства		
1.1.1.	Предоставление банкомат-места, места под снек-автомат и т.д.	руб./место	по договору
1.1.2.	Предоставление места, площадью от 1 кв.м. в помещении общего пользования (административное здание, нетехнологическое помещение)	руб./кв.м.	по договору
1.2.	Аренда объектов электросетевого хозяйства		
1.2.1.	Предоставление места, площадью от 1 кв.м. в технологическом помещении	руб./кв.м.	по договору
1.2.2.	Предоставление места, площадью от 1 кв.м. на крыше здания, постройки	руб./кв.м.	по договору
1.2.3.	Предоставление на крыше здания, постройки места для установки антенны	руб./шт.	по договору
1.3.	Аренда земли		
1.3.1.	Предоставление места на земельном участке, вне помещений	руб./кв.м.	по договору
1.4.	Аренда транспортных средств		
1.4.1.	Аренда легкового автомобиля	руб./шт.	по договору
1.4.2.	Аренда автобуса	руб./шт.	по договору
1.4.3.	Аренда грузового автомобиля	руб./шт.	по договору
1.4.4.	Аренда трактора	руб./шт.	по договору
1.4.5.	Аренда подъемника	руб./шт.	по договору
1.4.6.	Аренда бурильно-крановой машины (БКМ)	руб./шт.	по договору
1.4.7.	Аренда вездехода	руб./шт.	по договору
1.4.8.	Аренда экскаватора	руб./шт.	по договору
1.4.9.	Аренда электролаборатории	руб./шт.	по договору
1.4.10.	Аренда автопогрузчика	руб./шт.	по договору
1.4.11.	Аренда автовышки	руб./шт.	по договору
1.4.12.	Аренда самосвала	руб./шт.	по договору
1.4.13.	Аренда снегохода	руб./шт.	по договору
1.4.14.	Аренда прицепа	руб./шт.	по договору
1.4.15.	Аренда автокрана	руб./шт.	по договору
1.4.16.	Аренда передвижного компрессора, ДЭС	руб./шт.	по договору
1.4.17.	Аренда бульдозера	руб./шт.	по договору
1.5.	Услуги по размещению оборудования на электросетевых объектах		
1.5.1.	Услуги по размещению телекоммуникационного оборудования связи, в том числе волоконно-оптических линий связи	руб.	по договору
1.5.2.	Услуги по размещению наружного освещения	руб.	по договору
1.5.3.	Предоставление на опоре места для установки оборудования (датчиков, камер, наблюдения, систем экстренного оповещения населения и т.п.)	руб.	по договору
1.6.	Услуги по размещению наружной рекламы и информации		
1.6.1.	Размещение допустимых типов рекламных конструкций на земельных участках, зданиях и ином недвижимом имуществе	руб.	по договору
1.7.	Аренда прочего имущества		
1.7.1.	Аренда дизельной электростанции мощностью 400 кВА:		
	- без дизельного топлива	руб./час	3 107,13
	- с дизельным топливом	руб./час	10 850,32
1.7.2.	Аренда дизельной электростанции мощностью 100 кВА:		
	- без дизельного топлива	руб./час	1 457,90
	- с дизельным топливом	руб./час	3 585,15



06.07.2021

Стоимость услуг

№ п/п	Услуга	Ед. изм.	Стоимость с НДС
2.	Услуги по техническому и ремонтно-эксплуатационному обслуживанию		
2.1.	Оперативно-техническое обслуживание электросетевых объектов потребителя		
2.1.1.	Оперативное обслуживание ВЛ-0,4 кВ	руб.	по договору
2.1.2.	Оперативное обслуживание ВЛ 35кВ	руб.	по договору
2.1.3.	Оперативное обслуживание ВЛ 110 кВ	руб.	по договору
2.1.4.	Оперативное обслуживание ВЛ 220 кВ	руб.	по договору
2.1.5.	Оперативное обслуживание ВЛ 6-20 кВ	руб.	по договору
2.1.6.	Оперативное обслуживание КЛ 6-20 кВ	руб.	по договору
2.1.7.	Оперативное обслуживание КЛ 0,4 кВ	руб.	по договору
2.1.8.	Оперативное обслуживание ПС 35-220 кВ	руб.	по договору
2.1.9.	Оперативное обслуживание ТП6-20/0,4кВ	руб.	по договору
2.1.10.	Оперативное обслуживание КРН, ЛР и др. отдельного оборудования	руб.	по договору
2.1.11.	Отключение и включение ячейки МВ в ЗТП и РП	руб.	по договору
2.1.12.	Отключение и включение ячейки с ВН или разъединителем	руб.	по договору
2.1.13.	Техническое обслуживание ВЛ 0.4 кВ	руб.	по договору
2.1.14.	Техническое обслуживание ВЛ 35 кВ	руб.	по договору
2.1.15.	Техническое обслуживание ВЛ 110 кВ	руб.	по договору
2.1.16.	Техническое обслуживание ВЛ 220 кВ	руб.	по договору
2.1.17.	Техническое обслуживание ВЛ 6-20кВ	руб.	по договору
2.1.18.	Техническое обслуживание КЛ 35-220 кВ	руб.	по договору
2.1.19.	Техническое обслуживание КЛ 6-20 кВ	руб.	по договору
2.1.20.	Техническое обслуживание КЛ 0,4 кВ	руб.	по договору
2.1.21.	Техническое обслуживание ПС 35-220кВ	руб.	по договору
2.1.22.	Техническое обслуживание ТП 6-20/0,4 кВ	руб.	по договору
2.1.23.	Техническое обслуживание волоконно-оптических линий связи (ВОЛС)	руб.	по договору
2.1.24.	Техническое обслуживание передвижной электростанции до 30кВт	руб.	по договору
2.1.25.	Эксплуатация инженерных систем зданий	руб.	по договору
2.2.	Оперативно-техническое обслуживание сетей наружного освещения	руб.	по договору
2.3.	Ремонтно-эксплуатационное обслуживание электросетевых объектов потребителя		
2.3.1.	Ремонт электрических сетей клиентов	руб.	по договору
2.3.2.	Ремонт ВЛ 0,4 кВ	руб.	по договору
2.3.3.	Ремонт ВЛ 6-20 кВ	руб.	по договору
2.3.4.	Ремонт ВЛ 35 кВ	руб.	по договору
2.3.5.	Ремонт ВЛ 110 кВ	руб.	по договору
2.3.6.	Ремонт ВЛ 220 кВ	руб.	по договору
2.3.7.	Ремонт КЛ 0,4 кВ	руб.	по договору
2.3.8.	Ремонт КЛ 6-20 кВ	руб.	по договору
2.3.9.	Ремонт КЛ 35 кВ	руб.	по договору
2.3.10.	Ремонт КЛ 110 кВ	руб.	по договору
2.3.11.	Ремонт КЛ 220 кВ	руб.	по договору
2.3.12.	Ремонт ТП 6-20/0,4кВ	руб.	по договору
2.3.13.	Ремонт ПС 35-220 кВ	руб.	по договору
2.3.14.	Определение места повреждения кабельных линий: - кабель напряжением до 1 кВ	руб.	47 680,42
	- кабель напряжением 6-10 кВ	руб.	52 913,63
2.3.15.	Отыскание трассы кабельной линии: - кабель напряжением до 1 кВ	руб.	26 670,48
	- кабель напряжением 6-10 кВ	руб.	29 477,90
2.3.16.	Ремонт прочего электрооборудования	руб.	по договору



06.07.2021		Стоимость услуг		
№ п/п	Услуга	Ед. изм.	Стоимость с НДС	
2.4.	Ремонтно-эксплуатационное обслуживание сетей наружного освещения	руб.		
2.4.1.	Ремонт уличного освещения (без учета транспортных услуг):			
	- замена ламп уличного освещения	руб./1 прибор	1 164,31	
	- подготовка светильников уличного освещения к работе	руб./1 прибор	622,91	
	- замена магнитного пускателя в ТП	руб./1 прибор	1 112,73	
	- замена кронштейна светильника	руб./1 прибор	2 619,70	
	- замена пускорегулирующей аппаратуры светильника уличного освещения	руб./1 прибор	3 201,86	
	- замена светильников уличного освещения	руб./1 прибор	3 201,86	
	- установка кронштейна светильника	руб./1 прибор	1 746,47	
	- замена фотореле в ТП	руб./1 прибор	918,77	
	- монтаж светильника уличного освещения	руб./1 шт.	2 037,55	
	- демонтаж светильника уличного освещения	руб./1 шт.	1 164,31	
	- изменение графика включения/отключения системы уличного освещения	руб./1 час	2 389,13	
	- включение уличного освещения (1 светильник)	руб./1 час	2 451,56	
2.5.	Испытание и диагностика электрооборудования, защитных средств и приборов			
2.5.1.	Измерение параметров ОПН-10 и разрядников на базе стационарной лаборатории	руб./1 час	589,14	
2.5.2.	Измерение параметров ОПН-10 и разрядников на базе передвижной лаборатории	руб./1 час	589,14	
2.5.3.	Испытание диэлектрических перчаток, бот и галош	руб./1 пара	390,18	
2.5.4.	Испытание токоизмерительных клещей:			
	- напряжение 6-10 кВ	руб./1 шт	468,21	
	- напряжение до 1000В	руб./1 шт	390,18	
2.5.5.	Испытание слесарно-монтажного инструмента с изолирующими рукоятками	руб./1 шт	312,14	
2.5.6.	Испытание трансформаторного масла:			
	- определение температуры вспышки	руб./1 проба	4 474,01	
	- определение кислотности и кислотного числа	руб./1 проба	4 319,80	
	- определения наличия водорастворимых кислот и щелочей	руб./1 проба	1 610,19	
	- испытание на пробивное напряжение	руб./1 проба	2 684,70	
	- определение внешнего вида	руб./1 проба	894,55	
	- измерение тангенса угла диэлектрических потерь	руб./1 проба	2 862,57	
2.5.7.	Испытание указателя напряжения:			
	- до 1000 В	руб./1 шт	234,11	
	- 6-110 кВ	руб./1 шт	468,21	
	- 220кВ	руб./1 шт	624,28	
2.5.8.	Испытание изолирующей штанги:			
	- до 35 кВ	руб./1 шт	312,14	
	- до 110 кВ	руб./1 шт	468,20	
	- до 220 кВ	руб./1 шт	624,29	
2.5.9.	Испытание изоляции обмоток вместе с вводами	руб./1 трансформатор	2 802,61	
2.5.10.	Испытание проходных изоляторов	руб./10 шт.	2 360,10	
2.5.11.	Испытание опорных изоляторов	руб./10 шт.	2 507,60	
2.5.12.	Испытание монтерских когтей, поясов, лестниц	руб./1 шт	234,11	
2.5.13.	Испытание заземляющих устройств подстанции	руб./1 шт	12 652,70	
2.5.14.	Работы по испытанию электрооборудования и кабельных линий:			
	- испытание измерительного трансформатора тока 10кВ	руб./1 трансформатор	1 475,06	
	- испытание трансформаторов типа ТМ-10кВ после капремонта	руб./1 трансформатор	39 883,71	



№ п/п	Услуга	Ед. изм.	Стоимость с НДС
	- испытание аппаратов и кабелей с номинальным напряжением до 1 кВ	руб./час	7 557,18
	- испытание обмоток машин трансформаторов, кабелей, РУ с номинальным напряжением до 10 кВ	руб./час	35 266,86
	- испытание трансформаторов РУ, кабелей и аппаратов с номинальным напряжением до 35 кВ	руб./час	65 495,60
	- работа электролаборатории высоковольтных испытаний на автомобиле ГАЗ - СА3-3507	руб./час	5 261,99
	- измерение сопротивления изоляции силовой электропроводки	руб./1 измерение	1 413,20
	- измерение сопротивления изоляции осветительной сети (при ввинченных лампах)	руб./1 провод	471,07
	- измерение сопротивления контура заземления	руб./1 контур	2 507,60
	- измерение сопротивления изоляции обмоток трансформатора напряжения 10/0,4 кВ	руб/1 транс-р	2 826,40
	- измерение сопротивления обмоток постоянному току трансформатора напряжением 3-20 кВ	руб/1 транс-р	10 677,53
	- замена предохранителя ПН-2	руб./1 шт	177,01
	- проверка заземления электрооборудования	руб./10 точек	по договору
2.5.15.	Фазировка кабельных линий:		
	- до 1 кВ	руб./1 кабель	2 312,51
	- до 10 кВ	руб./1 кабель	2 569,46
2.5.16.	Ремонт (реизия) трансформатора:		
	- ТМ-160 10/0,4 кВ, включая испытания трансформатора и сокращенный анализ трансформаторного масла	руб./1 ревизия	145 840,75
	- ТМ-25 10/0,4 кВ, включая испытания трансформатора и сокращенный анализ трансформаторного масла	руб./1 ревизия	126 963,80
2.6.	Прочие услуги по техническому и ремонтно-эксплуатационному обслуживанию, диагностике и испытанию	руб.	по договору
3.	Выполнение строительно-монтажных работ		
3.1.	Освобождение земельных участков (их отдельных частей) от электрических сетей и объектов электроэнергетики, принадлежащих ПАО «МРСК Северо-Запада» на праве собственности, по заявлениям заинтересованных лиц.	руб.	по договору
3.2.	Выполнение работ, отнесенных к компетенции заявителя, при осуществлении технологического присоединения («ТП под ключ», пакетная услуга)		
3.2.5.	Выполнение обязательств заявителя по договорам ТП, при индивидуальной калькуляции	руб.	по договору
3.3.	Строительно-монтажные работы по устройству электрических сетей наружного освещения («Организация сетей наружного освещения», пакетная услуга)	руб.	по договору
3.4.	Проектно-изыскательские работы в целях строительства, реконструкции и перевооружения электросетевых объектов потребителя	руб.	по договору
3.5.	Строительно-монтажные работы, реконструкция и перевооружение электросетевых объектов потребителя		
3.5.1.	Монтаж соединительных муфт:		
	- установка соединительной муфты на кабеле 0,4кВ сечением до 120мм кв.	руб./1 шт.	30 056,13
	- установка соединительной муфты на кабеле 0,4кВ сечением свыше 120мм кв.	руб./1 шт.	31 156,02
	- установка соединительной муфты на кабеле 6-10кВ сечением до 120мм в.	руб./1 шт.	34 624,93
	- установка соединительной муфты на кабеле 6-10кВ сечением свыше 120мм в.	руб./1 шт.	39 405,26





06.07.2021		Стоимость услуг		
№ п/п	Услуга	Ед. изм.	Стоимость с НДС	
3.5.2.	- кабельных воронок Монтаж концевых муфт: - внутренней установки напряжением 0,4 кВ диаметром до 120мм - внутренней установки напряжением 0,4 кВ диаметром свыше 120мм - наружной установки напряжением 0,4 кВ диаметром до 120 мм - наружной установки напряжением 0,4 кВ диаметром свыше 120 мм	руб./1 шт. руб./1 шт. руб./1 шт. руб./1 шт. руб./1 шт.	по договору 19 169,72 20 583,99 20 937,55 21 998,25	
3.5.3.	Монтаж наружных вводов от опоры к зданию из материалов заказчика (с помощью механизмов)	руб./1 ввод	2 022,92	
3.6.	Организация учета электрической энергии (установка/замена, ремонт приборов учета, установка комплекса АИИС КУЭ и пр.)			
3.6.1.	Замена 1- ф прибора учета без учета транспортных услуг (со стоимостью счетчика)	руб.	по договору	
3.6.2.	Установка 1-ф прибора учета без учета транспортных услуг (со стоимостью счетчика)	руб.	по договору	
3.6.3.	Замена 3- ф прибора учета номинального напряжения 3х220/380 В (со стоимостью счетчика)	руб.	по договору	
3.6.4.	Замена 3-ф прибора учета номинального напряжения 3х57,7/100 В (со стоимостью счетчика)	руб.	по договору	
3.6.5.	Установка 3-ф прибора учета номинального напряжения 3х220/380 В (со стоимостью счетчика)	руб.	по договору	
3.6.6.	Установка 3-ф прибора учета номинального напряжения 3х57,7/100 В (со стоимостью счетчика)	руб.	по договору	
3.6.7.	Демонтаж 1-ф прибора учета	руб./шт	по договору	
3.6.8.	Демонтаж 3-ф прибора учета номинального напряжения 3х220/380 В	руб./шт	по договору	
3.6.9.	Замена одного трансформатора тока напряжением до 1кВ (с материалами)	руб./шт	по договору	
3.6.10.	Замена одного трансформатора тока напряжением свыше 1кВ (без стоимости ТТ)	руб./шт	по договору	
3.6.11.	Установка одного трансформатора тока (без стоимости ТТ) напряжением до 1кВ	руб./шт	по договору	
3.6.12.	Установка одного трансформатора тока (без стоимости ТТ) напряжением свыше 1кВ	руб./шт	по договору	
3.6.13.	Демонтаж трансформатора тока напряжением до 1кВ	руб./шт	по договору	
3.6.14.	Демонтаж трансформатора тока напряжением свыше 1кВ	руб./шт	по договору	
3.6.15.	Монтаж испытательной коробки узла учета (без стоимости коробки) в электроустановках до 1кВ	руб./шт	по договору	
3.6.16.	Демонтаж испытательной коробки узла учета в электроустановках свыше 1кВ	руб./шт	по договору	
3.6.17.	Демонтаж отключающего устройства узла учета напряжением до 1кВ	руб./шт	по договору	
3.6.18.	Демонтаж щита учета напряжением до 1кВ	руб./шт	по договору	
3.6.19.	Монтаж вторичных цепей узла учета (1 м) напряжением до 1кВ	руб./шт	по договору	
3.6.20.	Монтаж отключающего устройства узла учета напряжением до 1кВ	руб./шт	по договору	
3.6.21.	Монтаж щита учета (без стоимости щита) напряжением до 1кВ	руб./шт	по договору	
3.7.	Технический надзор за производством строительно-монтажных работ			
3.7.1.	Допуск и наблюдение за работой сторонних организаций в охранной зоне действующих ЛЭП			
3.7.1.1	Технический надзор за строительством энергообъектов заказчика:			



06.07.2021		Стоимость услуг		
№ п/п	Услуга	Ед. изм.	Стоимость с НДС	
	- воздушные и кабельные ЛЭП 0,4-6 кВ	руб./час	по договору	
	- ТП 6-10 кВ	руб./час	по договору	
	- РП 6-10 кВ	руб./час	по договору	
	- воздушные ЛЭП 35 кВ и выше	руб./час	по договору	
	- ПС 35 кВ и выше	руб./час	по договору	
3.7.2.	Согласование выполнения работ (проекта выполнения работ) в охранной зоне действующих электроустановок с выдачей ТУ	руб./час	3 463,07	
3.7.3.	Вывод действующих ЛЭП в ремонт для работы в охранной зоне	руб./час	2 958,90	
3.8.	Прочие строительно-монтажные и проектные работы	руб.	по договору	
4.	Консультационные и организационно-технические услуги			
4.1.	Проведение энергетических обследований (энергоаудит), разработка и реализация мероприятий по энергосбережению и повышению энергетической эффективности	руб.	по договору	
4.2.	Консультационные услуги по направлениям деятельности («Энергоконсультант», и др.)	руб.	по договору	
4.3.	Введение полного или частичного ограничения (возобновления) режима потребления электрической энергии			
4.3.1.	Для взаиморасчетов с ФЛ/ЮЛ и энергосбытовыми организациями в интересах потребителей			
	При использовании для выполнения работ грузопассажирского автомобиля - отключение в ТП или на счетчике	час	826,86	
	При использовании для выполнения работ автовышки.	час	1 191,23	
	При использовании для выполнения работ катера.	час	1 224,43	
	При использовании для выполнения работ лодки (с мотором)	час	777,06	
	При использовании, для выполнения работ с подъемом на опору персонала, с использованием грузопассажирского автомобиля	час	2 018,09	
	Затраты ГСМ на 1 км пути бригадного автомобиля	км.	9,50	
	Затраты ГСМ на 1 км пути автовышки	км.	22,85	
	Затраты ГСМ за 1 час работы автовышки	час	471,48	
	Затраты ГСМ на 1 час работы катера	час	2 140,58	
	Затраты ГСМ на 1 час работы (лодка)	час	955,92	
4.3.2.	Для взаиморасчетов с потребителями, в случае, если инициатором введения полного или частичного ограничения (возобновления) режима потребления электрической энергии является сетевая организация (Договоры по оказанию услуг по передаче э/э)			
	При использовании для выполнения работ грузопассажирского автомобиля - отключение в ТП или на счетчике	час	719,00	
	При использовании для выполнения работ автовышки.	час	1 035,85	
	При использовании для выполнения работ катера.	час	1 064,72	
	При использовании для выполнения работ лодки (с мотором)	час	675,71	
	При использовании, для выполнения работ с подъемом на опору персонала, с использованием грузопассажирского автомобиля	час	1 754,85	
	Затраты ГСМ на 1 км пути бригадного автомобиля	км.	8,27	
	Затраты ГСМ на 1 км пути автовышки	км.	19,87	
	Затраты ГСМ за 1 час работы автовышки	час	409,98	
	Затраты ГСМ на 1 час работы катера	час	1 861,38	
	Затраты ГСМ на 1 час работы (лодка)	час	831,24	
4.4.	Услуги по предоставлению допуска сторонних организаций для производства работ в охранных зонах или на объектах электросетевого хозяйства	руб./час	2 064,54	
4.5.	Экспертиза и согласование проектной документации	руб.	по договору	
4.6.	Услуги по управлению спросом на электрическую энергию	руб.	по договору	
4.7.	Прочие консультационные и организационно-технические услуги	руб.	по договору	
4.7.1.	Подготовка ТУ по запросам организаций в смежных сетях:			



06.07.2021

Стоимость услуг

№ п/п	Услуга	Ед. изм.	Стоимость с НДС
	- простые ТУ на мощность до 100 кВт	руб./1 ТУ	по договору
	- ТУ средней сложности на мощность 100-500 кВт	руб./1 ТУ	по договору
	- сложные ТУ на мощность свыше 500кВт, связанные с необходимым строительством новых РП 6-10 кВ	руб./1 ТУ	по договору
	- сложные ТУ на мощность свыше 500кВт, связанные со строительством новых ПС 35 кВ и свыше питающими их ЛЭП	руб./1 ТУ	по договору
5.	Агентские услуги		
6.	Услуги связи и информационных технологий		
6.1.	Услуги связи		
6.1.1.	Ежемесячные расценки на размещение волоконно-оптических линий связи на ВЛ-0,4 кВ (1 опора)	руб.	133,40
6.1.2.	Ежемесячные расценки на размещение волоконно-оптических линий связи на ВЛ-6(10) кВ (1 опора)	руб.	395,75
6.1.3.	Ежемесячные расценки на размещение волоконно-оптических линий связи на ВЛ-35 кВ (1 опора)	руб.	453,36
6.1.4.	Ежемесячные расценки на размещение волоконно-оптических линий связи на ВЛ-110 кВ (1 опора)	руб.	1 289,27



Прейскурант стоимости дополнительных услуг филиала "Владимирэнерго" ПАО "МРСК Центра и Приволжья"  
(утвержден приказом филиала "Владимирэнерго" ПАО "МРСК Центра и Приволжья" от 23.06.2021 № ВЛЭ-641)

№п/п	Наименование услуги	Ед. изм	Стоимость услуги, руб. (без НДС)	НДС, руб.	Стоимость услуги, руб. (с НДС)
<b>I. Аренда</b>					
1	Размещение ВОЛС: класс напряжения ВЛ 0,4 кВ	1 опора в мес.	78,00	15,60	93,60
2	Размещение ВОЛС: класс напряжения ВЛ 110 кВ	1 опора в мес.	183,00	36,60	219,60
3	Размещение ВОЛС: класс напряжения ВЛ 35 кВ	1 опора в мес.	351,00	70,20	412,20
4	Размещение ВОЛС: класс напряжения ВЛ 6-10 кВ	1 опора в мес.	656,00	131,20	787,20
<b>1.1. Услуги по размещению оборудования на электросетевых объектах</b>					
5	Предоставление опор наружного освещения, являющихся конструктивными элементами установок наружного освещения (УНО), опор воздушных линий	1 опора	3 600,00	720,00	4 320,00
6	Временное (ограниченное) пользование воздушной линией электропередачи, в целях размещения уличного освещения	1 опора	3 600,00	720,00	4 320,00
7	Предоставление места на опоре для размещения светильника НО	1 опора в мес.	78,00	15,60	93,60
8	Предоставление места на опоре для размещения оборудования видеонаблюдения	1 опора в мес.	78,00	15,60	93,60
9	Предоставление места на площадке антенной опоры для размещения контейнера и АФУ радио или телевизионного вещания	1 место для 1 АФУ	5 150,00	1 030,00	6 180,00
<b>1.2. Услуги по размещению наружной рекламы и информации</b>					
10	Предоставление места на опоре для размещения рекламы	1 опора	78,00	15,60	93,60



1.3. Аренда прочего имущества						
11	Предоставление места	1 шт	5 550,00	1 110,00	6 660,00	
12	Предоставление полка-место, за 1 U (1 U равен 45 мм)	1 шт	5 550,00	1 110,00	6 660,00	
13	Предоставление рамка-место	1 шт	4 950,00	990,00	5 940,00	
14	Предоставление стойки коммутации	1 шт	4 950,00	990,00	5 940,00	
15	Предоставление технологической стойки, стойки электропитания	1 шт	5 900,00	1 180,00	7 080,00	
2. Услуги по техническому и ремонтно-эксплуатационному обслуживанию						
2.1. Оперативно-техническое обслуживание электросетевых объектов потребителя						
16	Верховой осмотр промежуточной опоры ВЛ 6-20 кВ	1 шт.	700,00	140,00	840,00	
17	Годовое техническое обслуживание ЗТП с двумя трансформаторами	1 ЗТП/год	13 400,00	2 680,00	16 080,00	
18	Годовое техническое обслуживание ЗТП с тремя трансформаторами	1 ЗТП/год	27 300,00	5 460,00	32 760,00	
19	Годовое техническое обслуживание ЗТП с одним трансформатором	1 ЗТП/год	7 100,00	1 420,00	8 520,00	
20	Годовое техническое обслуживание КТП "кроссового" типа	1 КТП/год	6 400,00	1 280,00	7 680,00	
21	Годовое техническое обслуживание КТП "столбового" типа	1 КТП/год	13 000,00	2 600,00	15 600,00	
22	Годовое техническое обслуживание КТП "шкафного" типа	1 КТП/год	6 350,00	1 270,00	7 620,00	
23	Годовое техническое обслуживание КТП типа "сандвич" (двухтрансформаторная)	1 КТП/год	12 100,00	2 420,00	14 520,00	



24	Годовое техническое обслуживание КТП типа "сендвич" (однотрансформаторная)	1 КТП/год	6 900,00	1 380,00	8 280,00
25	Годовое техническое обслуживание ячейки комплектного распределительного устройства (КРУ) с масляным выключателем ВМПЭ-10 и	1 шт	24 100,00	4 820,00	28 920,00
26	Единоразовое техническое обслуживание КТП "киоскового" типа	1 КТП	1 150,00	230,00	1 380,00
27	Единоразовое техническое обслуживание КТП "столбового" типа	1 КТП	1 250,00	250,00	1 500,00
28	Единоразовое техническое обслуживание КТП "шкафного" типа	1 КТП	2 150,00	430,00	2 580,00
29	Единоразовое техническое обслуживание КТП типа "сендвич" (двухтрансформаторная)	1 КТП	2 300,00	460,00	2 760,00
30	Единоразовое техническое обслуживание КТП типа "сендвич" (однотрансформаторная)	1 КТП	1 250,00	250,00	1 500,00
31	Осмотр ВЛ 0,4-10 кВ без подъема на опору (при среднем количестве 25 опор на 1 км линии)	1 км	800,00	160,00	960,00
32	Осмотр ВЛ 0,4-10 кВ с подъемом на опору (при среднем количестве 25 опор на 1 км линии)	1 км	16 900,00	3 380,00	20 280,00
33	Осмотр КТП	1 КТП	425,00	85,00	510,00
34	Регулирование уровня напряжения силового трансформатора	1 переключение	500,00	100,00	600,00
35	Регулировка стрелы провеса 6-20 кВ	1 км.	19 400,00	3 880,00	23 280,00
36	Регулировка стрелы провеса ВЛ 0,4 кВ	1 км.	8 100,00	1 620,00	9 720,00
37	Сушка и регенерация трансформаторного масла	1 т	12 600,00	2 520,00	15 120,00
38	Техническое обслуживание (осмотр) КЛ 0,4 кВ	1 км./год	1 500,00	300,00	1 800,00



39	Техническое обслуживание (осмотр) КЛ 6-20 кВ	1 км./год	1 500,00	300,00	1 800,00
40	Техническое обслуживание ВЛ 0,4 кВ на железобетонных опорах	1 км./год	2 200,00	440,00	2 640,00
41	Техническое обслуживание ВЛ 10 кВ на деревянных опорах	1 км./год	1 500,00	300,00	1 800,00
42	Техническое обслуживание ВЛ 10 кВ на железобетонных опорах	1 км.	1 500,00	300,00	1 800,00
43	Техническое обслуживание ВЛ 6 кВ	1 км./год	1 500,00	300,00	1 800,00
44	Техническое обслуживание ПС 35 кВ и выше	1 ПС в год	848 600,00	169 720,00	1 018 320,00
45	Техническое обслуживание разъединителя 6/10 кВ	1 шт.	3 650,00	730,00	4 380,00
46	Техническое обслуживание ТП 6-10/0,4 кВ 400-1000 кВА 1Т	1 ТР-Р	2 150,00	430,00	2 580,00
47	Техническое обслуживание ТП 6-10/0,4 кВ 400-1000 кВА 2Т	1 ТР-Р	4 250,00	850,00	5 100,00
48	Техническое обслуживание ТП 6-10/0,4 кВ до 250 кВА (включительно) 1Т	1 ТР-Р	1 150,00	230,00	1 380,00
49	Техническое обслуживание ТП 6-10/0,4 кВ до 250 кВА (включительно) 2Т	1 ТР-Р	2 150,00	430,00	2 580,00
50	Техническое обслуживание пункта коммерческого учета 6-10 кВ	1 ТО 1 ПКУ	2 200,00	440,00	2 640,00
51	Замена и настройка высоковольтного прибора учета	1 шт.	5 300,00	1 060,00	6 360,00
52	Калибровка измерительного оборудования и преобразователя	1 объект	1 600,00	320,00	1 920,00
2.2. Оперативно-техническое обслуживание сетей наружного освещения					



53	Настройка реле времени	1 шт.	300,00	60,00	360,00
54	Обслуживание светильника уличного освещения (без учета материалов)	1 шт.	1 350,00	270,00	1 620,00
55	Обслуживание шкафа управления уличным освещением	1 шт./год	1 450,00	290,00	1 740,00
56	Очистка светильника ЖКУ, РКУ, ЖСУ, РСУ	1 шт.	575,00	115,00	690,00
57	Очистка светильника ЖТУ, РТУ	1 шт.	575,00	115,00	690,00
58	Ревизия шкафа наружного освещения	1 шт.	1 300,00	260,00	1 560,00
<b>2.3. Ремонтно-эксплуатационное обслуживание электросетевых объектов потребителя</b>					
59	Установка подкоса к одностоячной опоре ВЛ 0,4 кВ	1 опора	23 500,00	4 700,00	28 200,00
60	Выправка опоры одностоячной, анкерной СВ-95, СВ-110 (для ВЛ-0,4 кВ)	1 шт.	750,00	150,00	900,00
61	Демонтаж одностоячной промежуточной ж/б опоры 6/10 кВ (без учета материала)	1 шт.	2 550,00	510,00	3 060,00
62	Демонтаж одностоячной промежуточной ж/б опоры до 1 кВ (без учета материала)	1 шт.	2 550,00	510,00	3 060,00
63	Замена изолятора проходного	1 шт.	3 550,00	710,00	4 260,00
64	Замена плакатов и обновление нумерации на опоре ВЛ 6-20 кВ	1 шт.	300,00	60,00	360,00
65	Замена поддерживающей гирлянды изоляторов на ВЛ 6-20 кВ	1 опора	4 900,00	980,00	5 880,00
66	Замена разъединителя линейного наружного действия - 6/10 кВ вручную с учетом стоимости материалов	1 шт.	61 150,00	12 230,00	73 380,00





