

Информация об организации

Полное наименование	Общество с ограниченной ответственностью «ДагЭнерЖи»
Сокращенное наименование	ООО «ДагЭнерЖи»
Место нахождения	367000, Республика Дагестан, г. Махачкала, ул. Бейбулатова, д. 14
Фактический адрес	367000, Республика Дагестан, г. Махачкала, ул. Бейбулатова, д. 14
ИНН	548011746
КПП	054801001
Ф.И.О. руководителя	Османов Арсен Идрисович
Адрес электронной почты	https://www.dagenergi.ru , info@dagenergi.ru
Контактный телефон	88722-67-01-32
Факс	

Расходы
на строительство введенных в эксплуатацию объектов электросетевого хозяйства для целей технологического
присоединения и для целей реализации иных мероприятий инвестиционной программы территориальной
сетевой организации, а также на обеспечение средствами коммерческого учета электрической энергии (мощности)

(для территорий городских населенных пунктов)

N п/п	Объект электросетевого хозяйства/Средство коммерческого учета электрической энергии (мощности)	Год ввода объекта	Уровень напряжения, кВ	Протяженность (для линий электропередачи), м	Максимальная мощность, кВт	Расходы на строительство объекта/на обеспечение средствами коммерческого учета электрической энергии (мощности), тыс. руб.
1	2	3	4	5	6	7
1. (С2)	Строительство воздушных линий					
1.15.	воздушные линии на металлических опорах неизолированным сталеалюминиевым проводом					
	Сечение провода до 50 мм2 включительно	-	-	-	-	-
	Сечение провода от 50 мм2 до 100 мм2 включительно	-	-	-	-	-
	Сечение провода от 100 мм2 до 200 мм2 включительно	-	-	-	-	-
	Сечение провода от 500 мм2 до 800 мм2 включительно	-	-	-	-	-
	Сечение провода свыше 800 мм2	-	-	-	-	-
1.19.	воздушные линии на железобетонных опорах изолированным сталеалюминиевым проводом					
	Сечение провода до 50 мм2 включительно	-	-	-	-	-
	Сечение провода от 50 мм2 до 100 мм2 включительно (СИП 50)	2021	0,4	1 095,00	824,00	448,18009
	Сечение провода от 50 мм2 до 100 мм2 включительно (СИП 70)	2021	0,4	2 490,00	320,00	1 679,83091
	Сечение провода от 100 мм2 до 200 мм2 включительно	-	-	-	-	-
	Сечение провода от 200 мм2 до 500 мм2 включительно	-	-	-	-	-
	Сечение провода от 500 мм2 до 800 мм2 включительно	-	-	-	-	-
	Сечение провода свыше 800 мм2	-	-	-	-	-
1.20.	воздушные линии на железобетонных опорах изолированным алюминиевым проводом					
	Сечение провода до 50 мм2 включительно	-	-	-	-	-
	Сечение провода от 50 мм2 до 100 мм2 включительно (СИП 50)	2021	6	0,52	320,00	394,21301
	Сечение провода от 200 мм2 до 500 мм2 включительно	-	-	-	-	-
	Сечение провода от 500 мм2 до 800 мм2 включительно	-	-	-	-	-
	Сечение провода свыше 800 мм2	-	-	-	-	-
2. (С3)	Строительство кабельных линий					
2.1.	кабельные линии в траншеях одножильные с резиновой или пластмассовой изоляцией	-	-	-	-	-
2.2.	кабельные линии в траншеях одножильные с бумажной изоляцией	-	-	-	-	-
2.3.	кабельные линии в траншеях многожильные с резиновой или пластмассовой изоляцией					
	Сечение провода до 100 мм2 до 200 мм2 включительно	-	-	-	-	-
	Сечение провода от 500 мм2 до 800 мм2 включительно	-	-	-	-	-
	Сечение провода свыше 800 мм2	-	-	-	-	-
2.4.	кабельные линии в траншеях многожильные с бумажной изоляцией	-	-	-	-	-
2.5.	кабельные линии в блоках одножильные с резиновой или пластмассовой изоляцией	-	-	-	-	-
2.6.	кабельные линии в блоках одножильные с бумажной изоляцией	-	-	-	-	-
2.24.	кабельные линии, прокладываемые путем горизонтального наклонного бурения, многожильные с бумажной изоляцией	-	-	-	-	-
3. (С4)	Строительство пунктов секционирования					
3.1.	реклоузеры номинальным током до 100 А включительно	-	-	-	-	-
	реклоузеры номинальным током от 500 до 1000 А включительно	-	-	-	-	-
	реклоузеры номинальным током свыше 1000 А	-	-	-	-	-
3.2.	распределительные пункты номинальным током до 100 А включительно	-	-	-	-	-
3.3.	переключательные пункты номинальным током до 100 А включительно	-	-	-	-	-
4. (С5)	Строительство трансформаторных подстанций (ТП), за исключением распределительных трансформаторных подстанций (РТП), с уровнем напряжения до 35 кВ					
4.1.	однотрансформаторные подстанции (за исключением РТП) мощностью до 25 кВА включительно	-	-	-	-	-
	однотрансформаторные подстанции (за исключением РТП) мощностью от 25 до 100 кВА включительно	-	-	-	-	-
	однотрансформаторные подстанции (за исключением РТП) мощностью от 100 до 250 кВА включительно	-	-	-	-	-