67	Замена разъединителя линейного наружного действия - 6/10 кВ без учета стоимости материалов	1 шт.	11 600,00	2 320,00	13 920,00
68	Установка разъединителя линейного наружного действия -6/10 кВ с учетом стоимости материалов	1 шт.	64 200,00	12 840,00	77 040,00
69	Установка разъединителя линейного наружного действия -6/10 кВ без учета стоимости материалов	1 шт.	10 200,00	2 040,00	12 240,00
70	Замена силикателя в термосифонном фильтре и в воздухоосушителе (замена в воздухоосушителе)	2 замены в год	1 600,00	320,00	1 920,00
71	Замена силикателя в термосифонном фильтре и в воздухоосушителе (замена в термосифонном фильтре до 630 кВА)	2 замены в год	1 150,00	230,00	1 380,00
72	Замена шлейфа отпайки ВЛ 6-20 кВ	1 опора	6 500,00	1 300,00	7 800,00
73	Монтаж соединительной муфты КЛ 3-20 кВ (без учета материалов)	1 шт.	3 700,00	740,00	4 440,00
74	Монтаж соединительной муфты КЛ 3-20 кВ (с материалом)	1 шт.	11 300,00	2 260,00	13 560,00
75	Обрезка кроны дерева в охранный зоне ВЛ 0,4 кВ (диаметр ствола до 25 см)	1 дерево	750,00	150,00	900,00
76	Обрезка кроны дерева в охранный зоне ВЛ 0,4 кВ (диаметр ствола более 25 см)	1 дерево	1 100,00	220,00	1 320,00
77	Проверка состояния металлических опор, анкерных ВЛ 110 кВ	1 шт.	1 700,00	340,00	2 040,00
78	Проверка состояния металлических опор, промежуточных ВЛ 110 кВ	1 шт.	1 400,00	280,00	1 680,00
79	Проверка состояния промежуточной ж/б опоры со вскрытием грунта ВЛ 6-20 кВ	1 шт.	550,00	110,00	660,00
80	Покраска ТП/КТП/ЗТП (без учета материалов)	1 шт.	3 500,00	700,00	4 200,00
81	Покраска ТП/КТП/ЗТП (с учетом материалов)	1 шт.	4 700,00	940,00	5 640,00



82	Доставка и замена силового трансформатора 250 кВА в ТП 6-10/0,4 кВ	1 шт.	335 000,00	67 000,00	402 000,00
83	Установка/замена концевой муфты КЛ (с материалами)	1 шт.	6 600,00	1 320,00	7 920,00
84	Установка/замена концевой муфты КЛ (без материала)	1 шт.	2 700,00	540,00	3 240,00
85	Установка/замена соединительной муфты КЛ (с матер	1 шт.	11 100,00	2 220,00	13 320,00
86	Установка/замена соединительной муфты КЛ (без матер	1 шт.	3 700,00	740,00	4 440,00
87	Замена автоматического выключателя в КТП 10/0,4кВ	1 шт.	2 550,00	510,00	3 060,00
88	Замена контактора	1 шт.	5 800,00	1 160,00	6 960,00
89	Замена кронштейна светильника ЖКУ, РКУ (однорожковый)	1 шт.	18 700,00	3 740,00	22 440,00
90	Замена кронштейна светильника ЖКУ, РКУ (двухрожковый)	1 шт.	22 600,00	4 520,00	27 120,00
91	Замена кронштейна светильника ЖКУ, РКУ (трехрожковый)	1 шт.	22 900,00	4 580,00	27 480,00
92	Замена лампы в светильнике ЖТУ, РТУ (без учета материалов)	1 шт.	700,00	140,00	840,00
93	Замена патрона в светильнике ЖКУ, РКУ, ЖСУ, РСУ (без учета материалов)	1 шт.	2 000,00	400,00	2 400,00
94	Замена патрона в светильнике ЖТУ, РТУ (без учета материалов)	1 шт.	2 000,00	400,00	2 400,00
95	Замена предохранителя ПН-2	1 шт.	750,00	150,00	900,00
96	Замена предохранителя ПР-2	1 шт.	300,00	60,00	360,00



97	Замена пускорегулирующей аппаратуры в светильнике ЖКУ, РСУ, ЖСУ, РСУ	1 шт.	6 600,00	1 320,00	7 920,00
98	Замена реле времени (без учета материалов)	1 шт.	550,00	110,00	660,00
99	Замена светильника ЖКУ, РКУ, ЖСУ, РСУ (без учета материалов)	1 шт.	1 800,00	360,00	2 160,00
100	Замена светильника ЖТУ, РТУ (без учета материалов)	1 шт.	1 800,00	360,00	2 160,00
101	Замена светильника светодиодного (без учета материалов)	1 шт.	1 800,00	360,00	2 160,00
102	Замена светильника светодиодного на однорожковом кронштейне	1 шт.	20 250,00	4 050,00	24 300,00
103	Замена светильника светодиодного на двухрожковом кронштейне	1 шт.	39 800,00	7 960,00	47 760,00
104	Замена светодиодных светильников на двухрожковом кронштейне (без материалов)	1 шт.	6 400,00	1 280,00	7 680,00
105	Замена фотореле (без учета материалов)	1 шт.	550,00	110,00	660,00
106	Замена штыревого изолятора на промежуточной опоре ВЛ 0,38 кВ	1 шт.	2 050,00	410,00	2 460,00
107	Монтаж светодиодного светильника	1 шт.	19 100,00	3 820,00	22 920,00
108	Ремонт разъединителя линейного качающегося типа - 6/10 кВ, с учетом стоимости материалов	1 шт.	4 900,00	980,00	5 880,00
109	Ремонт разъединителя линейного наружного действия - 6/10 кВ, с учетом стоимости материалов	1 шт.	4 800,00	960,00	5 760,00
110	Ремонт разъединителя линейного наружного действия - 6/10 кВ, с учетом стоимости материалов	1 шт.	3 900,00	780,00	4 680,00

2.4. Испытание и диагностика электрооборудования, защитных средств и приборов



111	Измерение tg δ пробы трансформаторного масла	1 проба	1 900,00	380,00	2 280,00
112	Измерение сопротивления контура заземления опор ВЛ 35 кВ	1 опора	1 350,00	270,00	1 620,00
113	Измерение сопротивления контура заземления	1 опора	1 400,00	280,00	1 680,00
114	Измерение температуры вспышки в закрытом тигле	1 проба	400,00	80,00	480,00
115	Испытание диэлектрических перчаток, бот, калош повышенным напряжением	за 1 пару	200,00	40,00	240,00
116	Испытание изолирующей штанги до 1 кВ	за 1 шт.	275,00	55,00	330,00
117	Испытание изолирующей штанги до 110 кВ	за 1 шт.	400,00	80,00	480,00
118	Испытание изолирующей штанги до 35 кВ	за 1 шт.	275,00	55,00	330,00
119	Испытание клещей изолирующих до 1 кВ	за 1 шт.	200,00	40,00	240,00
120	Испытание клещей изолирующих свыше 1 кВ	за 1 шт.	275,00	55,00	330,00
121	Испытание клещей электроизмерительных до 1 кВ	за 1 шт.	200,00	40,00	240,00
122	Испытание клещей электроизмерительных свыше 1 кВ	за 1 шт.	275,00	55,00	330,00
123	Испытание масляного выключателя 6-10 кВ	1шт	6 400,00	1 280,00	7 680,00
124	Испытание масляного выключателя 35 кВ	1шт	24 550,00	4 910,00	29 460,00
125	Испытание вакуумного выключателя 6(10) кВ	1шт	6 400,00	1 280,00	7 680,00



126	Испытание силового трансформатора 35 кВ	1 шт	13 700,00	2 740,00	16 440,00
127	Испытание силового трансформатора 6-10 кВ	1 шт	12 000,00	2 400,00	14 400,00
128	Испытание силовой кабельной линии 6-10 кВ	1 испытание	4 200,00	840,00	5 040,00
129	Испытание силовой кабельной линии 6-10 кВ с изоляцией СПЭ	1 испытание	4 100,00	820,00	4 920,00
130	Испытание силовой кабельной линии до 1 кВ	1 испытание	2 900,00	580,00	3 480,00
131	Испытание слесарного инструмента с изолирующими рукоятками повышенным напряжением	за шт.	130,00	26,00	156,00
132	Испытание указателей высокого напряжения до 35 кВ	за 1 шт.	400,00	80,00	480,00
133	Испытание указателей низкого напряжения до 1 кВ	за 1 шт.	200,00	40,00	240,00
134	Определение водорастворимых кислот и щелочей	1 проба	975,00	195,00	1 170,00
135	Определение кислотности и кислотного числа	1 проба	625,00	125,00	750,00
136	Определение места повреждения кабельной линии 6-10 шт.		5 500,00	1 100,00	6 600,00
137	Определение пробивного напряжения	1 проба	750,00	150,00	900,00
138	Проведение ХАРГ на влагосодержание	1 проба	800,00	160,00	960,00
139	Проведение ХАРГ на общее газосодержание	1 проба	700,00	140,00	840,00
140	Проведение ХАРГ на содержание иона	1 проба	1 150,00	230,00	1 380,00



141	Хромотографический анализ трансформаторного масла	1 проба	1 100,00	220,00	1 320,00
142	Измерение сопротивления контура заземления	1 контур	1 400,00	280,00	1 680,00
143	Проверка заземляющих устройств ВЛ 0,4 кВ	1 шт.	4 200,00	840,00	5 040,00
144	Проверка заземляющих устройств 6-20 кВ	1 км.	1 650,00	330,00	1 980,00
145	Определение содержания механических примесей (класса чистоты) трансформаторного масла	1 проба	900,00	180,00	1 080,00
<b>2.5. Прочие услуги по техническому и ремонтно-эксплуатационному обслуживанию, диагностике и испытанию</b>					
146	Измерение ширины просеки ВЛ 6-20 кВ	1 Измерение	275,00	55,00	330,00
<b>3. Выполнение строительного-монтажных работ</b>					
<b>3.1. Переустройство электросетевых объектов Общества по инициативе третьих лиц (пакетная услуга)</b>					
147	Демонтаж 1 пролета провода АС/А на ЛЭП 0,4 кВ	1 пролет	22 100,00	4 420,00	26 520,00
148	Демонтаж 1 пролета провода АС/А на ЛЭП 6/10 кВ	1 пролет	14 500,00	2 900,00	17 400,00
149	Замена провода АС/А на СИП в одном пролете ЛЭП 0,4 кВ	1 пролет	22 400,00	4 480,00	26 880,00
150	Замена провода АС/А на СИП в одном пролете ЛЭП 6/10 кВ	1 пролет	39 500,00	7 900,00	47 400,00
151	Монтаж 1 пролета провода АС/А на ЛЭП 0,4 кВ	1 пролет	11 400,00	2 280,00	13 680,00
152	Перенос анкерной двухстоечной опоры ЛЭП 0,4 кВ с заменой на новую	1 опора	44 650,00	8 930,00	53 580,00
153	Перенос анкерной сложной трехстоечной опоры ЛЭП 0,4 кВ без замены на новую	1 опора	36 700,00	7 340,00	44 040,00



154	Перенос анкерной сложной трехстоечной опоры ЛЭП 0,4 кВ с заменой на новую	1 опора	66 800,00	13 360,00	80 160,00
155	Перенос ж/б анкерной двухстоечной опоры ЛЭП 0,4 кВ без замены на новую	1 опора	24 600,00	4 920,00	29 520,00
156	Перенос промежуточной железобетонной опоры ЛЭП 0,4 кВ без замены на новую	1 опора	8 700,00	1 740,00	10 440,00
157	Перенос промежуточной железобетонной опоры ЛЭП 6/10 кВ без замены на новую	1 опора	9 200,00	1 840,00	11 040,00
<b>3.2. Выполнение работ, отнесенных к компетенции заявителя, при осуществлении технологического присоединения («ТП под ключ», пакетная услуга)</b>					
158	Измерение сопротивления петли фаза-ноль, подготовка протокола испытания	1 Измерение	2 550,00	510,00	3 060,00
159	Установка однофазных электросчетчиков, без учета материалов	1 шт.	1 350,00	270,00	1 620,00
160	Установка однофазных электросчетчиков, с учетом материалов	1 шт.	5 000,00	1 000,00	6 000,00
161	Установка трехфазных электросчетчиков прямого включения, без учета материалов	1 шт.	1 600,00	320,00	1 920,00
162	Установка трехфазных электросчетчиков прямого включения, с учетом материалов	1 шт.	6 200,00	1 240,00	7 440,00
163	Комплекс работ, относящихся к компетенции клиентов, при осуществлении процедуры 1 фазного ТП, без разработки проектной документации, расстояние до	1 энергопринимающее	8 000,00	1 600,00	9 600,00
164	Комплекс работ, относящихся к компетенции клиентов, при осуществлении процедуры 1 фазного ТП, без разработки проектной документации, расстояние до	1 энергопринимающее	19 100,00	3 820,00	22 920,00
165	Комплекс работ, относящихся к компетенции клиентов, при осуществлении процедуры 3 фазного ТП, без разработки проектной документации, расстояние до	1 энергопринимающее	8 400,00	1 680,00	10 080,00
166	Комплекс работ, относящихся к компетенции клиентов, при осуществлении процедуры 3 фазного ТП, без разработки проектной документации, расстояние до	1 энергопринимающее	23 800,00	4 760,00	28 560,00
167	Монтаж и подключение светильника уличного освещения	1 шт.	1 700,00	340,00	2 040,00



168	Монтаж контура заземления (с материалом)	1 шт.	3 400,00	680,00	4 080,00
169	Монтаж контура заземления (без материала)	1 шт.	2 800,00	560,00	3 360,00
170	Строительство ВЛ от ГВП при 1 ф вводе, расстояние до объекта электроснабжения до 25 м	1 энергопринимающее	7 100,00	1 420,00	8 520,00
171	Строительство ВЛ от ГВП при 1 ф вводе, расстояние до объекта электроснабжения до 25 м (без материалов)	1 энергопринимающее	2 450,00	490,00	2 940,00
172	Строительство ВЛ от ГВП при 1 ф вводе, расстояние до объекта электроснабжения до 50 м	1 энергопринимающее	23 300,00	4 660,00	27 960,00
173	Строительство ВЛ от ГВП при 3 ф вводе, расстояние до объекта электроснабжения до 25 м	1 энергопринимающее	9 300,00	1 860,00	11 160,00
174	Строительство ВЛ от ГВП при 3 ф вводе, расстояние до объекта электроснабжения до 25 м (без материалов)	1 энергопринимающее	2 450,00	490,00	2 940,00
175	Строительство ВЛ от ГВП при 3 ф вводе, расстояние до объекта электроснабжения до 50 м	1 энергопринимающее	24 700,00	4 940,00	29 640,00
176	Установка деревянной опоры (без материала)	1 опора	3 900,00	780,00	4 680,00
177	Установка деревянной опоры (с материалом)	1 опора	18 200,00	3 640,00	21 840,00
178	Установка железобетонной опоры ВЛ 0,38 кВ одностоечной (стойка СВ-95) (без материала)	1 опора	4 100,00	820,00	4 920,00
179	Установка конструкции на границе земельного участка из металлической квадратной трубы, длиной 5,0 м	1 шт	4 300,00	860,00	5 160,00
180	Установка конструкции на границе земельного участка из металлической квадратной трубы, длиной 6,0 м	1 шт	4 400,00	880,00	5 280,00
181	Установка конструкции на границе земельного участка и	1 шт.	3 900,00	780,00	4 680,00
182	Установка распределительного щита (с автоматическим)	1 шт.	1 650,00	330,00	1 980,00





183	Установка распределительного щита (с автоматическим	1 шт.	11 400,00	2 280,00	13 680,00
184	Подвеска провода ВЛ 10 кВ марки АС-35 (один провод при 20 ж/б опорах) (без материалов)	1 объект	61 550,00	12 310,00	73 860,00
185	Проектирование строительства ВЛ 0,4 кВ L=1 км проводом марки СИП-2 3x120+1x54,6+1x16	1 км	13 650,00	2 730,00	16 380,00
186	Проектирование строительства ВЛ 0,4 кВ L=1 км проводом марки СИП-2 3x95+1x54,6+1x16	1 км	13 100,00	2 620,00	15 720,00
187	Проектирование строительства КТП 0,4; 6-10 кВ киоскового (туликового) типа с одним трансформатором ТМ, мощностью 100 кВА	1 КТП	9 500,00	1 900,00	11 400,00
188	Проектирование строительства КТП 0,4; 6-10 кВ киоскового (туликового) типа с одним трансформатором ТМ, мощностью 250 кВА	1 КТП	9 500,00	1 900,00	11 400,00
189	Проектирование строительства КТП 0,4; 6-10 кВ киоскового (туликового) типа с одним трансформатором ТМ, мощностью 630 кВА	1 КТП	10 700,00	2 140,00	12 840,00
190	Строительство ВЛ 0,4 кВ L=1 км проводом марки СИП-2(4) 4x35 (при 33 ж/б опорах)	1 км	820 000,00	164 000,00	984 000,00
191	Строительство ВЛ 0,4 кВ L=1 км проводом марки СИП-4 4x70 (при 33 ж/б опорах)	1 км	956 600,00	191 320,00	1 147 920,00
192	Строительство КТП 0,4; 6-10 кВ киоскового (туликового) типа с одним трансформатором ТМ, мощностью 100 кВА	1 КТП	827 950,00	165 590,00	993 540,00
193	Строительство КТП 0,4; 6-10 кВ киоскового (туликового) типа с одним трансформатором ТМ, мощностью 250 кВА	1 КТП	6 057 100,00	1 211 420,00	7 268 520,00
194	Строительство КТП 0,4; 6-10 кВ киоскового (туликового) типа с одним трансформатором ТМ, мощностью 400 кВА	1 КТП	1 188 500,00	237 700,00	1 426 200,00
195	Строительство КТП 0,4; 6-10 кВ киоскового (туликового) типа с одним трансформатором ТМ, мощностью 630 кВА	1 КТП	1 567 700,00	313 540,00	1 881 240,00
196	Установка 3-х фазного выключателя на ток 100 А	1 шт.	4 810,00	962,00	5 772,00
197	Установка железобетонной анкерной опоры ВЛ 0,38 кВ одностоечной с одним подкосом (стойка СВ-95)	1 опора	26 800,00	5 360,00	32 160,00



198	Установка железобетонной опоры ВЛ 0,38 кВ одностоечной (стойка СВ-95)	1 опора	12 200,00	2 440,00	14 640,00
199	Установка железобетонной опоры ВЛ 6-10 кВ с траверсами без приставок одностоечной для подвески изолированного провода (СИП, стойка СВ-110)	1 опора	20 000,00	4 000,00	24 000,00
200	Установка железобетонной опоры ВЛ 6-10 кВ с траверсами без приставок одностоечной для подвески неизолированного провода (стойка СВ-110)	1 опора	21 700,00	4 340,00	26 040,00
201	Установка железобетонной опоры ВЛ 6-10 кВ с траверсами без приставок с одним подкосом для подвески неизолированного провода (стойка СВ-110)	1 опора	8 900,00	1 780,00	10 680,00
202	Установка железобетонной опоры ВЛ 6-10 кВ с траверсами без приставок с одним подкосом для подвески неизолированного провода (стойка СВ-110) (с пакетной услугой)	1 опора	58 400,00	11 680,00	70 080,00
<b>3.3. Строительно-монтажные работы по устройству электрических сетей наружного освещения («Организация сетей наружного освещения»,</b>					
203	Демонтаж опоры 0,4 кВ	1 шт.	2 800,00	560,00	3 360,00
204	Демонтаж светильника ЖКУ/РКУ (ЖСУ, РСУ) без кронштейна	1 шт.	575,00	115,00	690,00
205	Замена светильника ЖКУ/РКУ с заменой кронштейна	1 шт.	28 900,00	5 780,00	34 680,00
206	Монтаж ЖКУ/РКУ светильника без установки/замены кронштейна	1 шт.	8 100,00	1 620,00	9 720,00
207	Монтаж ЖКУ/РКУ светильника без установки/замены кронштейна без учета материалов	1 шт.	2 000,00	400,00	2 400,00
208	Монтаж ЖКУ/РКУ светильника без установки/замены кронштейна	1 шт.	27 700,00	5 540,00	33 240,00
209	Монтаж ЖКУ/РКУ светильника с установкой кронштейна	1 шт.	27 350,00	5 470,00	32 820,00
210	Монтаж и подключение светильника уличного освещения к ВЛ 0,38 кВ	1 светильник	27 250,00	5 450,00	32 700,00
211	Монтаж кронштейна однорожкового (без учета материалов)	1 шт.	500,00	100,00	600,00



212	Монтаж провода ВЛЛИ напряжением 0,38 кВ при отсутствии переходов (без учета материалов)	1 км	24 900,00	4 980,00	29 880,00
213	Монтаж провода ВЛЛИ напряжением 0,38 кВ при отсутствии переходов	2 км	369 800,00	73 960,00	443 760,00
214	Монтаж провода ВЛЛИ напряжением 0,38 кВ, (1 переход)	1 км	23 400,00	4 680,00	28 080,00
215	Монтаж провода ВЛЛИ напряжением 0,38 кВ, (2 перехода)	1 км	35 100,00	7 020,00	42 120,00
<b>3.4. Проектно-изыскательские работы в целях строительства, реконструкции и перевооружения электросетевых объектов потребителя</b>					
216	Проектирование внешнего 1 ф электроснабжения	1 объект	2 300,00	460,00	2 760,00
217	Проектирование внешнего 3 ф электроснабжения	1 объект	2 300,00	460,00	2 760,00
<b>3.5. Строительно-монтажные работы, реконструкция и перевооружение электросетевых объектов потребителя</b>					
218	Бурение отверстий в грунте	1 отверстие	2 350,00	470,00	2 820,00
219	Строительство ВЛ 0,4 кВ L=1 км проводом марки СИП-2 3x120+1x54,6+1x16 (при 33 ж/б опорах)	1 км	1 163 600,00	232 720,00	1 396 320,00
220	Строительство ВЛ 0,4 кВ L=1 км проводом марки СИП-2 3x70+1x54,6+1x16 (при 33 ж/б опорах)	1 км	1 006 100,00	201 220,00	1 207 320,00
221	Строительство ВЛ 0,4 кВ L=1 км проводом марки СИП-2 3x95+1x54,6+1x16 (при 33 ж/б опорах)	1 км	1 132 050,00	226 410,00	1 358 460,00
222	Строительство ВЛ 6-10 кВ L=1 км проводом марки СИП-3 1x95 (при 23 ж/б опорах)	1 км	1 352 300,00	270 460,00	1 622 760,00
223	Строительство КТП 0,4/ 6-10 кВ классового (туликовского) типа с одним трансформатором ТМ, мощностью 100 кВА	1 КТП	903 250,00	180 650,00	1 083 900,00
224	Строительство КТП 0,4/ 6-10 кВ классового (туликовского) типа с одним трансформатором ТМ, мощностью 250 кВА	1 КТП	6 607 750,00	1 321 550,00	7 929 300,00



225	Строительство КТП 0,4; 6-10 кВ клоскового (туликового) типа с одним трансформатором ТМ, мощностью 400 кВА	1 КТП	1 296 550,00	259 310,00	1 555 860,00
226	Строительство КТП 0,4; 6-10 кВ клоскового (туликового) типа с одним трансформатором ТМ, мощностью 630 кВА	1 КТП	1 710 250,00	342 050,00	2 052 300,00
227	Установка железобетонной опоры ВЛ 6-10 кВ с траверсами без приставок с двумя подкосами для подвески неизолированного провода (стойка СВ-110)	1 опора	82 300,00	16 460,00	98 760,00
228	Установка железобетонной опоры ВЛ 6-10 кВ с траверсами без приставок с одним подкосом для подвески изолированного провода (СИП, стойка СВ-	1 опора	60 800,00	12 160,00	72 960,00
<b>3.6. Организация учета электрической энергии (установка/замена, ремонт приборов учета, установка комплекса АИИС КУЭ и пр.)</b>					
229	Демонтаж шкафа учета	1 шт.	2 100,00	420,00	2 520,00
230	Замена воздушного ввода 220 В (без материала)	25 м	1 900,00	380,00	2 280,00
231	Замена воздушного ввода 220 В (с материалом)	25 м	4 300,00	860,00	5 160,00
232	Замена воздушного ввода 380 В (без материала)	25 м	2 900,00	580,00	3 480,00
233	Замена воздушного ввода 380 В (с материалом)	25 м	7 600,00	1 520,00	9 120,00
234	Замена измерительных трансформаторов напряжения в электроустановках напряжением от 1 кВ до 20 кВ, без учета материалов	1 шт.	1 750,00	350,00	2 100,00
235	Замена измерительных трансформаторов тока в электроустановках до 1000 В, без учета материалов	1 шт.	3 800,00	760,00	4 560,00
236	Замена измерительных трансформаторов тока в электроустановках напряжением от 1 кВ до 20 кВ, без учета материалов	1 шт.	1 750,00	350,00	2 100,00
237	Замена однофазных электросчетчиков завеломо неисправных или признанных непригодными без учета материалов	1 шт.	1 300,00	260,00	1 560,00
238	Замена однофазных электросчетчиков завеломо неисправных или признанных непригодными с учетом материалов	1 шт.	4 900,00	980,00	5 880,00



239	Замена/демонтаж автоматических выключателей 3 ф	1 шт.	1 060,00	212,00	1 272,00
240	Установка пункта коммерческого учета на ВЛ 10 кВ (без настройки)	1 шт.	95 000,00	19 000,00	114 000,00
241	Установка выносного шкафа учета с трехфазным электросчетчиком, подключенного к измерительным трансформаторам тока в сети до 1000 В, на фасаде	1 шт.	16 550,00	3 310,00	19 860,00
242	Инструментальная проверка 1-но фазных приборов учета	1 проверка/1точк	1 650,00	330,00	1 980,00
243	Инструментальная проверка 3-х фазных приборов учета прямого включения	1 проверка/1точк	1 650,00	330,00	1 980,00
244	Инструментальная проверка работы 3-фазного учета с измерительными трансформаторами в сети свыше 1000 В	1 проверка/1точк	2 800,00	560,00	3 360,00
245	Проверка схемы подключения энергопринимающих устройств заявителя	1 схема	1 150,00	230,00	1 380,00
246	Снятие показаний средств учета до 1000 В для потребителей юридических и физических к ним лиц	1 точка учета	275,00	55,00	330,00
<b>3.7. Технический надзор за производством строительно-монтажных работ</b>					
247	Контроль за производством работ по подвесу линий связи	1 чел/час	1 250,00	250,00	1 500,00
248	Осуществление технического надзора за производством строительно-монтажных работ в охранных зонах электросетевых объектов	1 чел/час	3 200,00	640,00	3 840,00
<b>4. Консультационные и организационно-технические услуги</b>					
<b>4.1. Услуги по отключению-подключению потребителей, по введению ограничения (восстановлению) потребления электроэнергии</b>					
249	Введение полного или частичного ограничения и возобновления режима потребления электроэнергии потребителем при переклещиваниях, осуществляемых в	2 выезда	2 500,00	500,00	3 000,00
250	Введение полного или частичного ограничения и возобновления режима потребления электроэнергии потребителем при переклещиваниях, осуществляемых в	2 выезда	1 100,00	220,00	1 320,00
251	Введение полного или частичного ограничения или возобновления режима потребления электроэнергии потребителем при отключении ВЛ 6-10 кВ с ПС 35-	2 выезда	700,00	140,00	840,00



252	Введение полного или частичного ограничения и возобновления режима потребления электроэнергии потребителем при отключении ТП 6-10 кВ с помощью	2 выезда	1 100,00	220,00	1 320,00
253	Введение полного или частичного ограничения и возобновления режима потребления электроэнергии потребителем при переклещивании, осуществляемых в	2 выезда	4 450,00	890,00	5 340,00
254	Дистанционное ограничение/возобновление режима потребления электроэнергии приборов учета с дистанционным управлением	1 объект	250,00	50,00	300,00
<b>4.2. Услуги по предоставлению допуска сторонних организаций для производства работ в охранных зонах или на объектах электросетевого хозяйства</b>					
255	Допуск персонала сторонних организаций для проведения работ в электроустановках и в охранных зонах объектов	1 рабочий/выходной/праздничный	4 800,00	960,00	5 760,00
256	Допуск сторонних организаций для работ по техническому обслуживанию светильников наружного освещения или ВОЛС	1 рабочий/выходной/праздничный	2 600,00	520,00	3 120,00
<b>4.3. Экспертиза и согласование проектной документации</b>					
257	Согласование проекта на размещение ВОЛС	1 объект	33 600,00	6 720,00	40 320,00
258	Согласование проекта на размещение линии проводного вещания	1 объект	33 600,00	6 720,00	40 320,00
259	Согласование проекта на размещение оборудования видеонаблюдения	1 объект	33 600,00	6 720,00	40 320,00
260	Согласование проекта на размещение сети наружного освещения	1 объект	33 600,00	6 720,00	40 320,00
261	Согласование проекта на строительство электрообъекта до 20 кВ	1 объект	2 900,00	580,00	3 480,00
262	Согласование проекта на строительство электрообъекта свыше 20 кВ	1 объект	4 600,00	920,00	5 520,00
263	Согласование проекта Заявителя на пересечение (ближе, размещение в границах охранных зон и т.д.) с ЛЭП	1 проект	2 850,00	570,00	3 420,00
264	Согласование топографической съемки	1 проект	2 850,00	570,00	3 420,00
<b>4.4. Прочие консультационные и организационно-технические услуги</b>					



265	Выдача дубликатов документов о технологическом присоединении (1 комплект)	1 объект ТП	800,00	160,00	960,00
266	Выдача справки о наличии (отсутствии) объектов филиала ПАО «МРСК Центра и Приволжья» на земельных участках заявителей	1 справка	7 400,00	1 480,00	8 880,00
267	Выдача справок различного характера	1 справка	1 050,00	210,00	1 260,00
268	Согласование границ земельных участков, в т.ч. границ смежных землепользователей юридических и физических лиц при оформлении земельных участков	1 земельный участок	42 800,00	8 560,00	51 360,00
269	Согласование строительства, размещения (в том числе и временного) объектов как в охранных зонах, так и на территории объектов электросетевого хозяйства	1 объект	4 000,00	800,00	4 800,00
270	Консультация по техническим вопросам с выездом на объект	1 консультация	2 700,00	540,00	3 240,00
271	Подготовка и выдача технических условий на пересечен	1 ТУ	4 000,00	800,00	4 800,00
272	Подготовка и выдача технических условий на предоставление на антенной опоре (башне) места для установки антенны	1 ТУ	4 250,00	850,00	5 100,00
273	Подготовка и выдача технических условий на размещение ВОЛС	1 ТУ	3 500,00	700,00	4 200,00
274	Подготовка и выдача технических условий на размещение оборудования видеонаблюдения	1 ТУ	3 500,00	700,00	4 200,00
275	Подготовка и выдача технических условий на размещение оборудования связи	1 ТУ	3 500,00	700,00	4 200,00
276	Подготовка и выдача технических условий на размещение сети наружного освещения	1 ТУ	3 150,00	630,00	3 780,00
<b>5. Услуги связи и информационных технологий</b>					
5.1. Прочие услуги связи и информационных технологий					
277	Установка дополнительной АФУ БС, РРС (за каждую)	1 шт	8 200,00	1 640,00	9 840,00



278	Установка дополнительной АФУ радио или телевизионного вещания (за каждую)	1 шт	8 200,00	1 640,00	9 840,00
279	Организация ретрансляции телеметрической информации	1 сигнал	4 900,00	980,00	5 880,00
<b>6. Другие услуги по прочей операционной деятельности</b>					
<b>6.1. Прочие другие услуги по прочей операционной деятельности</b>					
280	Обеспечение резервного/автономного электроснабжения (от РИСЭ мощностью выше 25 до 100 кВт)	1 РИСЭ/1ч.	3 500,00	700,00	4 200,00
281	Обеспечение резервного/автономного электроснабжения (от РИСЭ мощностью до 10 кВт)	1 РИСЭ/1ч.	1 550,00	310,00	1 860,00
282	Предоставление услуги по опилровке насаждений	1 объект	1 000,00	200,00	1 200,00
283	Техническое обслуживание высокочастотных заградителей и конденсаторов связи	1 присоединение	26 600,00	5 320,00	31 920,00





284	Предоставление места на опоре двойного назначения для размещения антенны и оборудования операторов сотовой связи	1 опора	18 100,00	3 620,00	21 720,00
285	Организация труда по перевозке дизельного электроагрегата (мощностью выше 25 до 100 кВт)	1 шт.	1 750,00	350,00	2 100,00
286	Уборка отдельно стоящего дерева с помощью автовышки до 500 мм (без уборки порубочных остатков)	1 дерево	7 800,00	1 560,00	9 360,00
287	Уборка отдельно стоящего дерева с помощью автовышки свыше 500 мм (без уборки порубочных остатков)	1 дерево	15 150,00	3 030,00	18 180,00
288	Устранение поврежденного провода (установка ремонтного зажима на провод ВЛ 110 кВ) с применением подъемного сооружения (автовышки)	1 шт.	27 700,00	5 540,00	33 240,00
289	Измерение стрел провеса проводов и молниезащитного троса, расстояний между проводами и проводов до элементов опор	1 провод в пролете	2 600,00	520,00	3 120,00
290	Производство замера нагрузок силового трансформатора	1 шт.	325,00	65,00	390,00
291	Регулировка положения светильника относительно освещаемого объекта	1 шт.	1 125,00	225,00	1 350,00
292	Регулировка кронштейна (однорожковый)	1 шт.	900,00	180,00	1 080,00
293	Замена зарядных проводов от светильника до кабельной заделки	1 опора	2 900,00	580,00	3 480,00
294	Ремонт шкафа (щита) наружного освещения	1 шт.	3 100,00	620,00	3 720,00
295	Ремонт повторного контура заземления	на 1 контур	4 200,00	840,00	5 040,00
296	Техническое обслуживание измерительных трансформаторов напряжения в электроустановках свыше 1000В, без учета материалов	1 шт.	850,00	170,00	1 020,00
297	Измерение сопротивления изоляции КЛ-0,4кВ	1 шт.	2 350,00	470,00	2 820,00
298	Замена силового кабеля 0,4 кВ, проложенного в траншее (длина кабеля 10 м)	10 м	17 100,00	3 420,00	20 520,00



299	Замена металлической фонарной опоры	1 шт	37 900,00	7 580,00	45 480,00
300	Оформление акта допуска прибора учета в эксплуатацию	1 ед.	458,330	91,67	550,00



АО «Эксперт-Оценка»

Приложение № 3  
к приказу ПАО "Россети Юг"  
от " " " 2021 г. №

УТВЕРЖДЕН  
приказом ПАО "Россети Юг"  
от " " " 2021 г. №

Прейскурант на дополнительные услуги  
филиала ПАО "Россети Юг" - "Волгоградэнерго"

№№	Услуги	Едизм.	Цена с 01.07.2021, руб.		
			без НДС	НДС	с НДС
<b>ПРОЧАЯ ДЕЯТЕЛЬНОСТЬ</b>					
<b>1. Аренда</b>					
1.1.	Аренда зданий, помещений, сооружений, кроме объектов электросетевого хозяйства	Стоимость услуги определяется индивидуально по каждому объекту аренды			
1.2.	Аренда объектов электросетевого хозяйства	Стоимость услуги определяется индивидуально по каждому объекту аренды			
1.3.	Аренда земли	Стоимость услуги определяется индивидуально по каждому объекту аренды			
1.4.	Аренда транспортных средств	Стоимость услуги определяется индивидуально по каждому объекту аренды			
1.5.	Услуги по размещению оборудования на электросетевых объектах				
1.5.1.	Услуги по размещению телекоммуникационного оборудования связи, в том числе волоконно-оптических линий связи	Стоимость услуги определяется индивидуально в зависимости от условий размещения оборудования			
1.5.1.1.	Услуги по размещению телекоммуникационного оборудования связи				
1.5.1.2.	Предоставление доступа сторонним лицам к ВЛ для размещения ВОЛС в случае использования ОКСН				
1.5.1.2.1	ВЛ 0,4 кВ	1 опора/месяц	60,85	12,17	73,02
1.5.1.2.2	ВЛ 6-20 кВ	1 опора/месяц	74,95	14,99	89,94
1.5.1.2.3	ВЛ 35 кВ	1 опора/месяц	109,86	21,97	131,83
1.5.1.2.4	ВЛ 110 кВ	1 опора/месяц	205,87	41,17	247,04
1.5.1.3.	Предоставление доступа сторонним лицам к ВЛ для размещения ВОЛС в случае использования ОКГТ				
1.5.1.3.1	ВЛ 35 кВ	1 опора/месяц	217,83	43,57	261,40
1.5.1.3.2	ВЛ 110 кВ	1 опора/месяц	405,20	81,04	486,24
1.5.2.	Услуги по размещению наружного освещения				
1.5.3.	Услуги по размещению на электросетевых объектах прочих конструкций и оборудования	Стоимость услуги определяется индивидуально в зависимости от условий размещения конструкций и оборудования			
1.6.	Услуги по размещению наружной рекламы и информации	Стоимость услуги определяется индивидуально в зависимости от условий размещения наружной рекламы			
1.7.	Аренда прочего имущества	Стоимость услуги определяется индивидуально по каждому объекту аренды			
<b>2. Услуги по техническому и ремонтно-эксплуатационному обслуживанию</b>					
2.1.	Оперативно-техническое обслуживание электросетевых объектов потребителя	Стоимость услуги определяется индивидуально в зависимости от объема работ			
2.2.	Оперативно-техническое обслуживание сетей наружного освещения	Стоимость услуги определяется индивидуально в зависимости от объема работ			
2.3.	Ремонтно-эксплуатационное обслуживание электросетевых объектов потребителя	Стоимость услуги определяется индивидуально в зависимости от объема работ			
2.4.	Ремонтно-эксплуатационное обслуживание сетей наружного освещения	Стоимость услуги определяется индивидуально в зависимости от объема работ			
2.5.	Испытание и диагностика электрооборудования, защитных средств и приборов*				
2.5.1.	Испытание диэлектрических защитных средств из резины (перчатки, боты, галоши)	1 шт.	489,09	97,82	586,91
2.5.2.	Испытание слесарно-монтажного инструмента с изолирующими рукоятками	1 шт.	425,56	85,11	510,67
2.5.3.	Испытание указателей напряжения 6-10 кВ	1 шт.	679,63	135,93	815,56
2.5.4.	Испытание указателя напряжения 110 кВ	1 шт.	679,63	135,93	815,56
2.5.5.	Испытание указателя напряжения до 1000 В включительно	1 шт.	489,09	97,82	586,91
2.5.6.	Испытание штанги изолирующей 110 кВ	1 шт.	679,63	135,93	815,56
2.5.7.	Испытание штанги изолирующей до 35 кВ	1 шт.	552,60	110,52	663,12
2.5.8.	Испытание и измерение трансформатора ТМ(ТМГ)-25кВА (при проведении кап. ремонта)	1 шт.	25 239,47	5 047,89	30 287,36
2.5.9.	Измерение полного сопротивления петли "фаза-нуль"	1 шт.	1 418,11	283,62	1 701,73
2.5.10.	Испытание вентильных разрядников 10 кВ	1 шт.	860,78	172,16	1 032,94
2.5.11.	Испытание разрядителей до 20 кВ	1 шт.	1 961,20	392,24	2 353,44
2.5.12.	Испытание комплектных распределительных устройств внутренней и наружной установки	1 шт.	4 079,89	815,98	4 895,87
2.5.13.	Испытание измерительных трансформаторов тока до 10 кВ (межремонтные испытания)	1 шт.	1 177,46	235,49	1 412,95
2.5.14.	Испытание измерительных трансформаторов тока до 10 кВ (испытания при кап. ремонте)	1 шт.	2 035,05	407,01	2 442,06
2.5.15.	Испытание измерительных трехфазных трансформаторов напряжения до 10 кВ	1 шт.	1 846,55	369,31	2 215,86
2.5.16.	Испытание измерительных однофазных трансформаторов напряжения до 10 кВ	1 шт.	1 568,97	313,79	1 882,76
2.5.17.	Испытание силовых трехфазных двухобмоточных трансформаторов 3-20 кВ (испытания при кап. ремонте)	1 шт.	20 014,90	4 002,98	24 017,88
2.5.18.	Испытание силовых трехфазных двухобмоточных трансформаторов 3-20 кВ (межремонтные испытания)	1 шт.	8 830,96	1 766,19	10 597,15
2.5.19.	Испытание силовых кабельных линий напряжением до 1 кВ	1 шт.	3 605,49	721,10	4 326,59
2.5.20.	Испытание понижающих трансформаторов безопасности	1 шт.	287,86	57,57	345,43
2.5.21.	Испытание монтерских когтей, лазов, поясов, лестниц	1 шт.	359,83	71,97	431,80
2.5.22.	Испытание электроизмерительных клещей 2-10 кВ	1 шт.	1 151,40	230,28	1 381,68
2.5.23.	Испытание изолирующих клещей до 1000 В.	1 шт.	359,83	71,97	431,80
2.5.24.	Испытание комплекта указателя высокого напряжения 2-10 кВ для фазировки	1 шт.	575,71	115,14	690,85
2.5.25.	Измерение контура заземления подстанции 6-35 кВ	1 шт.	1 771,94	354,39	2 126,33
2.5.26.	Проверка цепей заземления оборудования (на 100 точек)	1 шт.	2 688,44	537,69	3 226,13
2.5.27.	Визуальный осмотр заземляющего устройства (на 100 заземляющих устройств)	1 шт.	2 688,44	537,69	3 226,13
2.5.28.	Определение удельного сопротивления грунта	1 шт.	2 077,43	415,49	2 492,92



№№	Услуги	Ед.изм.	Цена с 01.07.2021, руб.		
			без НДС	НДС	с НДС
2.5.29.	Испытание и измерение сопротивления обмоток электродвигателя до и свыше 1000 В, мощностью до 100 кВт	1 шт.	2 688,44	537,69	3 226,13
2.5.30.	Измерение сопротивления изоляции цепей освещения, оборудования 0,4 кВ (на 10 измерений)	1 шт.	1 771,94	354,39	2 126,33
2.5.31.	Прогрузка автоматического выключателя до 1000 В (проверка токов срабатывания)	1 шт.	1 771,94	354,39	2 126,33
2.5.32.	Проверка устройства защитного отключения (1 проверка)	1 шт.	855,42	171,08	1 026,50
2.5.33.	Испытание повышенным напряжением и измерение сопротивления изоляции проходных изоляторов 6-110 кВ	1 шт.	2 077,43	415,49	2 492,92
2.5.34.	Испытание повышенным напряжением и измерение сопротивления изоляции, сопротивление токоведущего контура выключателя 6-110 кВ	1 шт.	3 666,08	733,22	4 399,30
2.5.35.	Испытание повышенным напряжением и измерение сопротивления изоляции, сопротивление токоведущего контура разъединителя 6-110 кВ	1 шт.	2 382,94	476,59	2 859,53
2.5.36.	Проверка токопроводимости и измерение сопротивления изоляции ОПН 6-110 кВ (1шт.)	1 шт.	2 077,43	415,49	2 492,92
2.5.37.	Испытания кабельной линии 6-10 кВ (1 испытание)	1 шт.	2 688,44	537,69	3 226,13
2.5.38.	Тепловизионное обследование контактов соединений трансформатора тока 220 кВ	1 шт.	914,13	182,83	1 096,96
2.5.39.	Тепловизионное обследование контактов соединений трансформатора тока 110 кВ	1 шт.	659,75	131,95	791,70
2.5.40.	Тепловизионное обследование контактов соединений трансформатора тока 35 кВ	1 шт.	580,28	116,06	696,34
2.5.41.	Тепловизионное обследование контактов соединений силового трансформатора 110 кВ трехфазного	1 шт.	22 161,82	4 432,36	26 594,18
2.5.42.	Тепловизионное обследование контактов соединений трансформатора напряжения 220 кВ	1 шт.	325,91	65,18	391,09
2.5.43.	Тепловизионное обследование контактов соединений трансформатора напряжения 110 кВ	1 шт.	246,43	49,29	295,72
2.5.44.	Тепловизионное обследование контактов соединений трансформатора напряжения 35 кВ	1 шт.	246,43	49,29	295,72
2.5.45.	Тепловизионное обследование контактов соединений разъединителя 220 кВ	1 шт.	659,75	131,95	791,70
2.5.46.	Тепловизионное обследование контактов соединений разъединителя 110 кВ	1 шт.	580,28	116,06	696,34
2.5.47.	Тепловизионное обследование контактов соединений разъединителя 35 кВ	1 шт.	580,28	116,06	696,34
2.5.48.	Тепловизионное обследование контактов соединений разрядника 220 кВ	1 шт.	826,67	165,33	992,00
2.5.49.	Тепловизионное обследование контактов соединений разрядника 110 кВ	1 шт.	580,28	116,06	696,34
2.5.50.	Тепловизионное обследование контактов соединений разрядника 35 кВ	1 шт.	826,67	165,33	992,00
2.5.51.	Тепловизионное обследование контактов соединений сборных и соединительных шин 35-220 кВ	1 шт.	993,62	198,72	1 192,34
2.5.52.	Тепловизионное обследование контактов соединений отделителя 220 кВ	1 шт.	993,62	198,72	1 192,34
2.5.53.	Тепловизионное обследование контактов соединений отделителя 110 кВ	1 шт.	580,28	116,06	696,34
2.5.54.	Определение места повреждения силовых кабельных линий 6-10 кВ	1 шт.	16 424,04	3 284,81	19 708,85
2.5.55.	Определение места повреждения силовой кабельной линии до 1 кВ	1 шт.	8 891,61	1 778,32	10 669,93
2.5.56.	Тепловизионное обследование контактов соединений ограничителя перенапряжений 220 кВ	1 шт.	826,67	165,33	992,00
2.5.57.	Тепловизионное обследование контактов соединений ограничителя перенапряжений 110 кВ	1 шт.	580,28	116,06	696,34
2.5.58.	Тепловизионное обследование контактов соединений ограничителя перенапряжений 35 кВ	1 шт.	492,82	98,56	591,38
2.5.59.	Тепловизионное обследование контактов соединений масляного выключателя 220 кВ	1 шт.	993,62	198,72	1 192,34
2.5.60.	Тепловизионное обследование контактов соединений масляного выключателя 110 кВ	1 шт.	993,62	198,72	1 192,34
2.5.61.	Тепловизионное обследование контактов соединений масляного выключателя 35 кВ	1 шт.	580,28	116,06	696,34
2.5.62.	Тепловизионное обследование контактов соединений масляного выключателя 6-10 кВ	1 шт.	413,34	82,67	496,01
2.5.63.	Тепловизионное обследование контактов соединений выключателя элегазового 220 кВ	1 шт.	325,91	65,18	391,09
2.5.64.	Тепловизионное обследование контактов соединений выключателя элегазового 110 кВ	1 шт.	325,91	65,18	391,09
2.5.65.	Тепловизионное обследование контактов соединений выключателя элегазового 35 кВ	1 шт.	325,91	65,18	391,09
2.5.66.	Тепловизионное обследование контактов соединений вакуумного выключателя 35 кВ	1 шт.	325,91	65,18	391,09
2.5.67.	Тепловизионное обследование контактов соединений вакуумного выключателя 6-10 кВ	1 шт.	325,91	65,18	391,09
2.5.68.	Тепловизионное обследование контактов соединений автотрансформатора 220 кВ	1 шт.	23 449,57	4 689,91	28 139,48
2.6.	Прочие услуги по техническому и ремонтно-эксплуатационному обслуживанию, диагностике и испытанию				
2.6.1	Химический анализ трансформаторного масла и других веществ				
2.6.1.1.	Хроматографический анализ газов растворенных в трансформаторном масле	1 шт.	2 976,98	595,40	3 572,38
2.6.1.2.	Сокращенный химический анализ трансформаторного масла	1 шт.	4 290,41	858,08	5 148,49
2.6.1.3.	Определение пробивного напряжения трансформаторного масла	1 шт.	806,48	161,30	967,78
2.6.1.4.	Определение кислотного числа трансформаторного масла	1 шт.	686,05	137,21	823,26
2.6.1.5.	Определение температуры вспышки в закрытом тигле трансформаторного масла	1 шт.	686,05	137,21	823,26
2.6.1.6.	Определение влагосодержания трансформаторного масла	1 шт.	1 369,75	273,95	1 643,70
2.6.1.7.	Определение содержания механических примесей (класса промышленной чистоты) трансформаторного масла	1 шт.	1 040,98	208,20	1 249,18
2.6.1.8.	Определение содержания водорастворимых кислот и щелочей (рН водной вытяжки) трансформаторного масла	1 шт.	511,22	102,24	613,46
2.6.1.9.	Определение тангенса угла диэлектрических потерь (при 90°С) трансформаторного масла	1 шт.	2 310,05	462,01	2 772,06
2.6.1.10.	Определение массовой доли фурановых производных в трансформаторном масле	1 шт.	7 829,89	1 565,98	9 395,87
2.6.1.11.	Определение содержания антиокислительной присадки "ионол" в трансформаторном масле	1 шт.	7 209,69	1 441,94	8 651,63
3.	<b>Выполнение строительно-монтажных работ</b>				
3.1.	Переустройство электросетевых объектов Общества по инициативе третьих лиц (пакетная услуга)				Цена услуги рассчитывается индивидуально в зависимости от объема работ
3.2.	Выполнение работ, отнесенных к компетенции заявителя, при осуществлении технологического присоединения («ТП под ключ», пакетная услуга)				Цена услуги рассчитывается индивидуально в зависимости от объема работ
3.3.	Строительно-монтажные работы по устройству электрических сетей наружного освещения («Организация сетей наружного освещения», пакетная услуга)				Цена услуги рассчитывается индивидуально в зависимости от объема работ
3.4.	Проектно-исследовательские работы в целях строительства, реконструкции и перевооружения электросетевых объектов потребителя				Цена услуги рассчитывается индивидуально в зависимости от объема работ
3.5.	Строительно-монтажные работы, реконструкция и перевооружение электросетевых объектов потребителя*				
3.5.1	Установка однополюсного автоматического выключателя	1 шт.	238,91	47,78	286,69
3.5.2	Установка двухполюсного автоматического выключателя	1 шт.	311,61	62,32	373,93



№№	Услуги	Ед.изм.	Цена с 01.07.2021, руб.		
			без НДС	НДС	с НДС
3.5.3	Установка трехполюсного автоматического выключателя	1 шт.	399,89	79,98	479,87
3.5.4	Установка четырехполюсного автоматического выключателя	1 шт.	555,70	111,14	666,84
3.5.5	Установка однополюсного УЗО	1 шт.	238,91	47,78	286,69
3.5.6	Установка двухполюсного УЗО	1 шт.	311,61	62,32	373,93
3.5.7	Установка трехполюсного УЗО	1 шт.	399,89	79,98	479,87
3.5.8	Установка четырехполюсного УЗО	1 шт.	555,70	111,14	666,84
3.5.9	Перетяжка линии уличного освещения при совместной подвеске по ВЛ-0,4 кВ	1 шт.	5 660,81	1 132,16	6 792,97
3.5.10	Снятие (установка) светильника уличного освещения на опоре ВЛ-0,4 кВ	1 шт.	4 739,47	947,89	5 687,36
3.6.	Организация учета электрической энергии (установка/замена, ремонт приборов учета, установка комплекса АИИС КУЭ и пр.)				
3.6.1.	Работы по организации учета*				
3.6.1.1	Проектирование измерительных комплексов	1 т.у.	898,05	179,61	1 077,66
3.6.1.2	Паспортизация измерительного комплекса расчетного (коммерческого) учета электроэнергии (измерительный комплекс с трансформаторами тока в электроустановке напряжением 0,4кВ)	ПИК	7 641,45	1 528,29	9 169,74
3.6.1.3	Паспортизация измерительного комплекса расчетного (коммерческого) учета электроэнергии (электроустановка напряжением 6-10 кВ)	ПИК	10 172,44	2 034,49	12 206,93
3.6.1.4	Паспортизация измерительного комплекса расчетного (коммерческого) учета электроэнергии (электроустановка напряжением 35-220 кВ)	ПИК	11 825,60	2 365,12	14 190,72
3.6.1.5	Установка измерительных комплексов 1-но фазных приборов учета в электроустановке напряжением до 0,4 кВ включительно (материал заказчика)	ПИК	577,55	115,51	693,06
3.6.1.6	Установка измерительных комплексов 1-но фазных приборов учета в электроустановках напряжением выше 0,4 кВ (материал заказчика)	ПИК	817,12	163,42	980,54
3.6.1.7	Установка измерительных комплексов 3-х фазных приборов учета прямого включения в электроустановке напряжением до 0,4 кВ включительно (материал заказчика)	ПИК	1 368,02	273,60	1 641,62
3.6.1.8	Установка измерительных комплексов 3-х фазных приборов учета прямого включения в электроустановках напряжением выше 0,4 кВ (материал заказчика)	ПИК	1 368,02	273,60	1 641,62
3.6.1.9	Установка измерительных комплексов 3-х фазных приборов учета трансформаторного включения в электроустановке напряжением до 0,4 кВ включительно (материал заказчика)	ПИК	2 088,76	417,75	2 506,51
3.6.1.10	Установка измерительных комплексов 3-х фазных приборов учета трансформаторного включения в электроустановках напряжением выше 0,4 кВ (материал заказчика)	ПИК	2 520,99	504,20	3 025,19
3.6.2.	Обслуживание средств учета*				
3.6.2.1	Снятие /установка измерительных комплексов (1-но фазный прибор учета, НН, материал заказчика)	ПИК	741,29	148,26	889,55
3.6.2.2	Снятие/установка измерительных комплексов (1-но фазный прибор учета, СН2, материал заказчика)	ПИК	942,44	188,49	1 130,93
3.6.2.3	Снятие/установка измерительных комплексов (3-х фазный прибор учета прямого включения, НН, материал заказчика)	ПИК	1 573,95	314,79	1 888,74
3.6.2.4	Снятие/установка измерительных комплексов (3-х фазный прибор учета прямого включения, СН2, материал заказчика)	ПИК	1 578,58	315,72	1 894,30
3.6.2.5	Снятие/установка измерительных комплексов (3-х фазный прибор учета трансформаторного включения, НН, материал заказчика)	ПИК	2 424,08	484,82	2 908,90
3.6.2.6	Снятие/установка измерительных комплексов (3-х фазный прибор учета трансформаторного включения, СН2, материал заказчика)	ПИК	2 722,82	544,56	3 267,38
3.6.2.7	Составление акта проверки присоединенной мощности	1 шт	2 069,62	413,92	2 483,54
3.6.2.8	Составление акта согласования аварийно-технологической брони	1 шт	16 221,30	3 244,26	19 465,56
3.6.2.9	Снятие/установка трансформаторов тока до 1000 В	1шт	787,37	157,47	944,84
3.6.2.10	Снятие/установка трансформаторов тока свыше 1000 В	1шт	2 744,27	548,85	3 293,12
3.6.2.11	Снятие/установка трёхфазных трансформаторов напряжением до 10 кВ включительно	1шт	2 125,06	425,01	2 550,07
3.6.2.12	Организация поверки измерительных трансформаторов тока	1шт	2 561,11	512,22	3 073,33
3.6.2.13	Сборка шкафов учета на 1 фазный счетчик	1шт	1 409,83	281,97	1 691,80
3.6.2.14	Сборка шкафов учета на 3-х фазный счетчик	1шт	1 651,44	330,29	1 981,73
3.6.2.15	Монтаж шкафов учета (1-но фазный счетчик)	1шт	4 060,27	812,05	4 872,32
3.6.2.16	Монтаж шкафов учета (3-х фазный счетчик)	1шт	4 097,97	819,59	4 917,56
3.6.2.17	Программирование электронного счетчика электроэнергии (счетчик производства ООО "Никотекс" и аналоги)	ПИК	2 986,08	597,22	3 583,30
3.6.2.18	Программирование электронного счетчика электроэнергии (счетчик производства: ФГУП "НЗиФ, ЗАО "Энергомера" и аналоги)	ПИК	2 160,16	432,03	2 592,19
3.6.2.19	Программирование электронного счетчика электроэнергии иностранного производства	ПИК	4 320,30	864,06	5 184,36
3.6.2.20	Демонтаж счетчика.	ПИК	558,37	111,67	670,04
3.6.2.21	Демонтаж счетчика и трансформаторов тока.	ПИК	1 242,98	248,60	1 491,58
3.6.2.22	Демонтаж трансформаторов тока	1шт	884,36	176,87	1 061,23
3.6.2.23	Монтаж трансформаторов тока до 1000В	1шт	2 251,69	450,34	2 702,03
3.6.2.24	Монтаж трансформаторов тока свыше 1000В	1шт	3 340,82	668,16	4 008,98
3.6.2.25	Монтаж трехфазных трансформаторов напряжения до 10 кВ	1шт	3 053,90	610,78	3 664,68
3.6.2.26	Повторная инструментальная проверка измерительных комплексов абонентов бытового сектора (1-но фазный прибор учета)	ПИК	586,97	117,39	704,36
3.6.2.27	Повторная инструментальная проверка измерительных комплексов абонентов бытового сектора (3-х фазный прибор учета прямого включения)	ПИК	925,31	185,06	1 110,37
3.6.2.28	Повторная инструментальная проверка измерительных комплексов абонентов бытового сектора (3-х фазный прибор учета трансформаторного включения)	ПИК	1 200,87	240,17	1 441,04
3.6.2.29	Повторная инструментальная проверка измерительных комплексов юридических и приравненных к ним лиц (1-но фазный прибор учета)	ПИК	586,97	117,39	704,36
3.6.2.30	Повторная инструментальная проверка измерительных комплексов юридических и приравненных к ним лиц (1-но фазный прибор учета установлен в РУ-0,4 кВ, СН2)	ПИК	685,18	137,04	822,22
3.6.2.31	Повторная инструментальная проверка измерительных комплексов юридических и приравненных к ним лиц (3-х фазный прибор учета прямого включения, НН)	ПИК	925,31	185,06	1 110,37
3.6.2.32	Повторная инструментальная проверка измерительных комплексов юридических и приравненных к ним лиц (3-х фазный прибор учета прямого включения установлен в РУ-0,4 кВ, СН2)	ПИК	1 014,65	202,93	1 217,58
3.6.2.33	Повторная инструментальная проверка измерительных комплексов юридических и приравненных к ним лиц (3-х фазный прибор учета трансформаторного включения, НН)	ПИК	1 300,41	260,08	1 560,49
3.6.2.34	Повторная инструментальная проверка измерительных комплексов юридических и приравненных к ним лиц (3-х фазный прибор учета трансформаторного включения, СН2)	ПИК	2 337,38	467,48	2 804,86
3.6.2.35	Повторная инструментальная проверка измерительных комплексов юридических и приравненных к ним лиц (3-х фазный прибор учета трансформаторного включения, СН1)	ПИК	2 449,86	489,97	2 939,83
3.6.2.36	Повторная инструментальная проверка измерительных комплексов юридических и приравненных к ним лиц (3-х фазный прибор учета трансформаторного включения, ВН)	ПИК	2 449,86	489,97	2 939,83



№№	Услуги	Ед.изм.	Цена с 01.07.2021, руб.		
			без НДС	НДС	с НДС
3.6.3.	Ремонт и обслуживание приборов учета в стационарных лабораториях*				
3.6.3.1	Ремонт 1-но фазных индукционных приборов учета	1п.у.	997,70	199,54	1 197,24
3.6.3.2	Ремонт 1-но фазных электронных приборов учета	1п.у.	2 157,19	431,44	2 588,63
3.6.3.3	Ремонт 3-х фазных индукционных приборов учета	1п.у.	2 464,60	492,92	2 957,52
3.6.3.4	Ремонт 3-х фазных электронных приборов учета	1п.у.	3 451,53	690,31	4 141,84
3.6.3.5	Регулировка и поверка 1-х фазных индукционных приборов учета	1п.у.	587,84	117,57	705,41
3.6.3.6	Регулировка и поверка 1-но фазных электронных приборов учета	1п.у.	3 613,29	722,66	4 335,95
3.6.3.7	Регулировка и поверка 3-х фазных индукционных приборов учета	1п.у.	1 283,53	256,71	1 540,24
3.6.3.8	Регулировка и поверка 3-х фазных электронных приборов учета	1п.у.	5 312,09	1 062,42	6 374,51
3.6.3.9	Регулировка и поверка 3-х фазных электронных (программируемых) приборов учета	1шт	6 040,15	1 208,03	7 248,18
3.6.3.10	Калибровка индукционного счетчика	1шт	215,72	43,14	258,86
3.6.3.11	Калибровка электронного счетчика	1шт	2 399,87	479,97	2 879,84
3.6.3.12	Калибровка однофазного счетчика (с выездом)	1 т.у.	664,31	132,86	797,17
3.6.3.13	Калибровка измерительного комплекса с помощью образцового прибора ЦЭ 6806П (электростановка напряжением до 1,0 кВ)	1ИК	2 591,54	518,31	3 109,85
3.6.3.14	Калибровка измерительного комплекса с помощью образцового прибора ЦЭ 6806П напряжением свыше 1,0 кВ	1ИК	3 918,59	783,72	4 702,31
3.6.3.15	Калибровка измерительного комплекса с помощью образцового прибора Энергомонитора (с использованием токоизмерительных клещей)	1ИК	3 330,18	666,04	3 996,22
3.6.4.	Работы АИИС КУЭ*				
3.6.4.1	Проектирование АИИС КУЭ 1 точка учета	чел/час	822,30	164,46	986,76
3.6.4.2	Монтаж оборудования АИИС КУЭ	1т.у.	15 190,59	3 038,12	18 228,71
3.6.4.3	Пусконаладка АИИС КУЭ	1ИК	11 200,94	2 240,19	13 441,13
3.6.4.4	Обслуживание измерительных комплексов в составе АИИС КУЭ	1ИК	8 243,57	1 648,71	9 892,28
3.6.4.5	Ремонт УСПД	1ИК	12 168,95	2 433,79	14 602,74
3.6.4.6	Программирование УСПД	1ИК	36 098,92	7 219,78	43 318,70
3.6.4.7	Предпроектное обследование АИИС КУЭ 1 И.К.	1т.у.	48 153,81	9 630,76	57 784,57
3.6.4.8	Комплексная услуга "Создание АИИС КУЭ"	1т.у.	219 641,67	43 928,33	263 570,00
3.7.	Технический надзор за производством строительно-монтажных работ		Стоимость услуги определяется индивидуально в зависимости от объема работ		
3.8.	Прочие строительно-монтажные и проектные работы		Стоимость услуги определяется индивидуально в зависимости от объема работ		
4.	<b>Консультационные и организационно-технические услуги</b>				
4.1.	Проведение энергетических обследований (энергоаудит), разработка и реализация мероприятий по энергосбережению и повышению энергетической эффективности		Стоимость услуги определяется индивидуально в зависимости от объема работ		
4.2.	Консультационные услуги по направлениям деятельности («Энергоконсультант», и др.)		Стоимость услуги определяется индивидуально в зависимости от объема работ		
4.3.	Услуги по отключению-подключению потребителей, по введению ограничения (восстановлению) потребления электроэнергии*				
4.3.1	Отключение (подключение) потребителей на опоре ВЛ-0,4 кВ с выездом на место	1т.у.	2 515,51	503,10	3 018,61
4.3.2	Отключение (подключение) потребителей в ТП с выездом на место	1т.у.	2 063,27	412,65	2 475,92
4.3.3	Отключение (подключение) потребителей дежурным персоналом подстанций	1т.у.	1 035,91	207,18	1 243,09
4.3.4	Отключение (подключение) потребителей на подстанциях без постоянного дежурного персонала с выездом на место	1 т.у.	1 149,26	229,85	1 379,11
4.3.5	Отключение (подключение) потребителей на опоре ВЛ 6-10кВ с выездом на место	1 т.у.	2 673,37	534,67	3 208,04
4.4.	Услуги по предоставлению допуска сторонних организаций для производства работ в охранных зонах или на объектах электросетевого хозяйства				
4.4.1.	Выдача технических условий на пересечение (сближение) с ОЭСХ				
4.4.1.1.	Выдача технических условий на пересечение (сближение) с ОЭСХ (простой проект)	1т.у.	4 735,28	947,06	5 682,34
4.4.1.2.	Выдача технических условий на пересечение (сближение) с ОЭСХ (сложный проект)	1т.у.	10 000,17	2 000,03	12 000,20
4.4.1.3.	Выдача технических условий на пересечение (сближение) с ОЭСХ (для физических лиц)	1т.у.	2 273,47	454,69	2 728,16
4.4.2.	Организация допуска персонала строительно-монтажной организации к работам в охранных зонах ОЭСХ Общества*				
4.4.2.1.	Организация допуска персонала строительно-монтажной организации к работам в охранных зонах ОЭСХ Общества (ПО)		3 864,80	772,96	4 637,76
4.4.2.2.	Организация допуска персонала строительно-монтажной организации к работам в охранных зонах ОЭСХ Общества (РЭС)		3 669,23	733,85	4 403,08
4.4.2.3.	Организация допуска персонала строительно-монтажной организации к работам в охранных зонах ОЭСХ Общества (ПО и РЭС)		7 534,01	1 506,80	9 040,81
4.4.2.4.	Организация допуска персонала строительно-монтажной организации к работам в охранных зонах ОЭСХ Общества (ПО) (для физических лиц)		1 048,49	209,70	1 258,19
4.4.2.5.	Организация допуска персонала строительно-монтажной организации к работам в охранных зонах ОЭСХ Общества (РЭС) (для физических лиц)		979,21	195,84	1 175,05
4.4.2.6.	Организация допуска персонала строительно-монтажной организации к работам в охранных зонах ОЭСХ Общества (ПО и РЭС) (для физических лиц)		1 640,20	328,04	1 968,24
4.4.3.	Организация технического надзора за производством строительно-монтажных работ подрядной организации в охранных зонах ОЭСХ Общества*				
4.4.3.1.	Организация технического надзора за производством строительно-монтажных работ подрядной организации в охранных зонах ОЭСХ Общества (ПО или РЭС/без отключения ВЛ/один день)	1 день (8 часов)	4 888,09	977,62	5 865,71
4.4.3.2.	Организация технического надзора за производством строительно-монтажных работ подрядной организации в охранных зонах ОЭСХ Общества (ПО или РЭС/без отключения ВЛ/один день) (для физических лиц)	1 день (8 часов)	1 222,02	244,40	1 466,42
4.5.	Экспертиза и согласование проектной документации				
4.5.1.	Согласование проектной документации на пересечение проектируемых коммуникаций заявителя (газоснабжения, водоснабжения, теплоснабжения, телефонизации и пр.) с ОЭСХ Общества				
4.5.1.1.	Согласование проектной документации на пересечение проектируемых коммуникаций заявителя (газоснабжения, водоснабжения, теплоснабжения, телефонизации и пр.) с ОЭСХ Общества (простой проект)	1 документ	9 007,92	1 801,58	10 809,50
4.5.1.2.	Согласование проектной документации на пересечение проектируемых коммуникаций заявителя (газоснабжения, водоснабжения, теплоснабжения, телефонизации и пр.) с ОЭСХ Общества (сложный проект)	1 документ	16 215,12	3 243,02	19 458,14
4.5.1.3.	Согласование проектной документации на пересечение проектируемых коммуникаций заявителя (газоснабжения, водоснабжения, теплоснабжения, телефонизации и пр.) с ОЭСХ Общества (для физических лиц)	1 документ	2 516,66	503,33	3 019,99



№№	Услуги	Ед.изм.	Цена с 01.07.2021, руб.		
			без НДС	НДС	с НДС
4.5.2.	Согласование инженерно-геодезических изысканий				
4.5.2.1.	Согласование инженерно-геодезических изысканий (простой проект)	1 документ	5 628,66	1 125,73	6 754,39
4.5.2.2.	Согласование инженерно-геодезических изысканий (сложный проект)	1 документ	12 413,60	2 482,72	14 896,32
4.5.2.3.	Согласование инженерно-геодезических изысканий (для физических лиц)	1 документ	1 582,82	316,56	1 899,38
4.6.	Услуги по управлению спросом на электрическую энергию		Стоимость услуги определяется индивидуально в зависимости от объема работ		
4.7.	Прочие консультационные и организационно-технические услуги				
4.7.1	Услуга по предоставлению информации для разработки схемы выдачи мощности**	1 комплект	105 270,46	21 054,09	126 324,55
<b>5.</b>	<b>Агентские услуги</b>		Стоимость услуги определяется индивидуально в зависимости от объема работ		
<b>6.</b>	<b>Услуги связи и информационных технологий</b>				
6.1.	Услуги связи				
6.1.1	Услуги по предоставлению одного телефонного номера без выхода на сеть связи ЕЭС России (Ежемесячная абонентская плата за предоставление одного телефонного номера без выхода на сеть связи ЕЭС России)	месяц	289,62	57,92	347,54
6.1.2	Услуги по предоставлению одного телефонного номера с выходом на сеть связи ЕЭС России (Ежемесячная абонентская плата за предоставление одного телефонного номера с выходом на сеть связи ЕЭС России)	месяц	851,68	170,34	1 022,02
6.1.3	Услуги по предоставлению в пользование места в телефонной канализации за 1 (канал/километр)	месяц	2 646,38	529,28	3 175,66
6.2.	Услуги в сфере информационных технологий		Стоимость услуги определяется индивидуально в зависимости от объема работ		
6.3.	Услуги центра обработки телефонных вызовов (Контакт-центров, горячих линий и пр.)		Стоимость услуги определяется индивидуально в зависимости от объема работ		
6.4.	Прочие услуги связи и информационных технологий		Стоимость услуги определяется индивидуально в зависимости от объема работ		
<b>7.</b>	<b>Другие услуги по прочей операционной деятельности</b>				
7.1.	Услуги по зарядке электротранспорта		Стоимость услуги определяется индивидуально в зависимости от объема работ		
7.2.	Прочие другие услуги по прочей операционной деятельности		Стоимость услуги определяется индивидуально в зависимости от объема работ		
<b>8.</b>	<b>Другие прочие услуги</b>				
	Услуги в области технологического присоединения				
8.1.1	Восстановление (переоформление) документов о технологическом присоединении***	1 т.у.	833,33	166,67	1 000,00
8.2.	Услуги автомобильного и специального транспорта				
8.2.1	Услуги автотранспорта ЗИЛ-433362 АПТ-22	1 маш-час	1 874,85	374,97	2 249,82
8.2.2	Услуги автотранспорта ГАЗ-6611 МРС-Б	1 маш-час	1 807,25	361,45	2 168,70
8.2.3	Услуги автотранспорта АПТ ЗИЛ-13	1 маш-час	2 107,24	421,45	2 528,69
8.2.4	Услуги автотранспорта Газель ГАЗ-2705	1 маш-час	1 292,62	258,52	1 551,14
8.2.5	Услуги автотранспорта ГАЗ-330232	1 маш-час	1 296,04	259,21	1 555,25
8.2.6	Услуги автотранспорта ГАЗ-3308 АПТ-14	1 маш-час	1 586,93	317,39	1 904,32
8.2.7	Услуги автотранспорта ГАЗ-3308 БКМ	1 маш-час	1 531,21	306,24	1 837,45
8.2.8	Услуги автотранспорта УАЗ 3909	1 маш-час	994,00	198,80	1 192,80
8.2.9	Услуги автотранспорта ЗИЛ 130 КС-2561	1 маш-час	1 966,84	393,37	2 360,21
8.2.10	Услуги автотранспорта ГАЗ-3308	1 маш-час	1 583,95	316,79	1 900,74
8.2.11	Услуги автотранспорта ГАЗ 3307	1 маш-час	1 490,09	298,02	1 788,11
8.2.12	Услуги автотранспорта ВАЗ 21310	1 маш-час	1 062,53	212,51	1 275,04
8.2.13	Услуги автотранспорта УАЗ 390995	1 маш-час	1 098,99	219,80	1 318,79
8.2.14	Услуги автотранспорта ГАЗ-33081	1 маш-час	1 112,85	222,57	1 335,42
8.2.15	Услуги автотранспорта ГАЗ-СА3	1 маш-час	1 359,07	271,81	1 630,88
8.2.16	Услуги автотранспорта ЗИЛ-344440	1 маш-час	1 579,13	315,83	1 894,96
8.2.17	Услуги автотранспорта МАЗ-5337	1 маш-час	1 591,52	318,30	1 909,82
8.2.18	Услуги автотранспорта УАЗ 220694-04	1 маш-час	1 111,66	222,33	1 333,99
8.2.19	Услуги автотранспорта ГАЗ-66	1 маш-час	1 537,61	307,52	1 845,13
8.2.20	Услуги автотранспорта УАЗ 220694	1 маш-час	1 093,72	218,74	1 312,46
8.2.21	Услуги автотранспорта УАЗ 0390902	1 маш-час	1 101,85	220,37	1 322,22
8.2.22	Услуги автотранспорта УАЗ-220694-04	1 маш-час	1 080,45	216,09	1 296,54
8.2.23	Услуги автотранспорта УАЗ-390995-04	1 маш-час	1 121,60	224,32	1 345,92
8.2.24	Услуги автотранспорта УАЗ 390994	1 маш-час	1 134,60	226,92	1 361,52
8.2.25	Услуги автотранспорта УАЗ 39099	1 маш-час	1 095,05	219,01	1 314,06
8.2.26	Услуги автотранспорта ГАЗ 3308 ПСС-131.149	1 маш-час	1 572,50	314,50	1 887,00
8.2.27	Услуги автотранспорта УАЗ-3909953	1 маш-час	1 018,55	203,71	1 222,26
8.2.28	Услуги автотранспорта ЗИЛ-131	1 маш-час	1 937,35	387,47	2 324,82
8.2.29	Услуги автотранспорта УАЗ-390992	1 маш-час	1 213,96	242,79	1 456,75
8.2.30	Услуги автотранспорта АПТ-14Т	1 маш-час	1 562,87	312,57	1 875,44
8.2.31	Услуги автотранспорта ГАЗ 33021	1 маш-час	1 034,83	206,97	1 241,80
8.2.32	Услуги автотранспорта ВАЗ 21074	1 маш-час	718,68	143,74	862,42
8.2.33	Услуги автотранспорта ГАЗ 6611	1 маш-час	1 489,13	297,83	1 786,96
8.2.34	Услуги автотранспорта Грузопассажирский УАЗ-39099	1 маш-час	1 196,81	239,36	1 436,17
8.2.35	Услуги автотранспорта Автокран КамАЗ-43118-46	1 маш-час	2 438,46	487,69	2 926,15
8.2.36	Услуги автотранспорта Подъемник КамАЗ-4326	1 маш-час	2 015,49	403,10	2 418,59
8.2.37	Услуги автотранспорта ГрузовойКамАЗ-5320	1 маш-час	1 488,54	297,71	1 786,25
8.2.38	Услуги автотранспорта БКМ ГАЗ-33081	1 маш-час	1 708,53	341,71	2 050,24
8.2.39	Услуги автотранспорта автогидроподъемник ЗИЛ-433440	1 маш-час	1 863,90	372,78	2 236,68
8.2.40	Услуги автотранспорта Автокран МАЗ-5337	1 маш-час	2 007,07	401,41	2 408,48
8.2.41	Услуги автотранспорта Сельский тягач Урал-4320 (с полурицепом ОДА3-9370)	1 маш-час	1 811,22	362,24	2 173,46
8.2.42	Услуги автотранспорта автогидроподъемник КамАЗ-4326.15	1 маш-час	1 755,91	351,18	2 107,09
8.2.43	Услуги автотранспорта БКМ ГАЗ-3308	1 маш-час	1 836,58	367,32	2 203,90
8.2.44	Услуги автотранспорта автогидроподъемник ЗИЛ-131	1 маш-час	2 039,74	407,95	2 447,69
8.2.45	Услуги автотранспорта БКМ ГАЗ-66	1 маш-час	1 855,89	371,18	2 227,07
8.2.46	Услуги автотранспорта грузопассажирский УАЗ-390995	1 маш-час	1 074,69	214,94	1 289,63
8.2.47	Услуги автотранспорта Автогидроподъемник ЗИЛ-131-433440	1 маш-час	1 954,70	390,94	2 345,64
8.2.48	Услуги автотранспорта МРС-Б ГАЗ-66	1 маш-час	1 764,47	352,89	2 117,36
8.2.49	Услуги автотранспорта грузопассажирский УАЗ-39099	1 маш-час	1 143,09	228,62	1 371,71



АО «Эксперт-Оценка»

№№	Услуги	Ед.изм.	Цена с 01.07.2021, руб.		
			без НДС	НДС	с НДС
8.2.50	Услуги автотранспорта седельный тягач КамАЗ-5410 (с полуприцепом ОДА3-9370)	1 маш-час	1 616,34	323,27	1 939,61
8.2.51	Услуги автотранспорта УРАЛ-5557	1 маш-час	2 528,98	505,80	3 034,78
8.2.52	Услуги автотранспорта ГАЗ 3308 3034	1 маш-час	1 760,32	352,06	2 112,38
8.2.53	Услуги автотранспорта ЮМЗ 6	1 маш-час	964,69	192,94	1 157,63
8.2.54	Услуги автотранспорта ГАЗ-2713	1 маш-час	1 132,24	226,45	1 358,69
8.2.55	Услуги автотранспорта ПАЗ-3206	1 маш-час	1 504,50	300,90	1 805,40
8.2.56	Услуги автотранспорта ГАЗ-33081	1 маш-час	1 626,57	325,31	1 951,88
8.2.57	Услуги автотранспорта ГАЗ 66	1 маш-час	2 015,95	403,19	2 419,14
8.2.58	Услуги автотранспорта КРАЗ 250	1 маш-час	2 363,99	472,80	2 836,79
8.2.59	Услуги автотранспорта УАЗ 396254	1 маш-час	948,81	189,76	1 138,57
8.2.60	Услуги автотранспорта ГАЗ 3284	1 маш-час	1 249,24	249,85	1 499,09
8.2.61	Услуги автотранспорта ГАЗ 3308	1 маш-час	1 677,91	335,58	2 013,49
8.2.62	Услуги автотранспорта ЗИЛ 433362	1 маш-час	1 796,11	359,22	2 155,33
8.2.63	Услуги автотранспорта БМ-205В на базе МТЗ-82	1 маш-час	1 319,15	263,83	1 582,98
8.2.64	Услуги автотранспорта ВС-22А-02. на шасси ЗИЛ-131	1 маш-час	1 964,99	393,00	2 357,99
8.2.65	Услуги автотранспорта ВАЗ-21214	1 маш-час	891,63	178,33	1 069,96
8.2.66	Услуги автотранспорта ГАЗ-33086	1 маш-час	1 592,04	318,41	1 910,45
8.2.67	Услуги автотранспорта КРАЗ-250	1 маш-час	2 381,79	476,36	2 858,15
8.2.68	Услуги автотранспорта Автокран КС-4562 на шасси КРАЗ- 250	1 маш-час	2 395,91	479,18	2 875,09
8.2.69	Услуги автотранспорта Автоподъемник АГП-14Т на шасси ГАЗ-33081	1 маш-час	1 554,56	310,91	1 865,47
8.2.70	Услуги автотранспорта Бура-крановая машина БКМ 317-01 на шасси автомобиля ГАЗ-3308 "Егерш-2	1 маш-час	1 661,25	332,25	1 993,50
8.2.71	Услуги автотранспорта УАЗ 2206	1 маш-час	1 060,23	212,05	1 272,28
8.2.72	Услуги автотранспорта БКМ-317	1 маш-час	1 681,78	336,36	2 018,14
8.2.73	Услуги автотранспорта ПСС 131.18Э	1 маш-час	1 423,29	284,66	1 707,95
8.2.74	Услуги автотранспорта КС-6476 на шасси МЗКТ-8326	1 маш-час	3 752,63	750,53	4 503,16
8.2.75	Услуги автотранспорта КС-45717-1	1 маш-час	2 112,02	422,40	2 534,42
8.2.76	Услуги автотранспорта АПТ-28	1 маш-час	2 173,31	434,66	2 607,97
8.2.77	Услуги автотранспорта ВС-22-01РГ	1 маш-час	1 995,40	399,08	2 394,48
8.2.78	Услуги автотранспорта Сталовоз КамАЗ-65225-63 (с Полуприцепом специальным (опорозом) УСТ-94651Г)	1 маш-час	2 477,87	495,57	2 973,44
8.2.79	Услуги автотранспорта Седельный тягач МАЗ-6422А5-320 (с Полуприцепом с бортовым, платформой МАЗ-938662-(042))	1 маш-час	2 312,59	462,52	2 775,11
8.2.80	Услуги автотранспорта ХТА-200-02М	1 маш-час	1 737,01	347,40	2 084,41
8.2.81	Услуги автотранспорта ЮМЗ-6Л	1 маш-час	1 241,02	248,20	1 489,22
8.2.82	Услуги автотранспорта К-700А	1 маш-час	2 426,92	485,38	2 912,30
8.2.83	Услуги автотранспорта КРАЗ-250 КС4562	1 маш-час	2 232,13	446,43	2 678,56
8.2.84	Услуги автотранспорта ЗИЛ-131 МШТС-2АМ	1 маш-час	2 107,06	421,41	2 528,47
8.2.85	Услуги автотранспорта ГАЗ-3897 БКМ-317	1 маш-час	1 404,27	280,85	1 685,12
8.2.86	Услуги автотранспорта МТЗ-80	1 маш-час	1 047,42	209,48	1 256,90
8.2.87	Услуги автотранспорта Автокран КС-35714 на базе Урал-5557, 6*6, г/п16т	1 маш-час	2 860,01	572,00	3 432,01
8.2.88	Услуги автотранспорта Автомашина монтажная ЗИЛ-131	1 маш-час	2 743,61	548,72	3 292,33
8.2.89	Услуги автотранспорта Автомашина бурокрановая установка ЗИЛ-131 ямобур	1 маш-час	2 741,98	548,40	3 290,38
8.2.90	Услуги автотранспорта Автокран КС-35715 на шасси МАЗ-5337	1 маш-час	1 814,11	362,82	2 176,93
8.2.91	Услуги автотранспорта АГП-22.02 на базе ЗИЛ-433440	1 маш-час	1 952,07	390,41	2 342,48
8.2.92	Услуги автотранспорта Бурильно-крановая машина (БКМ-515) на базе УРАЛ-43206	1 маш-час	1 819,73	363,95	2 183,68
8.2.93	Услуги автотранспорта А/м ГАЗ-330232	1 маш-час	1 211,04	242,21	1 453,25
8.2.94	Услуги автотранспорта А/м ЭТЛ-35К на базе автобуса ПАЗ-3208-110	1 маш-час	2 250,84	450,17	2 701,01
8.2.95	Услуги автотранспорта А/м УАЗ-220694-04	1 маш-час	1 115,89	223,18	1 339,07
8.2.96	Услуги автотранспорта А/м КамАЗ-43114 ВТ26	1 маш-час	1 873,40	374,68	2 248,08
8.2.97	Услуги автотранспорта Автомобиль ЗИЛ-131, специальный автогидроподъемник АГП-18.04	1 маш-час	2 007,41	401,48	2 408,89
8.2.98	Услуги автотранспорта Автомашина УАЗ-315192 (легков.)	1 маш-час	1 074,61	214,92	1 289,53
8.3.	Разрешительные и наблюдательные функции при перемещении ОЭХ*				
8.3.1	Подготовка заключения, подготовка и выдача технического задания (технических условий), расчета стартовой стоимости на перемещение ОЭХ	1 объект	31 225,35	6 245,07	37 470,42
8.3.2	Согласование проектной документации по реконструкции (выносу/перестройке) ОЭХ	1 документ	30 514,49	6 102,90	36 617,39
8.3.3	Согласование проекта производства работ на выполнение СМР по реконструкции (выносу/перестройке) ОЭХ	1 документ	11 366,61	2 273,32	13 639,93
8.3.4	Организация допуска Заказчика (Подрядчиков) к объектам ОЭХ для производства работ	1 день	8 019,80	1 603,96	9 623,76
8.3.5	Организация технического надзора за производством строительно-монтажных работ в части обеспечения безопасности объектов электроэнергетики	1 день (8 часов)	8 732,67	1 746,53	10 479,20
8.3.6	Участие в работе комиссии по приемке перемещенных объектов электроэнергетики	1 день (8 часов)	10 740,01	2 148,00	12 888,01

\*При привлечении автомобильного и специального транспорта филиала ПАО "Россети Юг"-Волгоградэнерго" для предоставления услуг, дополнительно необходимо применять расценки раздела 8.2.

\*\*Стоимость услуги является ориентировочной и подлежит уточнению при заключении договора с Заявителем, зависит от необходимого Заявителю объема информации и степени сложности запроса.

\*\*\*Размер компенсации ограничен условием, изложенным в пункте 79 "Правил технологического присоединения энергопринимающих устройств потребителей электрической энергии, объектов по производству электрической энергии, а также объектов электросетевого хозяйства, принадлежащих сетевым организациям и иным лицам, к электрическим сетям", утвержденных Постановлением Правительства РФ от 27 декабря 2004 г. N 861.



**Филиал «Вологодский» — Вологодская область**[Открыть таблицу в новом окне](#)

№	Услуги	Калькуляционная ед.	Отпускная цена, руб. с НДС
	ПРОЧАЯ ДЕЯТЕЛЬНОСТЬ		
1.	Аренда		
1.1.	Аренда зданий, помещений, сооружений, кроме объектов электросетевого хозяйства		индивидуальный расчет
1.2.	Аренда объектов электросетевого хозяйства		
1.3.	Аренда земли		индивидуальный расчет
1.4.	Аренда транспортных средств		
1.5.	Услуги по размещению оборудования на электросетевых объектах		
1.5.1.	Услуги по размещению телекоммуникационного оборудования связи, в том числе волоконно-оптических линий связи	объект	
1.5.2.	Услуги по размещению на электросетевых объектах прочих конструкций и оборудования	объект	
	Услуги по размещению и обеспечению функционирования оборудования Wi-Fi	Шт.	8 439,82
	Размещение оборудования ИЮнит	1U	1 559,36
	Услуги по размещению и обеспечению функционирования базовой станции системы сотовой связи	Шт.	26 808,78
	Размещение оборудования (телекоммуникационный шкаф)	Шт.	индивидуальный расчет
1.5.3.	Предоставление на опоре места для установки оборудования (датчиков, камер, наблюдения, систем экстренного оповещения населения и т.п.)	шт.	
	Размещение оборудования на опоре 0,4-10кВ	Шт.	192,73
	Подвеска кабеля на опоре 0,4-10кВ	Шт.	147,78



06.07.2021

Стоимость услуг

**4. Прейскурант дополнительных (нетарифных) услуг, предоставляемых филиалом ПАО «МРСК Северо-Запада» в Республике Коми в рамках предоставления права временного ограниченного пользования имуществом сетевой организации для целей размещения волоконно-оптических линий связи (далее ВОЛС) (руб., с учетом НДС) \*12**

[Открыть таблицу в новом окне](#)

<i>Наименование услуги/Параметры ВЛ</i>	<i>Единицы измерения</i>	<i>ВЛ 0,4 кВ</i>	<i>ВЛ 6(10) кВ</i>	<i>ВЛ 35 кВ</i>	<i>ВЛ 110 кВ</i>
Предоставления права временного ограниченного пользования имуществом сетевой организации для целей размещения ВОЛС:					
1 – 1999 опор, используемых для размещения ВОЛС	руб./ 1 опора в месяц	133,40	395,75	453,36	1 289,27
2000 – 3499 опор, используемых для размещения ВОЛС	руб./ 1 опора в месяц	113,39	336,38	385,36	1 095,88
3500 – 5999 опор, используемых для размещения ВОЛС	руб./ 1 опора в месяц	100,06	296,81	340,02	966,95
6000 и более опор, используемых для размещения ВОЛС	руб./ 1 опора в месяц	86,71	257,23	294,68	838,02



УТВЕРЖДАЮ  
Генеральный директор АО "ЛГЭК"

К.А. Драчук

**Раздел 1. Прочие виды услуг Комплекса электроснабжения АО "ЛГЭК"**

действуют с 01 января 2021 года

№ п/п	Наименование услуг	Единица измерения	Цена, руб.	Цена, руб. (с НДС)
1.	<b>1.6. Предоставление доступа к объектам инфраструктуры</b>			
	Предоставление доступа к объектам инфраструктуры:			
1.1	Тариф за предоставление доступа к объектам инфраструктуры для размещения сетей электросвязи (одной опоре воздушной линии электропередач в месяц)	шт		
1.1.1	- с 1 до 550 опор включительно	шт	215	258,00
1.1.2	- с 551 до 1100 опор включительно	шт	145	174,00
1.1.3	- свыше 1100	шт	75	90,00
1.2	Размер платы за предоставление информации о доступе к объектам инфраструктуры (опорам воздушной линии электропередач) при условии выполнения работ по осмотру, измерению, обследованию объекта инфраструктуры:			
1.2.1	до 4 опор включительно	шт	1090	1308,00
1.2.2	свыше 4 до 20 опор включительно	шт	1620	1944,00
1.2.3	свыше 20 опор	шт	2290	2748,00
2.	Предоставление опоры воздушной линии для подвеса сторонних коммуникаций (в месяц)	шт	215	258,00

Директор по развитию услуг и сервисов

Начальник управления экономики

Н.А. Богатырев

М.А. Паршина



## Порядок формирования цены за предоставление доступа к объектам электросетевой инфраструктуры (опорам ВЛЭП)

### Базовые ставки арендной платы \*

Базовая ставка арендной платы за 1 место на опоре ВЛЭП для размещения линии связи и/или оборудования	Стоимость (руб. в месяц, без учета НДС)
- Для ВЛЭП класса напряжения 0,4 кВ	200,00
- Для ВЛЭП класса напряжения 6-10 кВ	300,00

\* Сформированы в соответствии с требованиями  
**Правил недискриминационного доступа к инфраструктуре  
для размещения сетей электросвязи**  
(утв. Постановлением Правительства РФ от 24.11.2014 № 1284)  
с учетом экономически обоснованных затрат.  
Утверждены Правлением АО «Мособлэнерго»





**Тариф на размещение волоконно-оптических линий связи на воздушных линиях электропередачи ПАО «МРСК Центра» и ПАО «МРСК Центра и Приволжья»**

- на период с 01.01.2021 до 30.08.2021

Параметры ВЛ	ВЛ 0,4 кВ	ВЛ 6(10) кВ	ВЛ 35 кВ	ВЛ 110 кВ
Ежемесячный тариф на размещение волоконно-оптических линий связи на воздушных линиях электропередачи применительно к 1 опоре, руб. без НДС	78	183	351	656



06.07.2021

Стоимость услуг

**ПО СЭС г. Мурманск**Открыть таблицу в новом окне

Услуга

Ед. изм.

Стоимость с НДС, руб.

**1. Стоимость выполнения работ "под ключ"**

Устройство однофазного узла учета электроэнергии на наружной стене здания потребителя (при расстоянии от ближайшей опоры воздушной линии до вводно-распределительного устройства до 30 м)	по индивидуальному расчету	по индивидуальному расчету
Устройство однофазного узла учета электроэнергии на наружной стене здания потребителя и монтажом дополнительной опоры и пролета провода (при расстоянии от ближайшей опоры воздушной линии до вводно-распределительного устройства от 30 до 50 метров)	по индивидуальному расчету	по индивидуальному расчету
Устройство трехфазного узла учета электроэнергии на наружной стене здания потребителя (при расстоянии от ближайшей опоры воздушной линии до вводно-распределительного устройства до 30 м)	по индивидуальному расчету	по индивидуальному расчету
Устройство трехфазного узла учета электроэнергии на наружной стене здания потребителя и монтажом дополнительной опоры и пролета провода (при расстоянии от ближайшей опоры воздушной линии до вводно-распределительного устройства от 30 до 50 метров)	по индивидуальному расчету	по индивидуальному расчету

**2. Переоформление документов по технологическому присоединению**

Восстановление и переоформление документов о технологическом присоединении	1 пакет документов	1000
--	--------------------	------



06.07.2021

Стоимость услуг

## Услуга

Стоимость с НДС, руб.

Ед. изм.

**3. Энергообслуживание**

Оперативное и техническое обслуживание ВЛ 2 - 20 кВ	1 км/ месяц	7 996
Ремонт и техническое обслуживание КЛ 2 - 10 кВ	1 км/ месяц	6 450
Техническое обслуживание энергетических объектов	руб./1 у.е. в месяц	34 151
Техническое обслуживание ВЛ-35-150 кВ	руб./км.	10 922
Оперативное и техническое обслуживание ТП, КТП 6-20/0,4 кВ	КТП/месяц	15 947
Осмотр КТП	1 шт	10 608
с трансформатором 250-400 кВА	руб/КТП/год	191 364
Техническое обслуживание КТП, ТП, РП	2 раза в год,руб.	31 894
Техническое обслуживание ячейки 6-10кВ с масляным выключателем	2 раза в год,руб.	3 650
Техническое обслуживание КТП 10/0,4	2 раза в год,руб.	31 894
Техническое обслуживание ТП 10/0,4 мощностью 400-1000кВА	2 раза в год,руб.	31 894
Техническое обслуживание ПС-35кВ	2 раза в год,руб.	38 982
Плановое переключение, плановый осмотр КТП-400-1600 кВА	1 переключ.,руб	10 608
ВЛ-6 кВ КТП-400-1600 кВА	1 переключ.,руб	10 608
ТП-6/0,4 кВ	1 переключ.,руб	10 608
РП-6/0,4 кВ	1 переключ.,руб	10 608
ПС-35-150 кВ	1 переключ.,руб	11 400
Установка трубчатого разрядника	1 разр.	3 180
Замена натяжной гирлянды изоляторов на ВЛ	1 гирл.	5 780
Замена поддерживающего зажима на траверсе	1 шт	1 602
Осмотр ЛЭП перед монтажом провода	1 км. трассы	1 100

[https://clients.mrsksevzap.ru/additionalservices/pa\\_pricelist/#as\\_communication\\_ahh](https://clients.mrsksevzap.ru/additionalservices/pa_pricelist/#as_communication_ahh)



06.07.2021	Услуга	Ед. изм.	Стоимость услуг
	Верховой осмотр одностоечной опоры	1 опора	514
	Маркировка ВЛ	1 опора	456
	<b>4. Включаем и выключаем свет</b>		
	Стоимость введения ограничения и восстановления подачи электроэнергии после отмены ограничения связанных с:		
	- неисполнением или ненадлежащим исполнением потребителем обязательств по оплате электрической энергии и услуг, оказание которых является неотъемлемой частью процесса снабжения электрической энергией потребителей;		
	- выявлением фактов бездоговорного или безучетного потребления электрической энергии. (при отключении - включении в ТП, ПС)	1 отключение/подключение	2 883
	Стоимость введения ограничения и восстановления подачи электроэнергии после отмены ограничения связанных с:		
	- неисполнением или ненадлежащим исполнением потребителем обязательств по оплате электрической энергии и услуг, оказание которых является неотъемлемой частью процесса снабжения электрической энергией потребителей;		
	- выявлением фактов бездоговорного или безучетного потребления электрической энергии (с учетом демонтажа и монтажа пролета ВЛ)	1 отключение/подключение	3 863





06.07.2021	Услуга	Ед. изм.	Стоимость услуг
	Стоимость введения ограничения и восстановления подачи электроэнергии после отмены ограничения связанных с:		Стоимость с НДС, руб.
	-неисполнением или ненадлежащим исполнением потребителем обязательств по оплате электрической энергии и услуг, оказание которых является неотъемлемой частью процесса снабжения электрической энергией потребителей;	1 отключение/подключение	4 347
	- выявлением фактов бездоговорного или безучетного потребления электрической энергии. (с учетом демонтажа и монтажа пролета ВЛ при двухстороннем питании потребителя)		
	<b>5. УСЛУГИ СВЯЗИ</b>		
	Услуги по размещению телекоммуникационного оборудования связи, в том числе волоконно-оптических линий связи (с учетом дифференцирующей скидки в случае передачи заказчиком (контрагентом) в пользование Филиалу оптических волокон (далее ОВ)	руб./объект	
	Размещение волоконно-оптических линий связи на воздушных линиях электропередачи применительно к 1 опоре*		
	ВЛ 0,4 кВ	руб/1 опора/мес.	133,404
	ВЛ 6(10) кВ	руб/1 опора/мес.	395,748
	ВЛ 35 кВ	руб/1 опора/мес.	453,36
	ВЛ 110 кВ	руб/1 опора/мес.	1289,268



06.07.2021

Стоимость услуг

**Филиал «Новгородский» — Новгородская область**[Открыть таблицу в новом окне](#)

№пп	Наименование услуги	Ед. изм.	Стоимость с учетом НДС, руб.
<b>1. Стоимость выполнения работ "под ключ"</b>			
1.1.	Монтаж ШУЭ с однофазным однотарифным счетчиком «Нева» услуга с розеткой		14714,3
1.2.	Монтаж ЩУЭ с трехфазным однотарифным счетчиком Нева с розеткой	услуга	19685,25
1.3.	Монтаж однофазного воздушного ввода с установкой щита учета на опоре с однофазным однотарифным счетчиком Нева с розеткой (при расстоянии от ближайшей опоры до вводно-распределительного устройства до 25м)	услуга	21964,97
1.4.	Монтаж трехфазного воздушного ввода с установкой щита учета на опоре с трехфазным однотарифным счетчиком Нева с розеткой (при расстоянии от ближайшей опоры до вводно-распределительного устройства до 25м)	услуга	28371,75

**2. Восстановление документов в отношении ранее присоединенных энергопринимающих устройств (ТУ, АРБЦ, акт ТП и прочих)**[https://clients.mrsksevzap.ru/additionalservices/pa\\_pricelist/#as\\_communication\\_ahh](https://clients.mrsksevzap.ru/additionalservices/pa_pricelist/#as_communication_ahh)



06.07.2021

Стоимость услуг

Стоимость с  
учетом  
НДС, руб.

Ед. изм.

№пп

Наименование услуги

2.1.	для юридических лиц	1	энергопринимающее устройство	1000
2.2.	для физических лиц	1	энергопринимающее устройство	551
<b>3. Энергообслуживание</b>				
3.1.	Воздушная ЛЭП-6-10 кВ (на железобетонных опорах)	1 км/год		12139,92
3.2.	Воздушная ЛЭП-6-10 кВ (на деревянных опорах)	1 км/год		14473,52
3.3.	Воздушная ЛЭП-0,4 кВ (на железобетонных опорах)	1 км/год		63752,28
3.4.	Воздушная ЛЭП-0,4 кВ (на деревянных опорах)	1 км/год		53475,06
3.5.	Кабельная ЛЭП-6-10 кВ	1 км/год		14251,91
3.6.	Однотрансформаторная ПС-10/0,4кВ	1 шт/год		20622,06
3.7.	Двухтрансформаторная ПС-10/0,4кВ	1 шт/год		37784,18
3.8.	Двухтрансформаторная БТП-10/0,4кВ	1 шт/год		92797,65

**4. Совместная эксплуатация оборудования**

4.1.	Предоставление места на мачтовом сооружении		Индивидуальный расчет	
4.2.	Обслуживание ВЛ-0,4 кВ с совместной подвеской проводов		Индивидуальный расчет	

[https://clients.mrsksevzap.ru/additionalservices/pa\\_pricelist/#as\\_communication\\_ahh](https://clients.mrsksevzap.ru/additionalservices/pa_pricelist/#as_communication_ahh)



06.07.2021

Стоимость услуг

Стоимость с  
учетом  
НДС, руб.

№пп Наименование услуги Ед. изм.

4.3. Обслуживание ВЛ-10 кВ с  
совместной подвеской проводов  
Индивидуальный расчет

## 5. Включаем и выключаем свет

5.1.	Введение ограничения режима электропотребления физического лица	1 отключение/ подключение	1000
5.2.	Введение ограничения режима электропотребления юридического лица (с помощью механизмов)	1 отключение/ подключение	9998,48
5.3.	Введение ограничения режима электропотребления юридического лица (вручную)	1 отключение/ подключение	9279,65

## 6. Предоставление передвижной электростанции

6.1.	Передвижная электростанция ЭД-200	руб/час	3756,55
6.2.	Передвижная электростанция ЭД-100	руб/час	1813,72
6.3.	Передвижная электростанция ЭД-60	руб/час	1767,76

## 7. Умный счетчик

7.1.	Замена однофазного счетчика	1 шт.	1314,03
7.2.	Замена трехфазного счетчика, включенного через трансформаторы тока	1 шт.	4468,26



Стоимость услуг

06.07.2021

№пп	Наименование услуги	Ед. изм.	Стоимость с учетом НДС, руб.
7.3.	Замена электронного однофазного счетчика с проверкой программного устройства	1 шт.	1734,74
7.4.	Замена электронного трехфазного счетчика с проверкой программного устройства	1 шт.	3469,47
7.5.	Замена электронного трехфазного счетчика, включенного через трансформаторы тока с проверкой программного устройства	1 шт.	4100,29
7.6.	Проверка трансформаторов тока 0,4 кВ (на 3-х фазах)	1 компл.	998,79
7.7.	Монтаж (перемонтаж) цепей однофазного узла учета с проверкой приборами	1 шт.	5488,07
7.8.	Монтаж (перемонтаж) цепей трехфазного узла учета 0,4 кВ с проверкой цепей учета приборами	1 шт.	6938,96
7.9.	Демонтаж трансформаторов тока (на 3-х фазах)	1 компл.	1734,74
7.10.	Установка однофазного прибора учета	1 шт.	841,08
7.11.	Установка трехфазного счетчика прямого включения	1 шт.	3154,07
7.12.	Установка трехфазного счетчика, включенного через трансформаторы тока	1 шт.	6676,11
7.13.	Установка автоматов	1 шт.	1650,63
7.14.	Демонтаж счетчика	1 шт.	367,97

[https://clients.mrsksevzap.ru/additionalservices/pa\\_pricelist/#as\\_communication\\_ahh](https://clients.mrsksevzap.ru/additionalservices/pa_pricelist/#as_communication_ahh)



06.07.2021

Стоимость услуг

Стоимость с  
учетом  
НДС, руб.

№пп Наименование услуги Ед. изм.

**8. Уличное освещение**

8.1.	Осмотр линии ВЛ-0,4 кВ	1 км	1647,44
8.2.	Осмотр линии ВЛ-10 кВ	1 км	575,18
8.3.	Замена, установка фотореле (без учета стоимости материалов)	1 шт.	1229,28
8.4.	Замена, установка люминесцентных ламп(без учета стоимости материалов)	1 шт.	563,95
8.5.	Замена, установка ртутных ламп (без учета стоимости материалов)	1 шт.	765,31
8.6.	Замена, установка светильников с люминесцентными лампами (без учета стоимости материалов)	1 шт.	2887,99
8.7.	Замена, установка светильников с ртутными лампами (без учета стоимости материалов)	1 шт.	3361,49
8.8.	Отключение и включение выключателя (фотореле) светильника уличного освещения (без учета стоимости материалов)	1 шт.	473,86
8.9.	Замена магнитного пускателя (без учета стоимости материалов)	1 шт.	1024,58
8.10.	Замена автоматического выключателя (без учета стоимости материалов)	1 шт.	1233,96
8.11.	Замена кабельного спуска (без учета стоимости материалов)	1 шт.	4781,47
8.12.	Замена дросселя, патрона (без учета стоимости материалов)	1 шт.	765,31

[https://clients.mrsksevzap.ru/additionalservices/pa\\_pricelist/#as\\_communication\\_arh](https://clients.mrsksevzap.ru/additionalservices/pa_pricelist/#as_communication_arh)



06.07.2021

Стоимость услуг

Стоимость с  
учетом  
НДС, руб.

№пп Наименование услуги Ед. изм.

## 9. Специальные услуги

### Проведение испытаний средств защиты и предохранительных приспособлений

9.1.	Испытание трансформаторного масла	1 проба	1468,81
9.2.	Испытание диэлектрических перчаток	1 пара	274,77
9.3.	Испытание диэлектрических бот	1 пара	274,77
9.4.	Испытание диэлектрических калош	1 пара	274,77
9.5.	Испытание слесарно-монтажного инструмента с изолирующими рукоятками	1 шт.	182,14
9.6.	Испытание монтерских когтей, поясов и страховочных канатов на прочность	1 испыт.	274,77
9.7.	Испытание переносных электрофицированных инструментов	1 испыт.	629,64
9.8.	Испытание изолирующей штанги, до 35 кВ включительно	1 испыт.	367,4
9.9.	Испытание указателя напряжения 6-10 кВ	1 испыт.	549,54
9.10.	Испытание указателя напряжения до 1000В включительно	1 испыт.	274,77
9.11.	Испытание электронизмерительных клещей повышенным напряжением до 1000В	1 шт.	274,77

[https://clients.mrsksevzap.ru/additionalservices/pa\\_pricelist/#as\\_communication\\_arh](https://clients.mrsksevzap.ru/additionalservices/pa_pricelist/#as_communication_arh)



Стоимость услуг

06.07.2021

№пп	Наименование услуги	Ед. изм.	Стоимость с учетом НДС, руб.
9.12.	Испытание изолирующих клещей повышенным напряжением 2-35 кВ	1 шт.	367,4
<b>Работы по испытаниям и измерениям электрооборудования и кабельных линий.</b>			
9.13.	Испытание кабельной линии 0,4 кВ	1 испыт.	9638,06
9.14.	Испытание кабельной линии 6-20 кВ	1 испыт.	11510,79
9.15.	Испытание кабельной линии 35-110 кВ.	1 испыт.	14332,19
9.16.	Испытание КЛ повышенным напряжением постоянного тока до 1кВ	1 испыт.	7357,31
9.17.	Испытание силового трансформатора 10/0,4кВ	1 испыт.	4050,69
9.18.	Испытание электрооборудования повышенным напряжением	1 испыт.	4583,14
9.19.	Измерение сопротивления заземляющего устройства опор	1 измерен.	3139,83
9.20.	Измерение сопротивления заземляющего устройства контура заземления	1 измерен.	3469,68
9.21.	Проверка наличия цепи между заземлителями и заземляемыми элементами	1 измерен.	1307,58
9.22.	Измерение сопротивления изоляции проводов, кабелей, аппаратуры	1 измерен.	2452,28
9.23.	Измерение сопротивления петли "фаза-нуль" ПС, ТП	1 измерен.	3020,08

[https://clients.mrsksevzap.ru/additionalservices/pa\\_pricelist/#as\\_communication\\_ahh](https://clients.mrsksevzap.ru/additionalservices/pa_pricelist/#as_communication_ahh)





06.07.2021

Стоимость услуг

Стоимость с  
учетом  
НДС, руб.

№пп Наименование услуги Ед. изм.

9.24.	Измерение сопротивления петли "фаза-нуль" ЛЭП	1 измерен.	3340,95
9.25.	Измерение сопротивления обмоток трансформатора	1 измерен.	652,39
9.26.	Измерение коэффициента трансформации	1 измерен.	652,39
9.27.	Измерение габаритов на переходах через инженерные коммуникации на ВЛ 10-0,4 кВ	1 измерен.	1552,24
9.28.	Комплекс измерений вводного устройства (без учета стоимости транспортных услуг)	1 компл.	1141,75
9.30.	Оказание услуг по расчету и обоснованию норматива потерь (за исключением расчетов в рамках исполнения обязательств по договорам на технологическое присоединение энергопринимающих устройств к сетям Общества)	расчет	1088,3

## 10. Стоимость на размещение ВОЛС на ВЛ 0,4 кВ и 6-10 кВ



Стоимость услуг

06.07.2021

Стоимость с  
учетом  
НДС, руб.

Ед. изм.

№пп Наименование услуги

№пп	Наименование услуги	Ед. изм.	Стоимость с учетом НДС, руб.
10.1	Услуги по размещению телекоммуникационного оборудования связи, в том числе волоконно-оптических линий связи (с учетом дифференцирующей скидки в случае передачи заказчиком (контрагентом) в пользование Филиалу оптических волокон (далее ОВ) Размещение волоконно-оптических линий связи на воздушных линиях электропередачи применительно к 1 опоре*	руб./объект	133,404 395,748 453,36 1289,268
10.1.1	ВЛ 0,4 кВ	руб./1 опора/мес.	
10.1.1.1	ВЛ 6(10) кВ	руб./1 опора/мес.	
10.1.1.2	ВЛ 35 кВ	руб./1 опора/мес.	
10.1.1.3	ВЛ 110 кВ	руб./1 опора/мес.	
10.1.1.4			



Приложение № 7  
к приказу ПАО "Россети Юг"  
от " " 2021 г. №

УТВЕРЖДЕН  
приказом ПАО "Россети Юг"  
от " " 2021 г. №

Прейскурант на дополнительные услуги  
филиала ПАО "Россети Юг" - "Ростовэнерго"

№№	Услуги	Ед.изм.	Цена с 01.07.2021, руб.		
			без НДС	НДС	с НДС
<b>ПРОЧАЯ ДЕЯТЕЛЬНОСТЬ</b>					
<b>I. Аренда</b>					
1.1.	Аренда зданий, помещений, сооружений, кроме объектов электросетевого хозяйства	Стоимость услуги определяется индивидуально по каждому объекту аренды			
1.2.	Аренда объектов электросетевого хозяйства	Стоимость услуги определяется индивидуально по каждому объекту аренды			
1.3.	Аренда земли	Стоимость услуги определяется индивидуально по каждому объекту аренды			
1.4.	Аренда транспортных средств	Стоимость услуги определяется индивидуально по каждому объекту аренды			
1.5.	Услуги по размещению оборудования на электросетевых объектах				
1.5.1.	Услуги по размещению телекоммуникационного оборудования связи, в том числе волоконно-оптических линий связи				
1.5.1.1.	Услуги по размещению телекоммуникационного оборудования связи	Стоимость услуги определяется индивидуально в зависимости от условий размещения оборудования			
1.5.1.2.	Предоставление доступа сторонним лицам к ВЛ для размещения ВОЛС в случае использования ОКСН				
1.5.1.2.1	ВЛ 0,4 кВ	1 опора/месяц	60,25	12,05	72,30
1.5.1.2.2	ВЛ 6-20 кВ	1 опора/месяц	74,27	14,85	89,12
1.5.1.2.3	ВЛ 35 кВ	1 опора/месяц	111,35	22,27	133,62
1.5.1.2.4	ВЛ 110 кВ	1 опора/месяц	210,90	42,18	253,08
1.5.1.3.	Предоставление доступа сторонним лицам к ВЛ для размещения ВОЛС в случае использования ОКГТ				
1.5.1.3.1	ВЛ 35 кВ	1 опора/месяц	218,26	43,65	261,91
1.5.1.3.2	ВЛ 110 кВ	1 опора/месяц	408,27	81,65	489,92
1.5.2.	Услуги по размещению наружного освещения	Стоимость услуги определяется индивидуально в зависимости от условий размещения оборудования			
1.5.3.	Услуги по размещению на электросетевых объектах прочих конструкций и оборудования	Стоимость услуги определяется индивидуально в зависимости от условий размещения конструкций и оборудования			
1.6.	Услуги по размещению наружной рекламы и информации	Стоимость услуги определяется индивидуально в зависимости от условий размещения наружной рекламы и информации			
1.7.	Аренда прочего имущества	Стоимость услуги определяется индивидуально по каждому объекту аренды			
<b>2. Услуги по техническому и ремонтно-эксплуатационному обслуживанию</b>					
2.1.	Оперативно-техническое обслуживание электросетевых объектов потребителя				
2.1.1	Оперативное обслуживание на абонентских линиях и ТП (для ПО ЮЗЭС без учета затрат на машины и механизмы)	1 чел-час	707,72	141,54	849,26
2.1.2	Оперативно-техническое обслуживание прочих электросетевых объектов потребителя	Стоимость услуги определяется индивидуально в зависимости от объема работ			
2.2.	Оперативно-техническое обслуживание сетей наружного освещения	Стоимость услуги определяется индивидуально в зависимости от объема работ			
2.3.	Ремонтно-эксплуатационное обслуживание электросетевых объектов потребителя	Стоимость услуги определяется индивидуально в зависимости от объема работ			
2.4.	Ремонтно-эксплуатационное обслуживание сетей наружного освещения	Стоимость услуги определяется индивидуально в зависимости от объема работ			
2.5.	Испытание и диагностика электрооборудования, защитных средств и приборов <sup>1</sup>				
2.5.1	Испытание трехфазных двухобмоточных трансформаторов 3-20 кВ				
2.5.1.1	при капитальном ремонте	1 трансформатор	42 303,83	8460,77	50764,60
2.5.1.2	межремонтные	1 трансформатор	21 856,99	4371,40	26228,39
2.5.1.3	при текущем ремонте	1 трансформатор	3 172,79	634,56	3807,35
2.5.2	Испытание трехфазных двухобмоточных трансформаторов 35 кВ				
2.5.2.1	при капитальном ремонте	1 трансформатор	51 117,14	10223,43	61340,57
2.5.2.2	межремонтные	1 трансформатор	27 144,95	5428,99	32573,94
2.5.2.3	при текущем ремонте	1 трансформатор	4 054,13	810,83	4864,96
2.5.3	Испытание трехфазных двухобмоточных трансформаторов 110 кВ				
2.5.3.1	при капитальном ремонте	1 трансформатор	62 750,68	12550,14	75300,82
2.5.3.2	межремонтные	1 трансформатор	35 605,73	7121,15	42726,88
2.5.3.3	при текущем ремонте	1 трансформатор	5 287,99	1057,60	6345,59



2.5.4	Испытание трехфазных трехобмоточных трансформаторов 35 кВ				
2.5.4.1	при капитальном ремонте	1 трансформатор	60 988,04	12197,61	73185,65
2.5.4.2	межремонтные	1 трансформатор	38 954,79	7790,96	46745,75
2.5.4.3	при текущем ремонте	1 трансформатор	4 794,44	958,89	5753,33
2.5.5	Испытание трехфазных трехобмоточных трансформаторов 110 кВ				
2.5.5.1	при капитальном ремонте	1 трансформатор	60 988,04	12197,61	73185,65
2.5.5.2	межремонтные	1 трансформатор	42 656,36	8531,27	51187,63
2.5.5.3	при текущем ремонте	1 трансформатор	4 759,20	951,84	5711,04
2.5.6	Испытание трехфазных трансформаторов напряжения до 10 кВ включительно				
2.5.6.1	при капитальном ремонте	1 трансформатор	3 172,79	634,56	3807,35
2.5.6.2	межремонтные	1 трансформатор	1 269,13	253,83	1522,96
2.5.6.3	Осмотр и оценка состояния изоляции первичной обмотки, при капитальном ремонте	1 трансформатор	634,55	126,91	761,46
2.5.6.4	Измерение сопротивления изоляции первичной обмотки, при капитальном ремонте	1 трансформатор	634,55	126,91	761,46
2.5.6.5	Измерение сопротивления изоляции первичной обмотки, межремонтные	1 трансформатор	1 269,13	253,83	1522,96
2.5.6.6	Испытание изоляции обмотки повышенным напряжением частоты 50 Гц, при капитальном ремонте	1 трансформатор	1 269,13	253,83	1522,96
2.5.6.7	Испытание изоляции вторичных обмоток повышенным напряжением частоты 50 Гц, при капитальном ремонте	1 трансформатор	634,55	126,91	761,46
2.5.7	Испытание трехфазных трансформаторов напряжения 35 кВ				
2.5.7.1	при капитальном ремонте	1 трансформатор	5 711,03	1142,21	6853,24
2.5.7.2	межремонтные	1 трансформатор	1 692,15	338,43	2030,58
2.5.7.3	Осмотр и оценка состояния изоляции первичной обмотки, при капитальном ремонте	1 трансформатор	846,09	169,22	1015,31
2.5.7.4	Измерение сопротивления изоляции первичной обмотки, при капитальном ремонте	1 трансформатор	846,09	169,22	1015,31
2.5.7.5	Измерение сопротивления изоляции первичной обмотки, межремонтные	1 трансформатор	1 692,15	338,43	2030,58
2.5.7.6	Испытание изоляции первичной обмотки повышенным напряжением частоты 50 Гц, при капитальном ремонте	1 трансформатор	1 524,40	304,88	1829,28
2.5.7.7	Испытание изоляции вторичных обмоток повышенным напряжением частоты 50 Гц, при капитальном ремонте	1 трансформатор	867,98	173,60	1041,58
2.5.8	Испытание трехфазных трансформаторов напряжения 110 кВ				
2.5.8.1	при капитальном ремонте	1 трансформатор	3 675,79	735,16	4410,95
2.5.8.2	Осмотр и оценка состояния изоляции обмотки, при капитальном ремонте	1 трансформатор	1 157,37	231,47	1388,84
2.5.8.3	Измерение сопротивления изоляции обмотки, при капитальном ремонте	1 трансформатор	1 157,37	231,47	1388,84
2.5.8.4	Испытание изоляции вторичных обмоток повышенным напряжением частоты 50 Гц, при капитальном ремонте	1 трансформатор	1 382,97	276,59	1659,56
2.5.9	Испытание трансформаторов тока до 10 кВ включительно				
2.5.9.1	при капитальном ремонте	1 трансформатор	4 230,40	846,08	5076,48
2.5.9.2	межремонтные	1 трансформатор	2 643,99	528,80	3172,79
2.5.10	Испытание трансформаторов тока 35 кВ				
2.5.10.1	при капитальном ремонте	1 трансформатор	5 464,24	1092,85	6557,09
2.5.10.2	межремонтные	1 трансформатор	3 349,07	669,81	4018,88
2.5.10.3	Испытание трансформаторов тока 110 кВ				
2.5.10.4	при капитальном ремонте	1 трансформатор	5 464,24	1092,85	6557,09
2.5.10.5	межремонтные	1 трансформатор	4 935,46	987,09	5922,55
2.5.11	Испытания масляных и электромагнитных выключателей 6-10 кВ				
2.5.11.1	при капитальном ремонте	1 фаза выключателя	8 637,05	1727,41	10364,46
2.5.11.2	межремонтные	1 фаза выключателя	6 874,38	1374,88	8249,26
2.5.12	Испытания масляных и электромагнитных выключателей 35 кВ				
2.5.12.1	при капитальном ремонте	1 фаза выключателя	13 219,95	2643,99	15863,94
2.5.12.2	межремонтные	1 фаза выключателя	11 104,77	2220,95	13325,72
2.5.13	Испытания масляных и электромагнитных выключателей 110 кВ				
2.5.13.1	при капитальном ремонте	1 фаза выключателя	7 579,44	1515,89	9095,33
2.5.13.2	межремонтные	1 фаза выключателя	2 996,52	599,30	3595,82
2.5.14	Испытания вводов с фарфоровой изоляцией напряжением до 35 кВ включительно распределительных устройств				
2.5.14.1	при капитальном ремонте	1 ввод	4 054,13	810,83	4864,96
2.5.14.2	межремонтные	1 ввод	4 054,13	810,83	4864,96
2.5.14.3	Осмотр и оценка состояния изоляции вводов с фарфоровой изоляцией напряжением до 35 кВ включительно распределительных устройств при капитальном ремонте	1 ввод	881,34	176,27	1057,61
2.5.14.4	Осмотр и оценка состояния изоляции вводов с фарфоровой изоляцией напряжением до 35 кВ включительно распределительных устройств межремонтные	1 ввод	881,34	176,27	1057,61
2.5.14.5	Измерение сопротивления изоляции вводов с фарфоровой изоляцией напряжением до 35 кВ включительно распределительных устройств при капитальном ремонте	1 ввод	1 233,87	246,77	1480,64
2.5.14.6	Измерение сопротивления изоляции вводов с фарфоровой изоляцией напряжением до 35 кВ включительно распределительных устройств межремонтные	1 ввод	1 233,87	246,77	1480,64



2.5.14.7	Испытание вводов с фарфоровой изоляцией напряжением до 35 кВ включительно распределительных устройств повышенным напряжением частоты 50 Гц при капитальном ремонте	1 ввод	1 938,93	387,79	2326,72
2.5.14.8	Испытание вводов с фарфоровой изоляцией напряжением до 35 кВ включительно распределительных устройств повышенным напряжением частоты 50 Гц межремонтное	1 ввод	1 938,93	387,79	2326,72
2.5.15	Испытания отделителей, короткозамыкателей, разъединителей, заземляющих ножей напряжением до 20 кВ включительно				
2.5.15.1	при капитальном ремонте	1 фаза аппарата	1 938,93	387,79	2326,72
2.5.15.2	Осмотр и оценка состояния изоляции, при капитальном ремонте	1 фаза аппарата	528,81	105,76	634,57
2.5.15.3	Испытание многоэлементной основной изоляции повышенным напряжением частоты 50 Гц, при капитальном ремонте	1 фаза аппарата	1 410,14	282,03	1692,17
2.5.15.4	Испытания отделителей, короткозамыкателей, разъединителей, заземляющих ножей напряжением 35 кВ				
2.5.15.5	при капитальном ремонте	1 фаза аппарата	2 820,26	564,05	3384,31
2.5.15.6	Осмотр и оценка состояния изоляции, при капитальном ремонте	1 фаза аппарата	1 057,61	211,52	1269,13
2.5.15.7	Испытание многоэлементной основной изоляции повышенным напряжением частоты 50 Гц, при капитальном ремонте	1 фаза аппарата	1 762,67	352,53	2115,20
2.5.16	Испытания отделителей, короткозамыкателей, разъединителей, заземляющих ножей напряжением 110 кВ				
2.5.16.1	при капитальном ремонте	1 фаза аппарата	3 525,32	705,06	4230,38
2.5.16.2	Осмотр и оценка состояния изоляции, при капитальном ремонте	1 фаза аппарата	1 410,14	282,03	1692,17
2.5.16.3	Испытание многоэлементной основной изоляции повышенным напряжением частоты 50 Гц, при капитальном ремонте	1 фаза аппарата	2 115,18	423,04	2538,22
2.5.17	Испытания вентиляльных разрядников напряжением до 10 кВ включительно				
2.5.17.1	при капитальном ремонте	1 разрядник	2 291,46	458,29	2749,75
2.5.17.2	межремонтные	1 разрядник	2 467,72	493,54	2961,26
2.5.17.3	при текущем ремонте	1 разрядник	1 762,67	352,53	2115,20
2.5.17.4	Осмотр и оценка состояния изоляции разрядников, при капитальном ремонте	1 разрядник	352,53	70,51	423,04
2.5.17.5	Осмотр и оценка состояния изоляции разрядников, межремонтные испытания	1 разрядник	352,53	70,51	423,04
2.5.17.6	Осмотр и оценка состояния изоляции разрядников, при текущем ремонте	1 разрядник	352,53	70,51	423,04
2.5.17.7	Измерение тока проводимости микроамперметром, при капитальном ремонте	1 разрядник	705,06	141,01	846,07
2.5.17.8	Измерение тока проводимости микроамперметром, межремонтные испытания	1 разрядник	705,06	141,01	846,07
2.5.17.9	Измерение пробивного напряжения, при капитальном ремонте	1 разрядник	1 233,87	246,77	1480,64
2.5.17.10	Ревизия регистраторов срабатывания, межремонтные испытания	1 разрядник	1 410,14	282,03	1692,17
2.5.17.11	Ревизия регистраторов срабатывания, при текущем ремонте	1 разрядник	1 410,14	282,03	1692,17
2.5.18	Испытания вентиляльных разрядников напряжением 35 кВ				
2.5.18.1	при капитальном ремонте	1 разрядник	3 172,79	634,56	3807,35
2.5.18.2	межремонтные	1 разрядник	3 349,07	669,81	4018,88
2.5.18.3	при текущем ремонте	1 разрядник	2 291,46	458,29	2749,75
2.5.18.4	Осмотр и оценка состояния изоляции разрядников, при капитальном ремонте	1 разрядник	528,81	105,76	634,57
2.5.18.5	Осмотр и оценка состояния изоляции разрядников, межремонтные испытания	1 разрядник	528,81	105,76	634,57
2.5.18.6	Осмотр и оценка состояния изоляции разрядников, при текущем ремонте	1 разрядник	528,81	105,76	634,57
2.5.18.7	Измерение тока проводимости микроамперметром, при капитальном ремонте	1 разрядник	1 057,61	211,52	1269,13
2.5.18.8	Измерение тока проводимости микроамперметром, межремонтные испытания	1 разрядник	1 057,61	211,52	1269,13
2.5.18.9	Измерение пробивного напряжения, при капитальном ремонте	1 разрядник	1 586,41	317,28	1903,69
2.5.18.10	Ревизия регистраторов срабатывания, межремонтные испытания	1 разрядник	1 762,67	352,53	2115,20
2.5.18.11	Ревизия регистраторов срабатывания, при текущем ремонте	1 разрядник	1 762,67	352,53	2115,20
2.5.19	Испытания вентиляльных разрядников напряжением 110 кВ				
2.5.19.1	при капитальном ремонте	1 разрядник	1 902,84	380,57	2283,41
2.5.19.2	межремонтные	1 разрядник	5 088,01	1017,60	6105,61
2.5.19.3	при текущем ремонте	1 разрядник	2 068,30	413,66	2481,96
2.5.19.4	Осмотр и оценка состояния изоляции разрядников, при капитальном ремонте	1 разрядник	537,77	107,55	645,32
2.5.19.5	Осмотр и оценка состояния изоляции разрядников, межремонтные испытания	1 разрядник	537,77	107,55	645,32
2.5.19.6	Осмотр и оценка состояния изоляции разрядников, при текущем ремонте	1 разрядник	537,77	107,55	645,32
2.5.19.7	Измерение тока проводимости микроамперметром, при капитальном ремонте	1 разрядник	1 365,07	273,01	1638,08
2.5.19.8	Измерение тока проводимости микроамперметром, межремонтные испытания	1 разрядник	1 365,07	273,01	1638,08
2.5.19.9	Ревизия регистраторов срабатывания, межремонтные испытания	1 разрядник	1 530,54	306,11	1836,65
2.5.19.10	Ревизия регистраторов срабатывания, при текущем ремонте	1 разрядник	1 530,54	306,11	1836,65
2.5.19.11	Измерение тока проводимости под рабочим напряжением измерительной штангой, межремонтные испытания	1 разрядник	1 654,63	330,93	1985,56
2.5.20	Испытания конденсаторов связи, отбора мощности напряжением до 110 кВ включительно				
2.5.20.1	при капитальном ремонте	1 конденсатор	5 993,04	1198,61	7191,65
2.5.20.2	межремонтные	1 конденсатор	528,81	105,76	634,57
2.5.20.3	Осмотр и оценка состояния изоляции конденсаторов, при капитальном ремонте	1 конденсатор	528,81	105,76	634,57
2.5.20.4	Осмотр и оценка состояния изоляции конденсаторов, межремонтные испытания	1 конденсатор	528,81	105,76	634,57
2.5.20.5	Измерение сопротивления изоляции, при капитальном ремонте	1 конденсатор	1 233,87	246,77	1480,64
2.5.20.6	Измерение емкости, при капитальном ремонте	1 конденсатор	2 115,18	423,04	2538,22
2.5.20.7	Измерение тангенса угла диэлектрических потерь, при капитальном ремонте	1 конденсатор	2 115,18	423,04	2538,22
2.5.21	Испытание средств защиты, инструмента и испытательных установок				
2.5.21.1	Испытание защитных средств (перчатки, боты) в стационарной лаборатории	1 пара	214,61	42,92	257,53
2.5.21.2	Испытание измерительной штанги в стационарной лаборатории	1 шт.	281,70	56,34	338,04
2.5.21.3	Испытание защитных средств (указатели ВН) в стационарной лаборатории	1 шт.	214,61	42,92	257,53
2.5.21.4	Испытание защитных средств (указатели ВН) в стационарной лаборатории	1 шт.	422,52	84,50	507,02
2.5.21.5	Испытание защитных средств (электроизмерительные клещи до 1000 В) в стационарной лаборатории	1 шт.	214,61	42,92	257,53
2.5.21.6	Испытание защитных средств (инструмент с изол. рукоятками) в стационарной лаборатории	1 шт.	140,85	28,17	169,02
2.5.22	Испытания переключающих устройств силовых трансформаторов напряжением до 110 кВ включительно, число ступеней регулирования 9-12				
2.5.22.1	при капитальном ремонте	1 устройство	5 532,17	1106,43	6638,60
2.5.22.2	при текущем ремонте	1 устройство	2 731,07	546,21	3277,28
2.5.22.3	Измерение переходных сопротивлений контактов постоянному току, при капитальном ремонте	1 устройство	840,33	168,07	1008,40
2.5.22.4	Измерение переходных сопротивлений контактов постоянному току, при текущем ремонте	1 устройство	840,33	168,07	1008,40
2.5.22.5	Испытание изоляции повышенным напряжением частоты 50 Гц, при капитальном ремонте	1 устройство	1 400,56	280,11	1680,67
2.5.22.6	Измерение электрического сопротивления токоограничивающих резисторов, при капитальном ремонте	1 устройство	490,21	98,04	588,25
2.5.22.7	Измерение электрического сопротивления токоограничивающих резисторов, при текущем ремонте	1 устройство	490,21	98,04	588,25
2.5.22.8	Снятие круговой диаграммы, при капитальном ремонте	1 устройство	1 400,56	280,11	1680,67
2.5.22.9	Осциллографирование процесса переключения контактов контактора, при капитальном ремонте	1 устройство	1 400,56	280,11	1680,67
2.5.22.10	Осциллографирование процесса переключения контактов контактора, при текущем ремонте	1 устройство	1 400,56	280,11	1680,67
2.5.23	Испытания переключающих устройств силовых трансформаторов напряжением до 110 кВ включительно, число ступеней регулирования 16-18				



2.5.23.1	при капитальном ремонте	1 устройство	7 212,84	1442,57	8655,41
2.5.23.2	при текущем ремонте	1 устройство	3 711,44	742,29	4453,73
2.5.23.3	Измерение переходных сопротивлений контактов постоянному току, при капитальном ремонте	1 устройство	1 120,43	224,09	1344,52
2.5.23.4	Измерение переходных сопротивлений контактов постоянному току, при текущем ремонте	1 устройство	1 120,43	224,09	1344,52
2.5.23.5	Испытание изоляции повышенным напряжением частоты 50 Гц, при капитальном ремонте	1 устройство	1 400,56	280,11	1680,67
2.5.23.6	Измерение электрического сопротивления токоограничивающих резисторов, при капитальном ремонте	1 устройство	490,21	98,04	588,25
2.5.23.7	Измерение электрического сопротивления токоограничивающих резисторов, при текущем ремонте	1 устройство	490,21	98,04	588,25
2.5.23.8	Снятие круговой диаграммы, при капитальном ремонте	1 устройство	2 100,84	420,17	2521,01
2.5.23.9	Осциллографирование процесса переключения контактов контактора, при капитальном ремонте	1 устройство	2 100,84	420,17	2521,01
2.5.23.10	Осциллографирование процесса переключения контактов контактора, при текущем ремонте	1 устройство	2 100,84	420,17	2521,01
2.5.24	Испытание токоограничивающих сухих реакторы напряжением до 220 кВ				
2.5.24.1	при капитальном ремонте	1 реактор	2 164,61	432,92	2597,53
2.5.24.2	Измерение сопротивления изоляции обмоток относительно болтов крепления, при капитальном ремонте	1 реактор	954,98	191,00	1145,98
2.5.24.3	Испытание опорных изоляторов повышенным напряжением частоты 50 Гц, при капитальном ремонте	1 реактор	1 209,63	241,93	1451,56
2.5.25	Испытания комплексов распределительных устройств внутренней и наружной установки (кроме измерений и испытаний установленного в них оборудования)			0,00	0,00
2.5.25.1	при капитальном ремонте	1 ячейка	7 096,28	1419,26	8515,54
2.5.25.2	Осмотр и оценка состояния изоляции, при капитальном ремонте	1 ячейка	865,41	173,08	1038,49
2.5.25.3	Измерение сопротивления изоляции элементов, выполненных из органических материалов, при капитальном ремонте	1 ячейка	1 903,88	380,78	2284,66
2.5.25.4	Испытание изоляции первичных цепей повышенным напряжением частоты 50 Гц, при капитальном ремонте	1 ячейка	1 730,80	346,16	2076,96
2.5.25.5	Измерение сопротивления контактов постоянному току, при капитальном ремонте	1 ячейка	2 596,21	519,24	3115,45
2.5.26	Испытание оборудования электрооборудования до 1000В				
2.5.26.1	Измерение сопротивления изоляции осветительной сети до 1000В (при вывинченных лампах) на один провод	1 шт.	470,87	94,17	565,04
2.5.26.2	Измерение полного сопротивления петли фаза-нуль до 1000В (одно измерение)	1 шт.	710,72	142,14	852,86
2.5.26.3	Проверка соединений заземлителей до 1000В с заземляемыми элементами (связь) на 100 точек	1 шт.	2 665,23	533,05	3198,28
2.5.26.4	Измерение сопротивления заземления опор до 1000В (одно измерение)	1 шт.	666,30	133,26	799,56
2.5.26.5	Измерение сопротивления контура заземления до 1000В (точечного)	1 шт.	755,16	151,03	906,19
2.5.26.6	Проверка заземления электрооборудования до 1000В (осмотр, простукивание, проверка сечений проводников-определение на соответствие ПУИ)	1 шт.	355,37	71,07	426,44
2.5.26.7	Осмотр концевой разделки кабеля до 1000В (на один кабель)	1 шт.	355,37	71,07	426,44
2.5.26.8	Измерение сопротивления изоляции до 1000В	1 шт.	355,37	71,07	426,44
2.5.26.9	Испытание повышенным выпрямленным напряжением до 1000В	1 шт.	710,72	142,14	852,86
2.5.26.10	Фазировка ВЛ до 1000В	1 шт.	399,78	79,96	479,74
2.5.27	Испытание защитных средств (перчатки, боты) в стационарной лаборатории	1 шт.	214,61	42,92	257,53
2.5.28	Испытание измерительной штанги в стационарной лаборатории	1 пара	281,70	56,34	338,04
2.5.29	Испытание защитных средств (указателей НН) в стационарной лаборатории	1 шт.	214,61	42,92	257,53
2.5.30	Испытание защитных средств (указателей НН) в стационарной лаборатории	1 шт.	422,52	84,5	507,02
2.5.31	Испытание защитных средств (электроизмерительные клещи до 1000 В) в стационарной лаборатории	1 шт.	214,61	42,92	257,53
2.5.32	Испытание защитных средств (инструмент с изол. рукоятками) в стационарной лаборатории	1 шт.	140,85	28,17	169,02
2.5.33	Измерение сопротивления изоляции осветительной сети до 1000В (при вывинченных лампах) на один провод	1 шт.	470,87	94,17	565,04
2.5.34	Измерение полного сопротивления петли фаза-нуль до 1000В (одно измерение)	1 шт.	710,72	142,14	852,86
2.5.35	Проверка соединений заземлителей до 1000В с заземляемыми элементами (связь) на 100 точек	1 шт.	2 665,23	533,05	3 198,28
2.5.36	Измерение сопротивления заземления опор до 1000В (одно измерение)	1 шт.	666,30	133,26	799,56
2.5.37	Измерение сопротивления контура заземления до 1000В (точечного)	1 шт.	755,16	151,03	906,19
2.5.38	Проверка заземления электрооборудования до 1000В (осмотр, простукивание, проверка сечений проводников-определение на соответствие ПУИ)	1 шт.	355,37	71,07	426,44
2.5.39	Осмотр концевой разделки кабеля до 1000В (на один кабель)	1 шт.	355,37	71,07	426,44
2.5.40	Измерение сопротивления изоляции до 1000В	1 шт.	355,37	71,07	426,44
2.5.41	Испытание повышенным выпрямленным напряжением до 1000В	1 шт.	710,72	142,14	852,86
2.5.42	Фазировка ВЛ до 1000В	1 шт.	399,78	79,96	479,74
2.6.	Прочие услуги по техническому и ремонтно-эксплуатационному обслуживанию, диагностике и испытанию				Стоимость услуги определяется индивидуально в зависимости от объема работ
2.6.1	Химический анализ трансформаторного масла и др. веществ				
2.6.1.1	Проведение хроматографического анализа трансформаторного масла	1 исп.	4 806,18	961,24	5 767,42
2.6.1.2	Определение реакции водной вытяжки трансформаторного масла	1 исп.	2 945,04	589,01	3 534,05
2.6.1.3	Определение кислотного числа	1 исп.	1 899,44	379,89	2 279,33
2.6.1.4	Определение температуры вспышки	1 исп.	739,47	147,89	887,36
2.6.1.5	Содержание воды в трансформаторном масле	1 исп.	186,35	37,27	223,62
2.6.1.6	Содержание механических примесей в трансформаторном масле	1 исп.	1 478,90	295,78	1 774,68
2.6.1.7	Определение tg δ трансформаторного масла	1 исп.	1 478,90	295,78	1 774,68
2.6.1.8	Определение электрической прочности трансформаторного масла	1 исп.	739,47	147,89	887,36
2.6.1.9	Проверка стабильности масла против окисления	1 исп.	24 032,00	4 806,40	28 838,40
2.6.1.10	Определение плотности трансформаторного масла (с учетом работы ЭТЛ)	1 исп.	841,34	168,27	1 009,61
3.	<b>Выполнение строительно-монтажных работ</b>				
3.1.	Переустройство электросетевых объектов Общества по инициативе третьих лиц (пакетная услуга)				Стоимость услуги определяется индивидуально в зависимости от объема работ
3.2.	Выполнение работ, отнесенных к компетенции заявителя, при осуществлении технологического присоединения («ТП под ключ», пакетная услуга)				Стоимость услуги определяется индивидуально в зависимости от объема работ
3.3.	Строительно-монтажные работы по устройству электрических сетей наружного освещения («Организация сетей наружного освещения», пакетная услуга)				Стоимость услуги определяется индивидуально в зависимости от объема работ
3.4.	Проектно-исследовательские работы в целях строительства, реконструкции и перевооружения электросетевых объектов потребителя				Стоимость услуги определяется индивидуально в зависимости от объема работ
3.5.	Строительно-монтажные работы, реконструкция и перевооружение электросетевых объектов потребителя				Стоимость услуги определяется индивидуально в зависимости от объема работ
3.6.	Организация учета электрической энергии (установка/замена, ремонт приборов учета, установка комплекса АИИС КУЭ и пр.)				
3.6.1	Установка приборов учета по обращению потребителя				
3.6.1.1	Установка однофазного электросчетчика	1 шт.	642,61	128,52	771,13
3.6.1.2	Установка трехфазного электросчетчика прямого включения	1 шт.	1 079,70	215,94	1 295,64
3.6.1.3	Установка трехфазного электросчетчика трансформаторного включения	1 шт.	1 765,11	353,02	2 118,13
3.6.1.4	Автотранспортные расходы	1 км	37,14	7,43	44,57



3.6.2	Обслуживание приборов учета				
3.6.2.1	Программирование multifunctional счетчика	1 шт.	4 224,58	844,92	5 069,50
3.6.2.2	Монтаж, проверка трансформатора тока	1 шт.	461,14	92,23	553,37
3.6.2.3	Автотранспортные расходы	1 км	37,14	7,43	44,57
3.6.3	Монтаж щита учета, блока измерения и защиты (БИЗ) (без стоимости материалов)				
3.6.3.1	1-но фаз. щиток учета, БИЗ с 1-но фаз. эл. сч.	1 шт.	959,13	191,83	1 150,96
3.6.3.2	3-х фаз. щиток учета, БИЗ с 3-х фаз. эл. сч. (5/50А, 10/100А)	1 шт.	1 676,86	335,37	2 012,23
3.6.3.3	Автотранспортные расходы	1 км	37,14	7,43	44,57
3.6.4	Монтаж внутренней электропроводки (без стоимости материалов)				
3.6.4.1	Устройство проводки открытой, укладка в короб, лоток с фиксацией стяжками, укладка в штробу с фиксацией алебастром	п.м.	47,97	9,59	57,56
3.6.4.2	Затяжка в гофру	п.м.	28,77	5,75	34,52
3.6.4.3	Монтаж кабель-канала	п.м.	47,97	9,59	57,56
3.6.4.4	Устройство распаечной коробки с расключением и маркировкой	1 шт.	239,79	47,96	287,75
3.6.4.5	Штробление	п.м.	215,80	43,16	258,96
3.6.4.6	Монтаж светильника (встраиваемого, подвесного) (шт.)	п.м.	441,27	88,25	529,52
3.6.4.7	Монтаж розетки, выключателя в имеющийся подрозетник, кабель-канал	1 шт.	143,87	28,77	172,64
3.6.4.8	Устройство подрозетника в гипсокартоне	1 шт.	52,75	10,55	63,30
3.6.4.9	Устройство подрозетника в пеноблоке, кирпиче	1 шт.	119,91	23,98	143,89
3.6.4.10	Устройство подрозетника в бетоне	1 шт.	143,87	28,77	172,64
3.6.4.11	Установка однополюсного автоматического выключателя	1 шт.	253,75	50,75	304,50
3.6.4.12	Установка двухполюсного автоматического выключателя	1 шт.	330,97	66,19	397,16
3.6.4.13	Установка трехполюсного автоматического выключателя	1 шт.	424,74	84,95	509,69
3.6.4.14	Установка четырехполюсного автоматического выключателя	1 шт.	590,22	118,04	708,26
3.6.4.15	Установка однополюсного УЗО	1 шт.	299,59	59,92	359,51
3.6.4.16	Установка двухполюсного УЗО	1 шт.	349,52	69,90	419,42
3.6.4.17	Установка трехполюсного УЗО	1 шт.	424,74	84,95	509,69
3.6.4.18	Установка четырехполюсного УЗО	1 шт.	590,22	118,04	708,26
3.6.4.19	Монтаж щита навесного до 36 модулей	1 шт.	992,88	198,58	1 191,46
3.6.4.20	Монтаж щита навесного до 36-54 модулей	1 шт.	1 544,46	308,89	1 853,35
3.6.4.21	Монтаж щита встраиваемого 24 модулей, бетон	1 шт.	4 192,13	838,43	5 030,56
3.6.4.22	Монтаж щита встраиваемого 24 модулей, кирпич	1 шт.	2 868,31	573,66	3 441,97
3.6.4.23	Монтаж щита встраиваемого 36 модулей, бетон	1 шт.	5 515,97	1 103,19	6 619,16
3.6.4.24	Монтаж щита встраиваемого 36 модулей, кирпич	1 шт.	4 192,13	838,43	5 030,56
3.6.4.25	Разводка кабеля в розетке одиночная	1 шт.	47,97	9,59	57,56
3.6.4.26	Разводка кабеля в розетке двойная	1 шт.	62,33	12,47	74,80
3.6.4.27	Монтаж электрической розетки	1 шт.	47,97	9,59	57,56
3.6.4.28	Пробивка бетонных и кирпичных стен	10 см	226,15	45,23	271,38
3.6.4.29	Пробивка стен из легких материалов	10 см	57,55	11,51	69,06
3.6.4.30	Пробивка перекрытий	10 см	275,79	55,16	330,95
3.6.4.31	Демонтаж короба	п.м.	47,97	9,59	57,56
3.6.4.32	Демонтаж коробки распаечной	1 шт.	82,75	16,55	99,30
3.6.4.33	Демонтаж проводки электрической в коробе	п.м.	23,99	4,80	28,79
3.6.4.34	Демонтаж проводки электрической открытой	п.м.	19,19	3,84	23,03
3.6.4.35	Демонтаж точки электрической	1 шт.	95,92	19,18	115,10
3.6.4.36	Монтаж трубной разводки	1 шт.	409,91	81,98	491,89
3.6.4.37	Автотранспортные расходы	1 км	37,14	7,43	44,57
3.6.5	Обслуживание электроустановок (без стоимости материалов)				
3.6.5.1	Покраска щита, распр. пункта	1 шт.	719,35	143,87	863,22
3.6.5.2	Замена замков на ЩУ, ЩО, ЩР	1 шт.	191,82	38,36	230,18
3.6.5.3	Замена автоматических выключателей, рубильников, автоматов освещения, пускателей (одно присоединение)	1 шт.	1 103,21	220,64	1 323,85
3.6.5.4	Обязка токоведущих зажимов (одно присоединение)	1 шт.	263,76	52,75	316,51
3.6.5.5	Подключение ввода у бытового абонента	1 шт.	1 654,81	330,96	1 985,77
3.6.5.6	Автотранспортные расходы	1 км	37,14	7,43	44,57
3.6.6	Техническое обслуживание систем АСКУЭ				
3.6.6.1	Техническое обслуживание систем АСКУЭ				Стоимость услуги определяется индивидуально в зависимости от объема работ
3.6.6.2	Автотранспортные расходы	1 км	37,14	7,43	44,57
3.6.7	Монтаж электропроводки (с учетом стоимости материалов)				
3.6.7.1	Монтаж электропроводки проводом ПУГНП 3x2,5	п.м.	114,90	22,98	137,88
3.6.7.2	Монтаж электропроводки проводом ПУГНП 3x4	п.м.	129,14	25,83	154,97
3.6.7.3	Монтаж электропроводки проводом ВВГ 3x6	п.м.	177,44	35,49	212,93
3.6.7.4	Монтаж электропроводки проводом СИП-4 2x16	п.м.	87,00	17,40	104,40
3.6.7.5	Автотранспортные расходы (из расчета за 1 км)	1 км	37,14	7,43	44,57
3.6.8	Монтаж трансформаторов тока (с учетом стоимости материалов)				
3.6.8.1	Монтаж трансформатора тока ТТ-0,66/ТТИ-А 50/5	1 шт.	1 119,02	223,80	1 342,82
3.6.8.2	Монтаж трансформатора тока ТТ-0,66/ТТИ-А 75/5	1 шт.	1 119,02	223,80	1 342,82
3.6.8.3	Монтаж трансформатора тока ТТ-0,66/ТТИ-А 100/5	1 шт.	1 119,02	223,80	1 342,82
3.6.8.4	Монтаж трансформатора тока ТТ-0,66/ТТИ-А 150/5	1 шт.	1 119,02	223,80	1 342,82
3.6.8.5	Монтаж трансформатора тока ТТ-0,66/ТТИ-А 200/5	1 шт.	1 119,02	223,80	1 342,82
3.6.8.6	Монтаж трансформатора тока ТТ-0,66/ТТИ-А 300/5	1 шт.	1 119,02	223,80	1 342,82
3.6.8.7	Монтаж трансформатора тока ТТ-0,66/ТТИ-А 400/5	1 шт.	1 119,02	223,80	1 342,82
3.6.8.8	Автотранспортные расходы	1 км	37,14	7,43	44,57
3.6.9	Проверка схем приборов учета				
3.6.9.1	Проверка схем включения прибора учета для физических лиц (трехфазный прямой включения)	1 шт.	303,37	60,67	364,04
3.6.9.2	Проверка схем включения прибора учета для физических лиц (трехфазный трансформаторного включения)	1 шт.	341,29	68,26	409,55
3.6.9.3	Проверка схем включения прибора учета для физических лиц (однофазный)	1 шт.	275,77	55,15	330,92
3.6.9.4	Проверка схем включения прибора учета для юридических лиц (однофазный)	1 шт.	330,96	66,19	397,15
3.6.9.5	Проверка схем включения прибора учета для юридических лиц (трехфазный трансформаторного включения)	1 шт.	386,12	77,22	463,34
3.6.9.6	Проверка схем включения прибора учета для юридических лиц (трехфазный прямой включения)	1 шт.	358,54	71,71	430,25
3.6.9.7	Автотранспортные расходы	1 км	37,14	7,43	44,57
3.6.10	Сканирование профиля мощности с прибора учета электрической энергии в электроустановке выше 1000В	1 шт.	275,79	55,16	330,95
3.7.	Технический надзор за производством строительно-монтажных работ				Стоимость услуги определяется индивидуально в зависимости от объема работ
3.8.	Прочие строительно-монтажные и проектные работы				Стоимость услуги определяется индивидуально в зависимости от объема работ
4.	<b>Консультационные и организационно-технические услуги</b>				
4.1.	Проведение энергетических обследований (энергоаудит), разработка и реализация мероприятий по энергосбережению и повышению энергетической эффективности				Стоимость услуги определяется индивидуально в зависимости от объема работ



4.2.	Консультационные услуги по направлениям деятельности («Энергоконсультанты», и др.)	Стоимость услуги определяется индивидуально в зависимости от объема работ			
4.3.	Услуги по отключению-подключению потребителей, по введению ограничения (восстановлению) потребления электроэнергии				
4.3.1	Услуги по отключению / подключению потребителей, являющихся собственниками и пользователями помещений в многоквартирных домах и жилых домах <sup>2</sup>				
4.3.1.1	Стоимость услуг на 1 ограничение (возобновление) электроснабжения. С выездом бригады на место, отключение на опоре.	(1 огр./воз.)	1 250,00	250,00	1 500,00
4.3.1.2	Стоимость услуг на 1 ограничение (возобновление) электроснабжения. С выездом бригады на место. Отключение на электросчетчике потребителя или на ТП.	(1 огр./воз.)	1 250,00	250,00	1 500,00
4.3.1.3	Стоимость услуг на 1 ограничение (возобновление) электроснабжения. С выездом бригады на место и принятием технических мероприятий по недопущению несанкционированного подключения.	(1 огр./воз.)	1 250,00	250,00	1 500,00
4.3.1.4	Стоимость услуг на 1 ограничение (возобновление) электроснабжения. При отключении потребителя с диспетчерского щита управления.	(1 огр./воз.)	289,00	57,80	346,80
4.3.1.5	Стоимость услуг на 1 ограничение (возобновление) электроснабжения. При отключении потребителя с выездом ОВБ на ПС в случае вывода в ремонт системы ТМ и ТУ.	(1 огр./воз.)	1 250,00	250,00	1 500,00
4.3.2	Услуги по отключению / подключению юридических лиц - потребителей электрической энергии				
4.3.2.1	Стоимость услуг на 1 ограничение (возобновление) электроснабжения. С выездом бригады на место, отключение на опоре.	(1 огр./воз.)	2 614,00	522,80	3 136,80
4.3.2.2	Стоимость услуг на 1 ограничение (возобновление) электроснабжения. С выездом бригады на место. Отключение на электросчетчике потребителя или на ТП.	(1 огр./воз.)	1 348,00	269,60	1 617,60
4.3.2.3	Стоимость услуг на 1 ограничение (возобновление) электроснабжения. С выездом бригады на место и принятием технических мероприятий по недопущению несанкционированного подключения.	(1 огр./воз.)	2 776,00	555,20	3 331,20
4.3.2.4	Стоимость услуг на 1 ограничение (возобновление) электроснабжения. При отключении потребителя с диспетчерского щита управления.	(1 огр./воз.)	297,00	59,40	356,40
4.3.2.5	Стоимость услуг на 1 ограничение (возобновление) электроснабжения. При отключении потребителя с выездом ОВБ на ПС в случае вывода в ремонт системы ТМ и ТУ.	(1 огр./воз.)	1 634,00	326,80	1 960,80
4.3.2.6	Автотранспортные расходы	1 км	37,14	7,43	44,57
4.4.	Услуги по предоставлению допуска сторонних организаций для производства работ в охраняемых зонах или на объектах электросетевого хозяйства	Стоимость услуги определяется индивидуально в зависимости от объема работ			
4.5.	Экспертиза и согласование проектной документации				
4.5.1	Согласование проектов на газоснабжение, водоснабжение, теплоснабжение, телефонизацию, канализацию и т.д., топографических съемок, планов размещения земельных участков, актов выбора трасс				
4.5.1.1	Для частных жилых домов (физических лиц)	1 шт.	830,36	166,07	996,43
4.5.1.2	Для предприятий и частных фирм	1 шт.	4 755,65	951,13	5 706,78
4.5.1.3	Для предприятий и частных фирм (сложные проекты)	1 шт.	9 843,44	1 968,69	11 812,13
4.6.	Услуги по управлению спросом на электрическую энергию	Стоимость услуги определяется индивидуально в зависимости от объема работ			
4.7.	Прочие консультационные и организационно-технические услуги	Стоимость услуги определяется индивидуально в зависимости от объема работ			
4.7.1	Услуга по предоставлению информации для разработки схемы выдачи мощности <sup>3</sup>	1 комплект	109 482,16	21 896,43	131 378,59
5.	<b>Агентские услуги</b>	Стоимость услуги определяется индивидуально в зависимости от объема работ			
6.	<b>Услуги связи и информационных технологий</b>				
6.1.	Услуги связи				
6.1.1	Абонентская плата за пользование ведомственным телефоном АТС для населения.	в месяц	250,83	50,17	301,00
6.1.2	Абонентская плата за пользование ведомственным телефоном АТС, предоставление выхода на сеть связи общего пользования для организаций.	в месяц	388,07	77,61	465,68
6.1.3	Абонентская плата за пользование ведомственным телефоном АТС, предоставление выхода на сеть общего пользования и выход на сеть ведомственной внутрисетевой междугородней связи для организаций.	в месяц	503,13	100,63	603,76
6.1.4	Абонентская плата за пользование параллельным телефонным номером для организаций.	в месяц	62,76	12,55	75,31
6.1.5	Предоставление УПАТС в пользование аналоговой соединительной линии, образованной в линейных сооружениях, принадлежащих и обслуживаемых филиалом ПАО «Россети Юг»-«Ростовэнерго» для организаций.	в месяц	669,44	133,89	803,33
6.1.6	Услуга местного завершения вызова на сеть ПАО «Ростелеком»	за ед. трафика	0,28	0,06	0,34
6.1.7	Услуга местного инициирования вызова на сеть ПАО «Ростелеком».	за ед. трафика	0,28	0,06	0,34
6.1.8	Предоставление места в кабельной канализации за один метр в месяц для размещения одного кабеля	в месяц	4,34	0,87	5,21
6.2.	Услуги в сфере информационных технологий	Стоимость услуги определяется индивидуально в зависимости от объема работ			
6.3.	Услуги центра обработки телефонных вызовов (Контакт-центров, горячих линий и пр.)	Стоимость услуги определяется индивидуально в зависимости от объема работ			
6.4.	Прочие услуги связи и информационных технологий	Стоимость услуги определяется индивидуально в зависимости от объема работ			
7.	<b>Другие услуги по прочей операционной деятельности</b>				
7.1.	Услуги по зарядке электротранспорта	Стоимость услуги определяется индивидуально в зависимости от объема работ			
7.2.	Прочие другие услуги по прочей операционной деятельности	Стоимость услуги определяется индивидуально в зависимости от объема работ			
8.	<b>Другие прочие услуги</b>				
8.1	Услуги по функции технологического присоединения прочие				
8.1.2	Оказание услуг по восстановлению ранее выданных условий и выдачи их дубликатов в отношении ранее присоединенных энергопринимающих устройств (без увеличения мощности) <sup>4</sup>	1 шт.	833,33	166,67	1 000,00
8.1.3	Оказание услуг по предоставлению информации в целях перераспределения присоединенной мощности <sup>4</sup>	1 шт.	458,33	91,67	550,00
8.2	Услуги автомобильного и специального транспорта				
8.2.1	ЗИЛ 130 Автокран	1 маш/час	1 856,11	371,22	2 227,33
8.2.2	ЗИЛ 130	1 маш/час	1 820,60	364,12	2 184,72
8.2.3	ЗИЛ 133	1 маш/час	1 845,50	369,10	2 214,60
8.2.4	ЗИЛ 131 СПЕЦ МРК-750	1 маш/час	1 896,82	379,36	2 276,18
8.2.5	ЗИЛ-131 ТВ26	1 маш/час	2 443,08	488,62	2 931,70
8.2.6	ЗИЛ 431410 ПГ22	1 маш/час	2 066,05	413,21	2 479,26
8.2.7	ЗИЛ 131	1 маш/час	1 909,60	381,92	2 291,52
8.2.8	ГАЗ 3307 ЭТЛ	1 маш/час	2 418,97	483,79	2 902,76
8.2.9	ГАЗ-66	1 маш/час	1 460,93	292,19	1 753,12





8.2.10	ГАЗ 33021 Газель, грузовая	1 маш/час	1 499,01	299,80	1 798,81
8.2.11	ГАЗ 3308 (БКМ-317)	1 маш/час	1 586,33	317,27	1 903,60
8.2.12	ГАЗ 3307 (АПТ-17М)	1 маш/час	1 869,91	373,98	2 243,89
8.2.13	ГАЗ 3110	1 маш/час	1 075,60	215,12	1 290,72
8.2.14	ГАЗ-6601	1 маш/час	1 497,23	299,45	1 796,68
8.2.15	ГАЗ 330730	1 маш/час	1 407,94	281,59	1 689,53
8.2.16	ГАЗ 66	1 маш/час	1 606,93	321,39	1 928,32
8.2.17	ГАЗ 3308 (АПТ-14.01)	1 маш/час	1 553,92	310,78	1 864,70
8.2.18	ГАЗ-31105	1 маш/час	1 699,96	339,99	2 039,95
8.2.19	ГАЗ-22177 "Соболь"	1 маш/час	1 054,81	210,96	1 265,77
8.2.20	ГАЗ 322132	1 маш/час	1 118,51	223,70	1 342,21
8.2.21	ГАЗ 2205	1 маш/час	1 102,83	220,57	1 323,40
8.2.22	ГАЗ-53 ЭТЛ	1 маш/час	2 036,16	407,23	2 443,39
8.2.23	ГАЗ-66 ЭТЛ	1 маш/час	2 212,30	442,46	2 654,76
8.2.24	ГАЗ 52 Масловоз	1 маш/час	1 685,05	337,01	2 022,06
8.2.25	АПТ-14 ГАЗ 33-08	1 маш/час	1 698,64	339,73	2 038,37
8.2.26	КАМАЗ самосвал	1 маш/час	2 003,48	400,70	2 404,18
8.2.27	КАМАЗ	1 маш/час	2 480,06	496,01	2 976,07
8.2.28	КАМАЗ 65116-020	1 маш/час	1 712,37	342,47	2 054,84
8.2.29	МАЗ 5337 Автокран на базе	1 маш/час	2 085,67	417,13	2 502,80
8.2.30	МАЗ	1 маш/час	1 785,99	357,20	2 143,19
8.2.31	МАЗ (Супер) длиномер 64229	1 маш/час	2 083,47	416,69	2 500,16
8.2.32	МАЗ-5334 СМК-10 Автокран	1 маш/час	1 956,25	391,25	2 347,50
8.2.33	МАЗ 5337 Автокран КС3577/3	1 маш/час	2 019,17	403,83	2 423,00
8.2.34	Урал 4320	1 маш/час	2 139,50	427,90	2 567,40
8.2.35	УРАЛ 4320 Лесовоз	1 маш/час	1840,62228	368,12	2 208,74
8.2.36	T-700A Трактор	1 маш/час	1 978,08	395,62	2 373,70
8.2.37	T-150 Трактор	1 маш/час	2 386,07	477,21	2 863,28
8.2.38	T-150K Трактор	1 маш/час	1 980,78	396,16	2 376,94
8.2.39	ЮМЗ Трактор	1 маш/час	1 827,68	365,54	2 193,22
8.2.40	МТЗ-80 БМ203 Трактор	1 маш/час	976,95	195,39	1 172,34
8.2.41	МТЗ-82 БМ-205 тр-р.	1 маш/час	1 590,15	318,03	1 908,18
8.2.42	МТЗ-80 Трактор	1 маш/час	1 209,61	241,92	1 451,53
8.2.43	МТЗ 82	1 маш/час	1 362,73	272,55	1 635,28
8.2.44	АПТ-17М (П-71)	1 маш/час	1 618,29	323,66	1 941,95
8.2.45	АПТ-14 Автогидродельник	1 маш/час	1 562,64	312,53	1 875,17
8.2.46	БКМ-317	1 маш/час	1 942,27	388,45	2 330,72
8.2.47	ЛИАЗ-677 Автобус	1 маш/час	2 023,01	404,60	2 427,61
8.2.48	ПАЗ 3205 Автобус	1 маш/час	1 948,43	389,69	2 338,12
8.2.49	ПАЗ 37421	1 маш/час	1 527,94	305,59	1 833,53
8.2.50	УАЗ 390994	1 маш/час	1 199,00	239,80	1 438,80
8.2.51	УАЗ 452	1 маш/час	1 085,36	217,07	1 302,43
8.2.52	УАЗ 31514-080-10	1 маш/час	957,94	191,59	1 149,53
8.2.53	УАЗ-2206	1 маш/час	1 154,47	230,89	1 385,36
8.2.54	УАЗ 3303	1 маш/час	1 020,95	204,19	1 225,14
8.2.55	УАЗ-39094 бригадный	1 маш/час	1 004,54	200,91	1 205,45
8.2.56	ВАЗ-21213	1 маш/час	1 334,74	266,95	1 601,69
8.2.57	ВАЗ-213110	1 маш/час	929,51	185,86	1 115,37
8.2.58	ВАЗ 21074 61 легковая	1 маш/час	890,36	178,07	1 068,43
8.2.59	Шевроле-Нива	1 маш/час	946,62	189,32	1 135,94
8.2.60	Нисан-патрол	1 маш/час	1 142,18	228,44	1 370,62
8.2.61	KIA SPORTAGE	1 маш/час	1 074,18	214,84	1 289,02
8.2.62	Чайка-сервис 2784 GH Socag DA-328	1 маш/час	2 378,19	475,64	2 853,83
<b>ПО Северные электрические сети</b>					
8.2.63	Автокран КС 45721 на базе КАМАЗ 43118 H658HC	1 маш/час	2 666,57	533,31	3 199,88
8.2.64	Автокран КС 45721 на базе УРАЛ 4320 O488AX	1 маш/час	2 534,42	506,88	3 041,30
8.2.65	Автоподъемник АП-17А на базе ГАЗ 3307 У284МЕ	1 маш/час	1 636,00	327,20	1 963,20
8.2.66	Автоподъемник ПМС-328-01 на базе УРАЛ 4320 R600EE	1 маш/час	2 504,95	500,99	3 005,94
8.2.67	Автоподъемник 3732V1 АПТ-14Т на базе ГАЗ-33081 А 835 РХ 161	1 маш/час	1 714,96	342,99	2 057,95
8.2.68	КАМАЗ 5328 LN Сельский тягач с КМУ X 251 СР 161	1 маш/час	2 177,46	435,49	2 612,95
8.2.69	Автобус ДАЗ 695 K952MH	1 маш/час	1 902,72	380,54	2 283,26
8.2.70	ГРЭКОЛ-39041 авиационное транспортное средство 61 ЕА 18-48	1 маш/час	1 543,88	308,78	1 852,66
8.2.71	ГАЗ-27057 Электротехническая лаборатория 35 кВ O 182 РТ 161	1 маш/час	2 409,64	481,93	2 891,57
8.2.72	ЭТЛ УАЗ-3962 B431AU	1 маш/час	1 138,44	227,69	1 366,13
8.2.73	Экскаватор ЭО-2628 МТЗ-80 НР8010	1 маш/час	1 064,62	212,92	1 277,54
8.2.74	ГАЗ-27057 грузовой фургон А 836 РХ 161	1 маш/час	1 149,72	229,94	1 379,66
8.2.75	Автокран КС-2561К1 на автомобиле ЗИЛ-130 K948MH	1 маш/час	2 026,72	405,34	2 432,06
8.2.76	VALTRA T 191H - трактор с мультером 61 ЕА 30-24	1 маш/час	2 639,62	527,92	3 167,54
8.2.77	Автобус специальный 3284-000010-03 на ГАЗ -33081 А 834 РХ 161	1 маш/час	1 355,82	271,16	1 626,98
8.2.78	ГАЗ-33081 Чайка-сервис 27844К - бортовой с двухрядной кабиной А 837 РХ 161	1 маш/час	1 377,76	275,55	1 653,31
8.2.79	Автокран МСК -87 на базе ЗИЛ 130 У378ВС 161	1 маш/час	2 292,27	458,45	2 750,72
8.2.80	ЗИЛ-4948 самосвал С842ЕА	1 маш/час	1 388,13	277,63	1 665,76
8.2.81	Автоподъемник ВС-18МС на базе ЗИЛ-131 У298МЕ	1 маш/час	1 987,68	397,54	2 385,22
8.2.82	Автоподъемник ВС-18 ОМС на базе ГАЗ-3307 K964MH	1 маш/час	1 612,35	322,47	1 934,82
8.2.83	Вышка телекоммуникационная ВТ-1 на базе трактора Т-150К НР8016	1 маш/час	1 573,80	314,76	1 888,56
8.2.84	БКМ на базе Т-150К НР8011	1 маш/час	1 567,29	313,46	1 880,75
8.2.85	Автокран КС-3574 на базе УРАЛ-5557 K962MH	1 маш/час	2 417,68	483,54	2 901,22

<sup>1</sup> В единичных расценках на работы не учтены затраты на проезд работников и техники к месту проведения работ и обратно. При определении стоимости работ необходимо дополнительно учитывать затраты на проезд работников и техники к месту проведения работ и обратно с помощью расценок раздела 8.2.

<sup>2</sup> Размер компенсации ограничен условием, изложенным в пункте 121(1) Постановления Правительства РФ от 06.05.2011 № 354 \*О предоставлении коммунальных услуг собственникам и пользователям помещений в многоквартирных домах и жилых домов\*.

<sup>3</sup> Стоимость услуги является ориентировочной и подлежит уточнению при заключении договора с Заявителем, зависит от необходимого Заявителю объема информации и степени сложности запроса.

<sup>4</sup> Размер компенсации ограничен условием, изложенным в пункте 79 \*Правил технологического присоединения энергопринимающих устройств потребителей электрической энергии, объектов по производству электрической энергии, а также объектов электросетевого хозяйства, принадлежащих сетевым организациям и иным лицам, к электрическим сетям\*, утвержденных Постановлением Правительства РФ от 27 декабря 2004 г. N 861.

Прейскурант на дополнительные услуги  
филиала ПАО «Россети Юг» - "Калмэнерго"

№ п/п	Услуги	Ед.изм.	Цена с 01.07.2021 г., руб.		
			без НДС	НДС	с НДС
1	2	3	4	5	6
<b>ПРОЧАЯ ДЕЯТЕЛЬНОСТЬ</b>					
<b>1. Аренда</b>					
1.1.	Аренда зданий, помещений, сооружений, кроме объектов электросетевого хозяйства	Стоимость услуги определяется индивидуально по каждому объекту аренды			
1.2.	Аренда объектов электросетевого хозяйства	Стоимость услуги определяется индивидуально по каждому объекту аренды			
1.3.	Аренда земли	Стоимость услуги определяется индивидуально по каждому объекту аренды			
1.4.	Аренда транспортных средств	Стоимость услуги определяется индивидуально по каждому объекту аренды			
1.5.	Услуги по размещению оборудования на электросетевых объектах				
1.5.1.	Услуги по размещению телекоммуникационного оборудования связи, в том числе волоконно-оптических линий связи				
1.5.1.1.	Услуги по размещению телекоммуникационного оборудования связи	Стоимость услуги определяется индивидуально в зависимости от условий размещения оборудования			
1.5.1.2.	Предоставление доступа сторонним лицам к ВЛ для размещения ВОЛС в случае использования ОКСН				
1.5.1.2.1.	ВЛ 0,4 кВ	1 опора/месяц	61,44	12,29	73,73
1.5.1.2.2.	ВЛ 6-20 кВ	1 опора/месяц	74,26	14,85	89,11
1.5.1.2.3.	ВЛ 35 кВ	1 опора/месяц	108,36	21,67	130,03
1.5.1.2.4.	ВЛ 110 кВ	1 опора/месяц	200,63	40,13	240,76
1.5.1.3.	Предоставление доступа сторонним лицам к ВЛ для размещения ВОЛС в случае использования ОКГТ				
1.5.1.3.1.	ВЛ 35 кВ	1 опора/месяц	216,33	43,27	259,6
1.5.1.3.2.	ВЛ 110 кВ	1 опора/месяц	399,96	79,99	479,95
1.5.2.	Услуги по размещению наружного освещения	Стоимость услуги определяется индивидуально в зависимости от условий размещения оборудования			
1.5.3.	Услуги по размещению на электросетевых объектах прочих конструкций и оборудования	Стоимость услуги определяется индивидуально в зависимости от условий размещения конструкций и оборудования			
1.6.	Услуги по размещению наружной рекламы и информации	Стоимость услуги определяется индивидуально в зависимости от условий размещения наружной рекламы и информации			
1.7.	Аренда прочего имущества	Стоимость услуги определяется индивидуально по каждому объекту аренды			
<b>2. Услуги по техническому и ремонтно-эксплуатационному обслуживанию</b>					
2.1.	Оперативно-техническое обслуживание электросетевых объектов потребителя	Стоимость услуги определяется индивидуально в зависимости от объема работ			
2.2.	Оперативно-техническое обслуживание сетей наружного освещения	Стоимость услуги определяется индивидуально в зависимости от объема работ			
2.3.	Ремонтно-эксплуатационное обслуживание электросетевых объектов потребителя *				
2.3.1.	Капитальный ремонт трансформаторов мощностью 25 кВА				
	- без замены обмоток	1 трансформатор	47 708,25	9 541,65	57 249,90
	- с заменой обмоток	1 трансформатор	61 230,77	12 246,15	73 476,92
	- изготовление обмотки	1 трансформатор	12 144,44	2 428,89	14 573,33
2.3.2.	Капитальный ремонт трансформаторов мощностью 40 кВА				
	- без замены обмоток	1 трансформатор	47 708,25	9 541,65	57 249,90
	- с заменой обмоток	1 трансформатор	61 227,66	12 245,53	73 473,19
	- изготовление обмотки	1 трансформатор	12 393,64	2 478,73	14 872,37
2.3.3.	Капитальный ремонт трансформаторов мощностью 63 кВА				
	- без замены обмоток	1 трансформатор	47 708,25	9 541,65	57 249,90
	- с заменой обмоток	1 трансформатор	61 230,78	12 246,16	73 476,94
	- изготовление обмотки	1 трансформатор	14 729,10	2 945,82	17 674,92
2.3.4.	Капитальный ремонт трансформаторов мощностью 100 кВА				
	- без замены обмоток	1 трансформатор	63 007,55	12 601,51	75 609,06
	- с заменой обмоток	1 трансформатор	84 644,41	16 928,88	101 573,29
	- изготовление обмотки	1 трансформатор	16 842,94	3 368,59	20 211,53
2.3.5.	Капитальный ремонт трансформатора мощностью 160 кВА				
	- без замены обмоток	1 трансформатор	64 392,90	12 878,58	77 271,48
	- с заменой обмоток	1 трансформатор	83 392,74	16 678,55	100 071,29
	- изготовление обмотки	1 трансформатор	19 624,15	3 924,83	23 548,98
2.3.6.	Капитальный ремонт трансформатора мощностью 250 кВА				
	- без замены обмоток	1 трансформатор	75 516,44	15 103,29	90 619,73
	- с заменой обмоток	1 трансформатор	99 927,69	19 985,54	119 913,23
	- изготовление обмотки	1 трансформатор	24 139,81	4 827,96	28 967,77
2.3.7.	Капитальный ремонт трансформатора мощностью 400 кВА				
	- без замены обмоток	1 трансформатор	76 433,99	15 286,80	91 720,79
	- с заменой обмоток	1 трансформатор	99 738,15	19 947,63	119 685,78
	- изготовление обмотки	1 трансформатор	24 328,90	4 865,78	29 194,68
2.3.8.	Капитальный ремонт трансформатора мощностью 630 кВА				
	- без замены обмоток	1 трансформатор	109 775,25	21 955,05	131 730,30
2.3.9.	Капитальный ремонт трансформатора мощностью 1000кВА				
	- без замены обмоток	1 трансформатор	109 775,25	21 955,05	131 730,30
2.3.10.	Капитальный ремонт асинхронного электродвигателя мощностью 1,1 кВт (с ремонтом внешней обмотки статора)				
	- Двигатели с частотой вращения 3000 обор./мин.	1 двигатель	7 297,37	1 459,47	8 756,84
	- Двигатели с частотой вращения 1500 обор./мин.	1 двигатель	8 314,64	1 662,93	9 977,57
	- Двигатели с частотой вращения 1000 обор./мин.	1 двигатель	9 863,51	1 972,70	11 836,21
	- Двигатели с частотой вращения 750 обор./мин.	1 двигатель	9 430,36	1 886,07	11 316,43
2.3.11.	Капитальный ремонт асинхронного электродвигателя мощностью 3.0 кВт (с ремонтом внешней обмотки статора)				
	- Двигатели с частотой вращения 3000 обор./мин.	1 двигатель	9 616,90	1 923,38	11 540,28
	- Двигатели с частотой вращения 1500 обор./мин.	1 двигатель	10 522,61	2 104,52	12 627,13
	- Двигатели с частотой вращения 1000 обор./мин.	1 двигатель	12 452,14	2 490,43	14 942,57
	- Двигатели с частотой вращения 750 обор./мин.	1 двигатель	13 587,55	2 717,51	16 305,06
2.3.12.	Капитальный ремонт асинхронного электродвигателя мощностью 5.5 кВт (с ремонтом внешней обмотки статора)				
	- Двигатели с частотой вращения 3000 обор./мин.	1 двигатель	12 516,13	2 503,23	15 019,36
	- Двигатели с частотой вращения 1500 обор./мин.	1 двигатель	13 756,55	2 751,31	16 507,86
	- Двигатели с частотой вращения 1000 обор./мин.	1 двигатель	15 705,77	3 141,15	18 846,92
	- Двигатели с частотой вращения 750 обор./мин.	1 двигатель	17 143,08	3 428,62	20 571,70
2.3.13.	Капитальный ремонт асинхронного электродвигателя мощностью 11 кВт (с ремонтом внешней обмотки статора)				
	- Двигатели с частотой вращения 3000 обор./мин.	1 двигатель	19 041,21	3 808,24	22 849,45
	- Двигатели с частотой вращения 1500 обор./мин.	1 двигатель	20 734,48	4 146,90	24 881,38
	- Двигатели с частотой вращения 1000 обор./мин.	1 двигатель	23 569,72	4 713,94	28 283,66
	- Двигатели с частотой вращения 750 обор./мин.	1 двигатель	24 206,33	4 841,27	29 047,60



2.3.14	Капитальный ремонт асинхронного электродвигателя мощностью 18,5 кВт (с ремонтом внешней обмотки статора)				
	- Двигатели с частотой вращения 3000 обор./мин.	1 двигатель	24 011,06	4 802,21	28 813,27
	- Двигатели с частотой вращения 1500 обор./мин.	1 двигатель	25 651,82	5 130,36	30 782,18
	- Двигатели с частотой вращения 1000 обор./мин.	1 двигатель	30 554,41	6 110,88	36 665,29
	- Двигатели с частотой вращения 750 обор./мин.	1 двигатель	32 352,68	6 470,54	38 823,22
2.3.15	Обустройство внутриплощадочных сетей заявителя изолированным проводом, выполненное 1-но фазным вводом от ВЛ-0,4кВ с голым проводом (без учета стоимости материалов)	1 ввод	2 769,34	553,87	3 323,21
2.3.16	Обустройство внутриплощадочных сетей заявителя изолированным проводом, выполненное 3-х фазным вводом от ВЛ-0,4кВ с голым проводом (без учета стоимости материалов)	1 ввод	2 952,23	590,45	3 542,68
2.3.17	Обустройство внутриплощадочных сетей заявителя изолированным проводом, выполненное 1-но фазным вводом от ВЛ-0,4кВ с изолированным проводом (без учета стоимости материалов)	1 ввод	2 952,23	590,45	3 542,68
2.3.18	Обустройство внутриплощадочных сетей заявителя изолированным проводом, выполненное 3-х фазным вводом от ВЛ-0,4кВ с изолированным проводом (без учета стоимости материалов)	1 ввод	3 002,63	600,53	3 603,16
2.3.19	Замена металлической траверсы: промежуточной опоры 10кВ (без учета стоимости материалов)	1 траверса	1 760,08	352,02	2 112,10
2.3.20	Ремонт линейного разъединителя 10кВ	1 разъединитель	5 183,86	1 036,77	6 220,63
2.3.21	Замена вязок проводов на опорах ВЛ-10 кВ	1 опора	1 749,40	349,88	2 099,28
2.3.22	Устройство заземляющего спуска железобетонной одноствоечной опоре (без учета стоимости материалов)	1 опора	798,82	159,76	958,58
2.3.23	Замена линейного разъединителя ВЛ-10кВ (без учета стоимости оборудования)	1 разъединитель	17 778,13	3 555,63	21 333,76
2.3.24	Замена дефектного изолятора на опоре ВЛ-10кВ (без учета стоимости материалов)	1 изолятор	1 009,63	201,93	1 211,56
2.3.25	Замена дефектного участка провода воздушной линии (без учета стоимости материалов)	1 метр	3 146,78	629,36	3 776,14
2.3.26	Замена провода ВЛ напряжением 0,38 кВ при отсутствии переходов при количестве опор на 1 км не более 22 (без учета стоимости провода)	1 км	28 869,25	5 773,85	34 643,10
2.3.27	Замена наружного ввода: два провода без подставной опоры (без учета стоимости проводов)	1 ввод	2 072,79	414,56	2 487,35
2.3.28	Замена приставки на железобетонную напряжением: 1-20 кВ (без учета стоимости материалов)	1 приставка	4 892,89	978,58	5 871,47
2.3.29	Замена железобетонной промежуточной опоры напряжением: 0,4 кВ (без учета стоимости материалов)	1 опора	20 899,61	4 179,92	25 079,53
2.3.30	Замена железобетонной промежуточной опоры напряжением: 1-20 кВ (без учета стоимости материалов)	1 опора	13 955,34	2 791,07	16 746,41
2.3.31	Замена анкерной железобетонной опоры напряжением: 0,4 кВ (без учета стоимости материалов)	1 опора	23 771,82	4 754,36	28 526,18
2.3.32	Замена анкерной железобетонной опоры напряжением: 1-20 кВ (без учета стоимости материалов)	1 опора	23 624,48	4 724,90	28 349,38
2.3.33	Техническое обслуживание КТП				
	- Техническое обслуживание КТП мощностью до 250 кВА	1 КТП	1 831,32	366,26	2 197,58
	- Техническое обслуживание КТП мощностью 400 кВА	1 КТП	2 671,40	534,28	3 205,68
	- Техническое обслуживание КТП мощностью до 630 кВА и выше	1 КТП	3 806,00	761,20	4 567,20
2.3.34	Замена магнитного пускателя: ПМЕ-100 (без учета стоимости оборудования)	1 пускатель	730,66	146,13	876,79
2.3.35	Замена автоматического выключателя: АВМ-20 (без учета стоимости оборудования)	1 выключатель	3 742,93	748,59	4 491,52
2.3.36	Текущий ремонт магнитного пускателя: ПМЕ-100	1 пускатель	1 078,37	215,67	1 294,04
2.3.37	Текущий ремонт автоматического выключателя: АВМ-20	1 выключатель	7 386,36	1 477,27	8 863,63
2.3.38	Доливка трансформаторного масла в силовой трансформатор на КТП-10/0,4кВ	100 л	1 025,13	205,03	1 230,16
2.3.39	Устранение обрывов проводов ответвлений от действующих линий к вводам в здания (без учета стоимости проводов)	1 обрыв	5 668,21	1 133,64	6 801,85
2.3.40	Выправка промежуточной опоры при отклонении от вертикальной оси поперек линии, опора напряжением 0,38 кВ (без учета стоимости проводов)	1 опора	813,95	162,79	976,74
2.3.41	Выправка промежуточной опоры при отклонении от вертикальной оси вдоль линии, опора напряжением: 0,38 кВ	1 опора	835,93	167,19	1 003,12
2.3.42	Выправка промежуточной опоры при отклонении от вертикальной оси вдоль линии, опора напряжением 10 кВ (без учета стоимости проводов)	1 опора	2 459,59	491,92	2 951,51
2.3.43	Замена рубильника (без учета стоимости рубильника)	1 рубильник	2 323,44	464,69	2 788,13
2.3.44	Текущий ремонт силового трансформатора мощностью 25-160 кВА (без учета стоимости трансформаторного масла)	1 трансформатор	2 266,03	453,21	2 719,24
2.3.45	Текущий ремонт силового трансформатора мощностью 250-400 кВА (без учета стоимости трансформаторного масла)	1 трансформатор	2 777,04	555,41	3 332,45
2.3.46	Текущий ремонт силового трансформатора мощностью 630 кВА (без учета стоимости трансформаторного масла)	1 трансформатор	3 492,45	698,49	4 190,94
2.3.47	Текущий ремонт силового трансформатора мощностью 1000 кВА (без учета стоимости трансформаторного масла)	1 трансформатор	4 514,48	902,90	5 417,38
2.3.48	Замена силового масляного трансформатора 6-10 кВ до 250 кВА	1 трансформатор	9 401,33	1 880,27	11 281,60
2.3.49	Замена силового масляного трансформатора 6-10 кВ до 400 кВА	1 трансформатор	13 838,42	2 767,68	16 606,10
2.3.50	Замена силового масляного трансформатора 6-10 кВ до 630 кВА	1 трансформатор	14 213,64	2 842,73	17 056,37
2.3.51	Замена силового масляного трансформатора 6-10 кВ до 1000 кВА	1 трансформатор	17 709,98	3 542,00	21 251,98
2.3.52	Техническое обслуживание: Сборные шины 10кВ и 0,4кВ	1 шина	3 296,45	659,29	3 955,74
2.3.53	Техническое обслуживание: РУ-10кВ (камера типа КСО)	1 РУ-10	6 452,19	1 290,44	7 742,63
2.3.54	Техническое обслуживание: РУ-0,4кВ (панели типа ШО-70)	1 РУ-0,4	2 933,03	586,61	3 519,64
2.3.55	Замена изолятора опорного 10кВ (без учета стоимости оборудования)	1 изолятор	774,41	154,88	929,29
2.3.56	Замена оборудования: Предохранители ПН-2, ПР-2 (без учета стоимости предохранителя)	1 предохранитель	332,99	66,60	399,59
2.3.57	Техническое обслуживание РП 6-10 кВ	1 РП	3 218,48	643,70	3 862,18
2.3.58	Установка муфты концевой для кабеля с применением термоусаживаемой перчатки напряжением: 1 кВ, сечением до 3x70 мм <sup>2</sup> (без учета стоимости материалов)	1 шт	10 591,02	2 118,20	12 709,22
2.3.59	Установка муфты концевой для кабеля с применением термоусаживаемой перчатки напряжением: 1 кВ, сечением до 3x185 мм <sup>2</sup> (без учета стоимости материалов)	1 шт	14 524,08	2 904,82	17 428,90
2.3.60	Установка муфты концевой для кабеля с применением термоусаживаемой перчатки напряжением: 10 кВ, сечением до 1x240 мм <sup>2</sup> (без учета стоимости материалов)	1 компл. (3 фазы)	17 223,26	3 444,65	20 667,91
2.3.61	Установка на опору кабеля с концевой муфтой. Сечение жил кабеля до 120 мм (без учета стоимости материалов)	1 кабель с муфтой	10 926,43	2 185,29	13 111,72
2.3.62	Присоединение жил кабеля к электрооборудованию. Сечение жил кабеля до 120 мм	1 кабельный ввод	6 275,73	1 255,15	7 530,88
2.3.63	Замена кабельного ввода с концевой опоры ВЛ до шин ЗТП, РУ. Сечение жил кабеля до 120 мм	1 кабельный ввод	6 275,73	1 255,15	7 530,88
2.3.64	Установка соединительной муфты напряжением: до 1 кВ, сечением до 120 мм <sup>2</sup> (без учета стоимости материалов)	1 муфта	6 387,41	1 277,48	7 664,89
2.3.65	Установка соединительной муфты напряжением: до 10 кВ, сечением до 120 мм <sup>2</sup> (без учета стоимости материалов)	1 муфта	8 826,23	1 765,25	10 591,48
2.3.66	Замена КТП-10/0,4кВ (без учета стоимости материалов)	1КТП	6 912,20	1 382,44	8 294,64
2.3.67	Замена предохранителя 10кВ (без учета стоимости предохранителя)	1 предохранитель	3 155,42	631,08	3 786,50
2.3.68	Замена кабельного низковольтного ввода от силового трансформатора до вводного автомата (рубильника) на КТП, МТП, ЗТП (без учета стоимости оборудования)	1 ввод	2 542,21	508,44	3 050,65
2.3.69	Замена разрядника 10кВ (без учета стоимости оборудования)	1 шт	2 747,03	549,41	3 296,44
2.3.70	Замена проходного изолятора 10кВ (без учета стоимости оборудования)	1 изолятор	1 192,42	238,48	1 430,90
2.3.71	Замена спусков от КТП до первой опоры ВЛ 0,38кВ	1 спуск	3 218,58	643,72	3 862,30
2.3.72	Автомобильный осмотр в дневное время без подъема на опору ВЛ напряжением 0,38 кВ при количестве опор на 1 км не более 22	1км	1 695,03	339,01	2 034,04
2.3.72.1	Автомобильный осмотр в дневное время без подъема на опору ВЛ напряжением 0,38 кВ при количестве опор на 1 км более 22 (на каждую опору следующую после 22-й)	1опора	72,65	14,53	87,18
2.3.73	Автомобильный осмотр в дневное время без подъема на опору ВЛ напряжением 1-20 кВ при количестве опор на 1 км не более 10	1км	726,44	145,29	871,73



2.3.73.1	Автомобильный осмотр в дневное время без подъема на опору ВЛ напряжением 1-20 кВ при количестве опор на 1 км более 10 (на каждую опору следующую после 10-й)	1 опора	121,07	24,21	145,28
2.3.74	Пеший осмотр в дневное время без подъема на опору ВЛ напряжением 0,38 кВ, нормальные погодные условия при количестве опор на 1 км не более 22	1 км	686,13	137,23	823,36
2.3.74.1	Пеший осмотр в дневное время без подъема на опору ВЛ напряжением 0,38 кВ, нормальные погодные условия при количестве опор на 1 км более 22 (на каждую опору следующую после 22-й)	1 опора	42,88	8,58	51,46
2.3.75	Пеший осмотр в дневное время без подъема на опору ВЛ напряжением 1-20 кВ, нормальные погодные условия при количестве опор на 1 км не более 10шт.	1 км	1 910,80	382,16	2 292,96
2.3.75.1	Пеший осмотр в дневное время без подъема на опору ВЛ напряжением 1-20 кВ, нормальные погодные условия при количестве опор на 1 км при количестве опор на 1 км более 10 (на каждую опору следующую после 10-й)	1 опора	343,07	68,61	411,68
2.3.76	Осмотр трассы кабельно-воздушной линии напряжением до 10 кВ	1 км	1 759,27	351,85	2 111,12
2.3.77	Осмотр ЗТП-10/0,4кВ	1 ЗТП	847,51	169,50	1 017,01
2.3.78	Осмотр КТП (МТП)-10/0,4кВ	1 КТП	605,37	121,07	726,44
2.3.79	Установка рекоузера (пункт секционирования) на стойках ВЛ 6-10 кВ с помощью спецмеханизмов (без учета стоимости оборудования)	1 рекоузер	21 171,65	4 234,33	25 405,98
2.3.80	Пусконаладка рекоузера (пункт секционирования)	1 рекоузер	22 430,64	4 486,13	26 916,77
2.4	Ремонтно-эксплуатационное обслуживание сетей наружного освещения *				
2.4.5	Замена светильника наружного освещения (без учета стоимости материалов)	1 светильник	2 553,40	510,68	3 064,08
2.4.6	Замена лампы светильника наружного освещения (без учета стоимости материалов)	1 лампа	712,02	142,40	854,42
2.4.7	Замена фотореле (без учета стоимости материалов)	1 фотореле	464,79	92,96	557,75
2.5	Испытание и диагностика электрооборудования, защитных средств и приборов *				
2.5.1	Испытание силового трехфазного двухобмоточного трансформатора напряжением 3-20 кВ	1 трансформатор	26 981,00	5 396,20	32 377,20
2.5.2	Испытание оборудования распределительных устройств: отделители, короткозамыкатели, разъединители, заземляющие ножи напряжением до 20 кВ включительно	1 фаза аппарата	5 018,20	1 003,64	6 021,84
2.5.3	Испытание комплектов распределительных устройств внутренней и наружной установки (кроме измерений и испытаний установленного в них оборудования)	1 ячейка	5 338,34	1 067,67	6 406,01
2.5.4	Испытание вентиляторов разрядников напряжением до 10 кВ включительно	1 разрядник	2 314,37	462,87	2 777,24
2.5.5	Испытание предохранителей на напряжение выше 1 кВ напряжением 3,6,10 и 35 кВ	1 предохранитель	1 913,85	382,77	2 296,62
2.5.6	Испытание опорных изоляторов напряжением до 10кВ	10 изоляторов	2 471,29	494,26	2 965,55
2.5.7	Измерение сопротивления изоляции шин постоянного тока и напряжения на щите управления (при отсоединенных цепях)	Одно измерение	2 024,97	404,99	2 429,96
2.5.8	Измерение сопротивления изоляции силовой электропроводки	Одно измерение	971,86	194,37	1 166,23
2.5.9	Измерение сопротивления изоляции распределительных устройств, шитов и токопроводов	Одно измерение	1 188,83	237,77	1 426,60
2.5.10	Проверка соединений заземлителей с заземляемыми элементами (естественных заземлителей с заземляющим устройством) при напряжении подстанций до 110 кВ включительно	Одно измерение	4 074,70	814,94	4 889,64
2.5.11	Измерение полного сопротивления петли фаза-нуль при напряжении подстанций до 110 кВ включительно	Одно измерение	996,06	199,21	1 195,27
2.5.12	Испытание силовых кабельных линий до 1000 В	Один кабель	2 814,99	563,00	3 377,99
2.5.13	Испытание силовых кабельных линий 6-20 кВ	Один кабель	9 486,22	1 897,24	11 383,46
2.5.14	Испытание изолирующей штанги повышенным напряжением до 35 кВ включительно	Единица средства защиты	270,65	54,13	324,78
2.5.15	Испытание изолирующей штанги повышенным напряжением 110 кВ	Единица средства защиты	324,78	64,96	389,74
2.5.16	Испытание изолирующей штанги повышенным напряжением 220 кВ	Единица средства защиты	433,04	86,61	519,65
2.5.17	Испытание измерительной штанги повышенным напряжением до 110 кВ включительно	Единица средства защиты	433,04	86,61	519,65
2.5.18	Испытание комплекта указателя высокого напряжения 2-6 кВ для фазировки с неоновой лампой повышенным напряжением	1 комплект	270,65	54,13	324,78
2.5.19	Испытание изолирующих клещей повышенным напряжением 2-35 кВ	Единица средства защиты	270,65	54,13	324,78
2.5.20	Испытание электроизмерительных клещей повышенным напряжением 2-10 кВ	Единица средства защиты	270,65	54,13	324,78
2.5.21	Испытание диэлектрических резиновых перчаток, бот, галош повышенным напряжением	1 пара	450,90	90,18	541,08
2.5.22	Измерение сопротивления заземляющего устройства	1 измерение	1 414,86	282,97	1 697,83
2.5.23	Испытание указателя высокого напряжения 0,4-110 кВ	Единица средства защиты	450,90	90,18	541,08
2.5.24	Испытание слесарно-монтажного инструмента с изолирующими рукоятками повышенным напряжением	1 инструмент	270,65	54,13	324,78
2.5.25	Испытание переносного электрифицированного инструмента	1 инструмент	378,91	75,78	454,69
2.6	Прочие услуги по техническому и ремонтно-эксплуатационному обслуживанию, диагностике и испытаниям *				
2.6.1	Определение пробивного напряжения трансформаторного масла	1 проба	456,78	91,36	548,14
2.6.2	Определение температуры вспышки в закрытом тигле трансформаторного масла	1 проба	676,14	135,23	811,37
2.6.3	Определение кислотного числа трансформаторного масла	1 проба	1 391,55	278,31	1 669,86
2.6.4	Определение наличия водорастворимых кислот и щелочей в трансформаторном масле	1 проба	1 015,48	203,10	1 218,58
2.6.5	Определение тангенса угла диэлектрических потерь трансформаторного масла	1 проба	1 007,66	201,53	1 209,19
2.6.6	Определение влагосодержания трансформаторного масла	1 проба	1 122,18	224,44	1 346,62
2.6.9	Обрезка крои деревьев	1 дерево	928,02	185,60	1 113,62
2.6.10	Поиск и определение места повреждения кабеля с прожогом, длина кабеля: до 500 м	1 кабель	8 344,46	1 668,89	10 013,35
2.6.11	Фазировка электрической линии или трансформатора с сетью напряжением выше 1 кВ (без учета стоимости оборудования)	1 фазировка	1 963,83	392,77	2 356,60
<b>3.</b>	<b>Выполнение строительно-монтажных работ</b>				
3.1.	Переустройство электросетевых объектов Общества по инициативе третьих лиц (пакетная услуга)				Стоимость услуги определяется индивидуально в зависимости от объема работ
3.2.	Выполнение работ, отнесенных к компетенции заявителя, при осуществлении технологического присоединения («ТП под ключ», пакетная услуга)				Стоимость услуги определяется индивидуально в зависимости от объема работ
3.3.	Строительно-монтажные работы по устройству электрических сетей наружного освещения («Организация сетей наружного освещения», пакетная услуга)				Стоимость услуги определяется индивидуально в зависимости от объема работ
3.4.	Проектно-исследовательские работы в целях строительства, реконструкции и перевооружения электросетевых объектов потребителя				Стоимость услуги определяется индивидуально в зависимости от объема работ
3.5.	Строительно-монтажные работы, реконструкция и перевооружение электросетевых объектов потребителя*				
3.5.1	Установка однополюсного автоматического выключателя	1 шт.	232,78	46,56	279,34
3.5.2	Установка двухполюсного автоматического выключателя	1 шт.	279,33	55,87	335,20
3.5.3	Установка трехполюсного автоматического выключателя	1 шт.	325,87	65,17	391,04
3.5.4	Установка четырехполюсного автоматического выключателя	1 шт.	372,44	74,49	446,93
3.5.5	Установка однополюсного УЗО	1 шт.	279,33	55,87	335,20
3.5.6	Установка двухполюсного УЗО	1 шт.	325,87	65,17	391,04
3.5.7	Установка трехполюсного УЗО	1 шт.	372,44	74,49	446,93
3.5.8	Установка четырехполюсного УЗО	1 шт.	418,99	83,80	502,79
3.6.	Организация учета электрической энергии (установка/замена, ремонт приборов учета, установка комплекса АИИС КУЭ и пр.) *				
3.6.1	Установка однофазного электросчетчика	1 шт.	544,69	108,94	653,63
3.6.2	Установка трехфазного электросчетчика прямого включения	1 шт.	801,43	160,29	961,72
3.6.3	Установка трехфазного электросчетчика трансформаторного включения	1 шт.	1 204,63	240,93	1 445,56
3.6.4	Монтаж 1 трансформатора тока в электроустановках до 1000 В	1 трансформатор	539,29	107,86	647,15
3.6.5	Демонтаж 1 трансформатора тока в электроустановках до 1000 В	1 трансформатор	438,48	87,70	526,18
3.6.6	Монтаж 1 комплекта трансформаторов тока в электроустановках до 1000 В	1 трансформатор	942,49	188,50	1 130,99
3.6.7	Демонтаж 1 комплекта трансформаторов тока в электроустановках до 1000 В	1 трансформатор	740,89	148,18	889,07



3.6.8	Монтаж 1 вторичной цепи трансформатора тока в электроустановках до 1000 В	1 трансформатор	539,29	107,86	647,15
3.6.9	Демонтаж 1 вторичной цепи трансформатора тока в электроустановках до 1000 В	1 трансформатор	438,48	87,70	526,18
3.6.10	Монтаж однофазного вводного отключающего устройства до 100 А (без стоимости устройств)	1 устройство	451,34	90,27	541,61
3.6.11	Демонтаж однофазного вводного отключающего устройства до 100 А	1 устройство	347,18	69,44	416,62
3.6.12	Монтаж трёхфазного вводного отключающего устройства до 100 А (без стоимости устройств)	1 устройство	982,81	196,56	1 179,37
3.6.13	Демонтаж трёхфазного вводного отключающего устройства до 100 А	1 устройство	750,97	150,19	901,16
3.6.14	Монтаж (установка на стену) однофазного щита учета	1 щит	916,57	183,31	1 099,88
3.6.15	Демонтаж однофазного щита учета	1 щит	760,74	152,15	912,89
3.6.16	Монтаж (установка на стену) трехфазного щита учета	1 щит	1 598,84	319,77	1 918,61
3.6.17	Демонтаж трехфазного щита учета	1 щит	1 013,05	202,61	1 215,66
3.6.18	Монтаж вторичных цепей учета 1 ИИК (от испытательного блока до электросчетчика) в электроустановках выше 1000 В	1 электроустановка	1 418,33	283,67	1 702,00
3.6.19	Демонтаж вторичных цепей учета 1 ИИК (от испытательного блока до электросчетчика) в электроустановках выше 1000 В	1 электроустановка	1 589,69	317,94	1 907,63
3.6.20	Замена вторичных цепей учета 1 ИИК (от испытательного блока до электросчетчика) в электроустановках выше 1000 В	1 электроустановка	1 720,74	344,15	2 064,89
3.6.21	Замена одного трансформатора тока в электроустановках до 1000 В	1 электроустановка	922,33	184,47	1 106,80
3.6.22	Замена трех трансформаторов тока в электроустановках до 1000 В	1 электроустановка	1 627,94	325,59	1 953,53
3.6.23	Расчет потерь электроэнергии в электроустановках потребителя на 1 точку учёта	1 счетчик	863,85	172,77	1 036,62
3.6.24	Замена однофазного ввода в электроустановках до 1000 В	1 ввод	1 784,18	356,84	2 141,02
3.6.25	Замена трехфазного ввода в электроустановках до 1000 В	1 ввод	1 834,58	366,92	2 201,50
3.6.26	Монтаж (установка на стену) общедомового трехфазного щита учета с электросчетчиком прямого включения	1 щит	1 598,84	319,77	1 918,61
3.6.27	Демонтаж общедомового трехфазного щита учета с электросчетчиком прямого включения	1 щит	1 013,05	202,61	1 215,66
3.6.28	Монтаж (установка на стену) общедомового трехфазного щита учета с электросчетчиком трансформаторного (полукошвенного) включения	1 щит	1 598,84	319,77	1 918,61
3.6.29	Демонтаж общедомового трехфазного щита учета с электросчетчиком трансформаторного (полукошвенного) включения	1 щит	1 013,05	202,61	1 215,66
3.6.30	Замена однофазного счетчика на подготовленном основании	1 счетчик	583,76	117,15	700,91
3.6.31	Замена трехфазного электросчетчика непосредственного включения на подготовленном основании	1 счетчик	793,37	158,67	952,04
3.6.32	Замена трехфазного электросчетчика трансформаторного включения (до 1000 В) на подготовленном основании	1 счетчик	843,77	168,75	1 012,52
3.6.33	Приборы учета электроэнергии				
3.6.33.1	Общедомовой прибор учета:трехфазный щит учета прямого включения (шкаф учета металлический КПШМ-542-0-IP54 трехфазный прямого включения 100А+ прибор учета + модемы АСКУЭЭ)	1 шт.	13872,24	2774,45	16646,69
3.6.33.2	Общедомовой прибор учета:трехфазный щит учета трансформаторного (полукошвенного) включения (шкаф учета трехфазный КПШМ-862-0-IP54 300А+ прибор учета + модемы АСКУЭЭ)	1 шт.	16748,34	3349,67	20098,01
3.6.33.3	Общедомовой прибор учета:трехфазный щит учета трансформаторного (полукошвенного) включения (шкаф учета трехфазный КПШМ-862-0-IP54 400А + прибор учета + модемы АСКУЭЭ)	1 шт.	16747,48	3349,50	20096,98
3.6.33.4	Общедомовой прибор учета:трехфазный щит учета трансформаторного (полукошвенного) включения (шкаф учета трехфазный КПШМ-862-0-IP54 150А + прибор учета + модемы АСКУЭЭ)	1 шт.	23628,81	4725,76	28354,57
3.6.33.5	Общедомовой прибор учета:трехфазный щит учета трансформаторного (полукошвенного) включения (шкаф учета трехфазный КПШМ-862-0-IP54 200А + прибор учета + модемы АСКУЭЭ)	1 шт.	20611,02	4122,20	24733,22
3.6.33.6	Общедомовой прибор учета:трехфазный щит учета трансформаторного (полукошвенного) включения (шкаф учета трехфазный КПШМ-862-0-IP54 250А + прибор учета + модемы АСКУЭЭ)	1 шт.	25085,58	5017,12	30102,70
3.6.33.7	Общедомовой прибор учета:трехфазный щит учета прямого включения (ШУ-100-G + прибор учета + модемы АСКУЭЭ)	1 шт.	12441,81	2488,36	14930,17
3.6.33.8	Общедомовой прибор учета:трехфазный щит учета трансформаторного (полукошвенного) включения (ШУ-150-G + прибор учета + модемы АСКУЭЭ)	1 шт.	15425,30	3085,06	18510,36
3.7.	Технический надзор за производством строительно-монтажных работ	Стоимость услуги определяется индивидуально в зависимости от объема работ			
3.8.	Прочие строительно-монтажные и проектные работы	Стоимость услуги определяется индивидуально в зависимости от объема работ			
<b>4.</b>	<b>Консультационные и организационно-технические услуги</b>				
4.1.	Проведение энергетических обследований (энергоаудит), разработка и реализация мероприятий по энергосбережению и повышению энергетической эффективности	Стоимость услуги определяется индивидуально в зависимости от объема работ			
4.2.	Консультационные услуги по направлениям деятельности («Энергоконсалтинг», и др.)	Стоимость услуги определяется индивидуально в зависимости от объема работ			
4.3.	Услуги по отключению-подключению потребителей, по введению ограничения (восстановлению) потребления электроэнергии.*				
4.3.1	Возобновления подачи электроэнергии в однофазных электроустановках до 1000 В				
4.3.1.1	- Для потребителей бытового сектора	1 электроустановка	1 128,97	225,79	1 354,76
4.3.1.2	- Для юридических и приравненных к ним лиц	1 электроустановка	1 128,97	225,79	1 354,76
4.3.2	Возобновления подачи электроэнергии в трехфазных электроустановках до 1000 В				
4.3.2.1	- Для потребителей бытового сектора	1 электроустановка	1 250,00	250,00	1 500,00
4.3.2.2	- Для юридических и приравненных к ним лиц	1 электроустановка	1 784,18	356,84	2 141,02
4.3.3	Возобновление (ограничение) подачи электроэнергии потребителю дистанционным способом ( до 1000 В )	1 т.у.	275,19	55,04	330,23
4.4.	Услуги по предоставлению допуска сторонних организаций для производства работ в охранных зонах или на объектах электросетевого хозяйства.*				
4.4.1	Защита на услуги по наблюдению за сторонними организациями в охранной зоне ВЛ-35-110кВ	1 услуга	16 884,05	3 376,81	20 260,86
4.5.	Экспертиза и согласование проектной документации	Стоимость услуги определяется индивидуально в зависимости от объема работ			
4.6.	Услуги по управлению спросом на электрическую энергию	Стоимость услуги определяется индивидуально в зависимости от объема работ			
4.7.	Прочие консультационные и организационно-технические услуги	Стоимость услуги определяется индивидуально в зависимости от объема работ			
4.7.3	Услуга по предоставлению информации для разработки схемы выдачи мощности**	1 комплект	78 277,19	15 655,44	93 932,63
<b>5.</b>	<b>Агентские услуги</b>				
<b>6.</b>	<b>Услуги связи и информационных технологий</b>				
6.1.	Услуги связи	Стоимость услуги определяется индивидуально в зависимости от объема работ			
6.2.	Услуги в сфере информационных технологий	Стоимость услуги определяется индивидуально в зависимости от объема работ			
6.3.	Услуги центра обработки телефонных вызовов (Контакт-центров, горячих линий и пр.)	Стоимость услуги определяется индивидуально в зависимости от объема работ			
6.4.	Прочие услуги связи и информационных технологий	Стоимость услуги определяется индивидуально в зависимости от объема работ			
<b>7.</b>	<b>Другие услуги по прочей операционной деятельности</b>				
7.1	Услуги по зарядке электротранспорта	Определяется индивидуально, в зависимости от условий предоставления услуги			
7.2.	Прочие другие услуги по прочей операционной деятельности	Определяется индивидуально, в зависимости от условий предоставления услуги			
<b>8.</b>	<b>Другие прочие услуги</b>				
8.1.	Услуги по функции технологического присоединения прочие				
8.1.1	Оказание услуг по восстановлению ранее выданных условий и выдача их дубликатов в отношении ранее присоединенных энергопринимающих устройств (без увеличения мощности)***	1 шт.	833,33	166,67	1 000,00
8.1.2	Оказание услуг по предоставлению информации в целях перераспределения присоединенной мощности	1 шт.	458,33	91,67	550,00



8.2	Услуги автомобильного и специального транспорта				
8.2.1	Бурильные работы				
8.2.1.1	Установки и агрегаты буровые на базе автомобилей, глубина бурения до 200 мм, грузоподъемность 2,5 т	маш-час	2503,97	500,79	3004,76
8.2.1.2	Машины бурильно-крановые на автомобиле, глубина бурения 3,5 м	маш-час	2139,83	427,97	2567,80
8.2.1.3	Машины бурильно-крановые на тракторе 66 (90) кВт (т.е.) глубиной бурения 1,5-3 м	маш-час	1847,65	369,53	2217,18
8.2.2	Использование автогидроподъемника и телескопических вышек				
8.2.2.1	Вышки телескопические 25 м	маш-час	2046,22	409,24	2455,46
8.2.2.2	Автогидроподъемники высотой подъема 28 м	маш-час	3094,73	618,95	3713,68
8.2.2.3	Автогидроподъемники высотой подъема 22 м	маш-час	2588,36	517,67	3106,03
8.2.2.4	Автогидроподъемники высотой подъема 18 м	маш-час	1587,61	317,52	1905,13
8.2.2.5	Автогидроподъемники высотой подъема 12 м	маш-час	1286,09	257,22	1543,31
8.2.3	Услуги автокрана				
8.2.3.1	КАМАЗ с КМУ 3,14 т	маш-час	4569,12	913,82	5482,94
8.2.3.2	Краны на автомобильном ходу	маш-час	1587,80	317,56	1905,36
8.2.3.3	Краны на автомобильном ходу 10 т	маш-час	1912,95	382,59	2295,54
8.2.3.4	Краны на автомобильном ходу 16 т	маш-час	2226,01	445,20	2671,21
8.2.3.5	Краны на автомобильном ходу 25 т	маш-час	3590,46	718,09	4308,55
8.2.4	Использование самосвала и седельного тягача				
8.2.4.1	Автомобиль-самосвал, грузоподъемность до 7 т	маш-час	1918,78	383,76	2302,54
8.2.4.2	Автомобиль-самосвал, грузоподъемность до 10 т	маш-час	1983,70	396,74	2380,44
8.2.4.3	Седельный тягач грузоподъемностью 12 т	маш-час	2255,95	451,19	2707,14
8.2.4.4	Седельный тягач грузоподъемностью 15 т	маш-час	2048,50	409,70	2458,20
8.2.5	Перебазировка автомобильного и специального транспорта до места производства работ и обратно				
8.2.5.1	Энергетическая лаборатория (Газель ЭТЛ)	1 км.	17,38	3,48	20,86
8.2.5.2	Лаборатория высоковольтных испытаний на базе ГАЗ-33098	1 км.	21,43	4,29	25,72
8.2.5.3	Автоподъемник АП-18-10 на базе ГАЗ-3309	1 км.	20,07	4,01	24,08
8.2.5.4	Автоподъемник АП-18-02 на базе ГАЗ-3309	1 км.	20,46	4,09	24,55
8.2.5.5	Автоподъемник АП-18-04 на базе ГАЗ-3307	1 км.	28,88	5,78	34,66
8.2.5.6	Автоподъемник АП-17А-04 на базе ГАЗ-3307	1 км.	29,67	5,93	35,60
8.2.5.7	Автогидроподъемник АГП-22 на базе ЗИЛ-130	1 км.	32,64	6,53	39,17
8.2.5.8	Автогидроподъемник АГП-22 на базе ЗИЛ-131	1 км.	37,02	7,40	44,42
8.2.5.9	Автоподъемник АП-14-01 на базе шасси ГАЗ-33081 (VIN-Y69AP1401DOM11342)	1 км.	22,07	4,41	26,48
8.2.5.10	Автоподъемник АП-17 ГАЗ-53	1 км.	24,92	4,98	29,90
8.2.5.11	Автогидроподъемник АП-14-01 на шасси ГАЗ33081 "Егерь-2"	1 км.	22,07	4,41	26,48
8.2.5.12	Автогидроподъемник АП-14Т на шасси ГАЗ33081	1 км.	22,07	4,41	26,48
8.2.5.13	Автогидроподъемник АПТ-14-373V5 на шасси ГАЗ-3308	1 км.	30,17	6,03	36,20
8.2.5.14	Автогидроподъемник Чайка Сервис 27844S	1 км.	21,84	4,37	26,21
8.2.5.15	Автогидроподъемник ГАЗ-3308 Т-15	1 км.	21,84	4,37	26,21
8.2.5.16	ГАЗ-3308 БКМ-317	1 км.	28,86	5,77	34,63
8.2.5.17	ЗИЛ-131 ТВ-26	1 км.	36,27	7,25	43,52
8.2.5.18	ЗИЛ-130 КС-2561	1 км.	33,09	6,62	39,71
8.2.5.19	ЗИЛ-131Н	1 км.	35,15	7,03	42,18
8.2.5.20	ЗИЛ ММЗ-45065	1 км.	33,20	6,64	39,84
8.2.5.21	МРК-750 ЗИЛ-131	1 км.	39,86	7,97	47,83
8.2.5.22	МАЗ-500 СМК-10	1 км.	32,67	6,53	39,20
8.2.5.23	МАЗ-5334 КС-3577	1 км.	32,67	6,53	39,20
8.2.5.24	КАМАЗ 732414 (КАМАЗ с КМУ)	1 км.	43,16	8,63	51,79
8.2.5.25	КАМАЗ 44108-010-10 (КАМАЗ с КМУ)	1 км.	43,16	8,63	51,79
8.2.5.26	КАМАЗ 43118-24 КТР-284-20	1 км.	38,31	7,66	45,97
8.2.5.27	КАМАЗ-43101	1 км.	38,47	7,69	46,16
8.2.5.28	КАМАЗ-5410	1 км.	27,82	5,56	33,38
8.2.5.29	КАМАЗ-54112	1 км.	29,71	5,94	35,65
8.2.5.30	КРАЗ-257К КС-4561А	1 км.	46,99	9,40	56,39
8.2.5.31	КРАЗ-260	1 км.	41,76	8,35	50,11
8.2.5.32	УРАЛ-4320 КС45721	1 км.	37,71	7,54	45,25
8.2.5.33	УРАЛ 5557 КС-35714	1 км.	37,23	7,45	44,68
8.2.5.34	УРАЛ-4320 КС-2573	1 км.	35,59	7,12	42,71
8.2.5.35	УРАЛ-375	1 км.	36,65	7,33	43,98
8.2.5.36	БКМ-317-01	1 км.	31,53	6,31	37,84
8.2.5.37	МТЗ-82 (МТЗ-80)	1 км.	18,65	3,73	22,38
8.2.5.38	ЮМЗ-6 ЭО 2621	1 км.	18,65	3,73	22,38
8.2.5.39	ГАЗ-66 БМ-302	1 км.	28,50	5,70	34,20
8.2.5.40	ГАЗ-66	1 км.	28,22	5,64	33,86
8.2.5.41	ГАЗ-66-11 БМ-201	1 км.	28,50	5,70	34,20
8.2.5.42	ГАЗ-66-011 БМЛ	1 км.	28,22	5,64	33,86
8.2.5.43	ГАЗ-6611 БМ166МА	1 км.	28,22	5,64	33,86
8.2.5.44	ГАЗ САЗ-33507	1 км.	26,61	5,32	31,93
8.2.5.45	ГАЗ-3302 (Газель грузовой)	1 км.	19,98	4,00	23,98
8.2.5.46	ГАЗ-3307	1 км.	24,94	4,99	29,93
8.2.5.47	ГАЗ-3308 АПТ-14	1 км.	28,13	5,63	33,76
8.2.5.48	ГАЗ-52-04 ТВ-15, ГАЗ-5201 ТВГ-15М	1 км.	23,79	4,76	28,55
8.2.5.49	УАЗ-2206, УАЗ-2206-01, УАЗ-22069	1 км.	19,07	3,81	22,88
8.2.5.50	УАЗ-3151-40	1 км.	19,56	3,91	23,47
8.2.5.51	УАЗ-31512, УАЗ-31512-01	1 км.	18,92	3,78	22,70
8.2.5.52	УАЗ-315195, УАЗ-315196	1 км.	17,91	3,58	21,49
8.2.5.53	УАЗ-3303	1 км.	18,92	3,78	22,70
8.2.5.54	УАЗ-3909	1 км.	20,86	4,17	25,03
8.2.5.55	УАЗ-39094	1 км.	20,86	4,17	25,03
8.2.5.56	УАЗ-390902	1 км.	20,19	4,04	24,23
8.2.5.57	УАЗ-390944	1 км.	20,17	4,03	24,20
8.2.5.58	УАЗ-390945	1 км.	18,74	3,75	22,49
8.2.5.59	УАЗ-390994	1 км.	20,57	4,11	24,68
8.2.5.60	УАЗ-3962, УАЗ-3962-01	1 км.	19,46	3,89	23,35
8.2.5.61	УАЗ-39639	1 км.	20,24	4,05	24,29
8.2.5.62	УАЗ-396259	1 км.	19,06	3,81	22,87
8.2.5.63	УАЗ-452-Д	1 км.	19,36	3,87	23,23
8.2.5.64	УАЗ-469Б	1 км.	18,85	3,77	22,62
8.2.5.65	ВАЗ-2131	1 км.	16,69	3,34	20,03
8.2.5.66	ВАЗ-21213	1 км.	16,45	3,29	19,74
8.2.5.67	ВАЗ-21053	1 км.	15,10	3,02	18,12
8.2.5.68	Bobcat S-530 погрузчик однокорпусной	1 км.	19,06	3,81	22,87
8.2.5.69	RENAULT LOGAN	1 км.	14,34	2,87	17,21
8.2.5.70	ВАЗ-21214	1 км.	16,14	3,23	19,37
8.2.5.71	ВАЗ-21214-20	1 км.	16,14	3,23	19,37
8.2.5.72	CHEVROLET NIVA 212300	1 км.	16,95	3,39	20,34

\* При оказании услуг указанных в разделах 2.3; 2.4; 2.5; 2.6; 3.5; 3.6; 4.3; 4.4 дополнительно взимается плата за перебазировку автомобильного и специального транспорта до места проведения работ и обратно (пункт 8.2.5 "Перебазировка автомобильного и специального транспорта до места производства работ и обратно").

\*\* Стоимость услуги является ориентировочной и подлежит уточнению при заключении договора с Заявителем, зависит от необходимого Заявителю объема информации и степени сложности запроса.

\*\*\* Размер компенсации ограничен условием, изложенным в пункте 79 "Правил технологического присоединения энергопринимающих устройств потребителей электрической энергии, объектов по производству электрической энергии, а также объектов электросетевого хозяйства, принадлежащих сетевым организациям и иным лицам, к электрическим сетям", утвержденных Постановлением Правительства РФ от 27 декабря 2004 г. N 861.



**ПОЛИС**  
**к договору страхования гражданской ответственности организации,**  
**заключающей договоры на проведение оценки № 922/1851341645**

Настоящий полис подтверждает факт вступления в силу договора страхования, заключенного между САО «РЕСО-Гарантия» (125047, г.Москва, ул.Гашека, д.12, стр.1; ОГРН 1027700042413; ИНН 7710045520) с указанным ниже Страхователем, в соответствии с «Правилами страхования ответственности оценщиков», утвержденными Страховщиком 07 мая 2019 года (далее по тексту – «Правила страхования»)

Дата оформления полиса «30 » октября 2020 г.

Валюта страхования: Российские рубли

<b>Страхователь:</b>	Наименование организации: <i>Акционерное общество «Эксперт-оценка»</i> Юридический адрес: 450054, Республика Башкортостан, г. Уфа, проспект Октября, д. 82, офис 181 ОГРН. 1020202856410 ИНН: 0276040473 E – mail info@expert-o.ru тел. (347) 248-8000. 248-9000 р/с 40702810412120003255, банк: Самарский филиал Банка АО «Всероссийский Банк Развития Регионов», БИК 043601876
<b>1. Срок действия полиса:</b>	С 00 часов 00 минут <b>30.10.2020</b> г. по 24 часа 00 минут <b>29.10.2023</b> г.
<b>2. Объект страхования:</b>	2.1. Не противоречащие законодательству Российской Федерации имущественные интересы Страхователя, связанные с риском ответственности по обязательствам, возникающим вследствие нарушения договора на проведение оценки, и связанные с риском ответственности за причинение вреда имуществу третьих лиц в результате нарушения требований Федерального закона, регулирующего оценочную деятельность в Российской Федерации, федеральных стандартов оценки, иных нормативных правовых актов Российской Федерации в области оценочной деятельности, стандартов и правил оценочной деятельности. 2.2. Действие Договора страхования (Полиса) распространяется на работы (исключая кадастровую оценку), которые были выполнены Страхователем и были приняты Заказчиком Страхователя в период, начиная с <b>30.10.2020</b> года.
<b>3. Страховой случай:</b>	3.1. Страховым случаем является установленный вступившим в законную силу решением арбитражного суда, или признанный Страховщиком, факт возникновения обязанности Страхователя возместить убытки, возникшие вследствие нарушения им договора на проведение оценки, и вред (ущерб), причиненный имуществу третьих лиц в результате нарушения требований Федерального закона, регулирующего оценочную деятельность в Российской Федерации, федеральных стандартов оценки, иных нормативных правовых актов Российской Федерации в области оценочной деятельности. 3.2. Предъявление нескольких претензий (исков), явившихся следствием одного обстоятельства, стороны рассматривают в рамках одного страхового случая.
<b>4. Страховая сумма:</b>	<b>500.000.000 (Пятьсот миллионов) рублей,</b> лимиты ответственности согласно Договору страхования
<b>5. Франшиза:</b>	Страхование осуществляется без франшизы
<b>6. Страховая премия:</b>	<b>137.400 (Сто тридцать семь тысяч четыреста) рублей</b>
<b>7. Порядок оплаты страховой премии:</b>	Согласно Договору страхования
<b>8. Прилагаемые документы:</b>	- Приложение 1: Заявление на страхование - Договор страхования гражданской ответственности №922/1851341645 от 30 октября 2020г. - Правила страхования.
<b>Представитель страховщика:</b>	<b>Ахметова Марина Миннуровна</b> Код: 10024613

Экземпляр Правил страхования получил. С упомянутыми Правилами страхования ознакомлен и согласен.



По Доверенности № РГ-Д-11938/20 от 30.10.2020 г.



РОССИЙСКАЯ ФЕДЕРАЦИЯ

# ДИПЛОМ


О ПРОФЕССИОНАЛЬНОЙ ПЕРЕПОДГОТОВКЕ

ПП № 492083

Настоящий диплом выдан Милосердову  
(фамилия, имя, отчество)  
Александровичу Александровичу  
в том, что он (а) с 12 мая 2003 г. по 30 октября 2003  
прошел(а) профессиональную переподготовку в (на) (наименование)

Башкирском  
образовательном учреждении (образовательной организации) дополнительного профессионального образования  
государственного вуза «Учелка»  
по программе подготовки специалистов среднего звена  
специальности «Экономика  
статистики и маркетинга  
(бизнеса)

Государственная аттестационная комиссия решением от 30 октября 2003  
удостоверяет право (соответствие квалификации) Милосердова  
(фамилия, имя, отчество)  
Александра Александровича  
на ведение профессиональной деятельности в сфере оценки  
(наименование)  
стоимости имущества (бизнеса)

  
Президент государственной  
аттестационной комиссии  
Ректор (директор)

М. П. СШ  
Город Уфа год 2003

М.П. Гошина, 1986.

Диплом является государственным документом  
о профессиональной переподготовке

Диплом дает право на ведение нового вида  
профессиональной деятельности

Регистрационный номер 211 18 ноября 2003 г.





РОССИЙСКАЯ ФЕДЕРАЦИЯ

Государственное бюджетное образовательное учреждение высшего образования «Башкирская академия государственной службы и управления при Главе Республики Башкортостан»

Настоящее удостоверение свидетельствует о том, что

**Милосердов  
Михаил Адольфович**

прошел(а) повышение квалификации в

Государственном бюджетном образовательном учреждении высшего образования «Башкирская академия государственной службы и управления при Главе Республики Башкортостан»

## УДОСТОВЕРЕНИЕ

О ПОВЫШЕНИИ КВАЛИФИКАЦИИ

**022403434169**

по дополнительной профессиональной программе

*Документ о квалификации*

«Оценочная деятельность»

в период с 11 мая 2016 г. по 21 мая 2016 г.

Регистрационный номер

453

Город  
Уфа

Дата выдачи  
23.05.2016

в объёме 104 часов



Г.А. Колобова  
Г.М. Варганова



## КВАЛИФИКАЦИОННЫЙ АТТЕСТАТ В ОБЛАСТИ ОЦЕНОЧНОЙ ДЕЯТЕЛЬНОСТИ

№ 026985-1

« 03 » августа 20 21 г.

Настоящий квалификационный аттестат в области оценочной деятельности по направлению оценочной деятельности

**«Оценка недвижимости»**

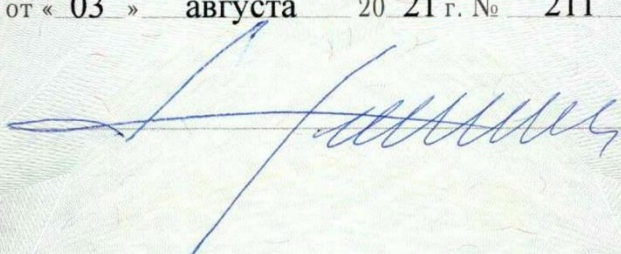
выдан

Милосердову Михаилу Адольфовичу

на основании решения федерального бюджетного учреждения  
«Федеральный ресурсный центр»

от « 03 » августа 20 21 г. № 211

Директор



А.С. Бункин

Квалификационный аттестат выдается на три года и действует  
до « 03 » августа 20 24 г.



## КВАЛИФИКАЦИОННЫЙ АТТЕСТАТ В ОБЛАСТИ ОЦЕНОЧНОЙ ДЕЯТЕЛЬНОСТИ

№ 019636-2

« 20 » мая 20 21 г.

Настоящий квалификационный аттестат в области оценочной деятельности по направлению оценочной деятельности

**«Оценка движимого имущества»**

выдан

Милосердову Михаилу Адольфовичу

на основании решения федерального бюджетного учреждения  
«Федеральный ресурсный центр»

от « 20 » мая 20 21 г. № 200

Директор

 А.С. Бункин

Квалификационный аттестат выдается на три года и действует  
до « 20 » мая 20 24 г.



**ПОЛИС  
к договору страхования ответственности оценщика  
№ 922/1860513846**

Настоящий полис подтверждает факт вступления в силу договора страхования, заключенного между САО «РЕСО-Гарантия» (125047, г.Москва, ул.Гашека, д.12, стр.1; ОГРН 1027700042413; ИНН 7710045520) и указанным ниже Страхователем, в соответствии с «Правилами страхования ответственности оценщиков», утвержденными Страховщиком 07 мая 2019 года (далее по тексту – «Правила страхования»)

Дата оформления полиса «21 » декабря 2020 г.

Валюта страхования: Российские рубли

<b>Страхователь:</b>	Милосердов Михаил Адольфович Адрес по месту регистрации: 450059, Республика Башкортостан, гор. Уфа, ул. Рихарда Зорге, д. 20/1, кв. 33, Дата рождения: 31.07.1962 г. Паспорт: № 8008 740666, выдан: 20.03.2009 ОТДЕЛОМ УФМС РОССИИ ПО РЕСПУБЛИКЕ БАШКОРТОСТАН В СОВЕТСКОМ РАЙОНЕ ГОР. УФЫ ОГРНИП _____ ИНН: 027611515425 E – mail <a href="mailto:info@expert-o.ru">info@expert-o.ru</a> тел. 8 (347)248-79-21
----------------------	---

<b>1. Срок действия полиса:</b>	Три года, с 00 часов 00 минут 02.01.2021г. по 24 часа 00 минут 01.01.2022г.
<b>2. Объект страхования:</b>	2.1. Не противоречащие законодательству Российской Федерации имущественные интересы Страхователя, связанные с риском его ответственности по обязательствам, возникающим вследствие причинения ущерба заказчику, заключившему со Страхователем договор на проведение оценки (включая кадастровую оценку), и (или) третьим лицам 2.2. Действие Договора страхования (Полиса) распространяется на работы, которые были выполнены Страхователем согласно договорам, заключенным с заказчиками, в соответствии с квалификацией, подтвержденной дипломами (сертификатами) об образовании, и были приняты заказчиками в период, начиная с 02.01.2021 года.
<b>3. Страховой случай:</b>	3.1. Страховым случаем является установленный вступившим в законную силу решением арбитражного суда или признанный Страховщиком факт причинения ущерба действиями (бездействием) Страхователя (оценщика) в результате нарушения требований федеральных стандартов оценки, стандартов и правил оценочной деятельности, установленных саморегулируемой организацией оценщиков, членом которой являлся Страхователь (оценщик) на момент причинения ущерба. 3.2. Урегулирование нескольких претензий (исков), явившихся следствием одного действия Страхователя, производится в рамках одного страхового случая.
<b>4. Страховая сумма:</b>	<b>30.000.000 (Тридцать миллионов) рублей</b>
<b>5. Франшиза:</b>	Страхование осуществляется без франшизы
<b>6. Страховая премия:</b>	<b>7.400 ( Семь тысяч четыреста ) рублей</b>
<b>7. Порядок оплаты страховой премии:</b>	Согласно Договору страхования
<b>8. Прилагаемые документы:</b>	- Приложение 1: Заявление на страхование ответственности оценщика - Договор страхования ответственности оценщика №922/1860513846 от 21.12.2020 г. - Правила страхования.
<b>Представитель страховщика: Ахметова Марина Миннуровна</b>	Код 10024613

Экземпляр Правил страхования получил, с упомянутыми Правилами страхования ознакомлен и согласен.

**Страхователь**  
  
М.П. \_\_\_\_\_ (подпись)

**Страховщик**

М.П. \_\_\_\_\_ (должность, подпись)

По доверенности № РГ-Д14347/20 от 21.12.2020 г.