	однотрансформаторные подстанции (за исключением РТП) мощностью от 250 до 400 кВА включительно (400 кВА)	2021	6	-	320,00	351,21137
	однотрансформаторные подстанции (за исключением РТП) мощностью от 420 до 1000 кВА включительно	-	-	-	-	-
	однотрансформаторные подстанции (за исключением РТП) мощностью свыше 1000 кВА	-	-	-	-	-
4.2.	двухтрансформаторные и более подстанции (за исключением РТП) мощностью до 25 кВА включительно	-	-	-	-	-
	двухтрансформаторные и более подстанции (за исключением РТП) мощностью от 25 до 100 кВА включительно	-	-	-	-	-
	двухтрансформаторные и более подстанции (за исключением РТП) мощностью от 100 до 250 кВА включительно	-	-	-	-	-
	двухтрансформаторные и более подстанции (за исключением РТП) мощностью от 250 до 400 кВА включительно	-	-	-	-	-
	двухтрансформаторные и более подстанции (за исключением РТП) мощностью от 420 до 1000 кВА включительно	-	-	-	-	-
	двухтрансформаторные и более подстанции (за исключением РТП) мощностью свыше 1000 кВА	-	-	-	-	-
5. (С6)	Строительство распределительных трансформаторных подстанций (РТП) с уровнем напряжения до 35 кВ					
	распределительные однотрансформаторные подстанции мощностью до 25 кВА включительно	-	-	-	-	-
	распределительные однотрансформаторные подстанции мощностью от 25 до 100 кВА включительно	-	-	-	-	-
	распределительные однотрансформаторные подстанции мощностью от 100 до 250 кВА включительно	-	-	-	-	-
	распределительные однотрансформаторные подстанции мощностью от 250 до 400 кВА включительно	-	-	-	-	-
6. (С7)	Строительство подстанций уровнем напряжения 35 кВ и выше (ПС)					
	однотрансформаторные подстанции	-	-	-	-	-
	двухтрансформаторные подстанции 10000 кВА	-	-	-	-	-
7. (С8)	Средства коммерческого учета электрической энергии (мощности)					
	однофазные прямого включения	2021	0,22	-	-	628,7477
	однофазные полукосвенного включения	-	-	-	-	-
	однофазные косвенного включения	-	-	-	-	-
	трехфазные прямого включения	2021	0,4	-	-	1 889,607
	трехфазные полукосвенного включения	2021	0,4	-	-	2 558,304
	трехфазные косвенного включения	2021	6/10	-	-	191,176

Расходы
на строительство введенных в эксплуатацию объектов электросетевого хозяйства для целей технологического
присоединения и для целей реализации иных мероприятий инвестиционной программы территориальной
сетевой организации, а также на обеспечение средствами коммерческого учета электрической энергии (мощности)

(для территорий не городских населенных пунктов)

N п/п	Объект электросетевого хозяйства/Средство коммерческого учета электрической энергии (мощности)	Год ввода объекта	Уровень напряжения, кВ	Протяженность (для линий электропередачи), м	Максимальная мощность, кВт	Расходы на строительство объекта/на обеспечение средствами коммерческого учета электрической энергии (мощности), тыс. руб.
1	2	3	4	5	6	7
1. (С2)	Строительство воздушных линий	-	-	-	-	-
1.4.	воздушные линии на деревянных опорах изолированным алюминиевым проводом	-	-	-	-	-
	Сечение провода до 50 мм ² включительно	-	-	-	-	-
	Сечение провода от 50 мм ² до 100 мм ² включительно	-	-	-	-	-
	Сечение провода от 100 мм ² до 200 мм ² включительно	-	-	-	-	-
	Сечение провода от 200 мм ² до 500 мм ² включительно	-	-	-	-	-
	Сечение провода от 500 мм ² до 800 мм ² включительно	-	-	-	-	-
	Сечение провода свыше 800 мм ²	-	-	-	-	-
1.7.	воздушные линии на деревянных опорах неизолированным сталеалюминиевым проводом	-	-	-	-	-
	Сечение провода до 50 мм ² включительно	-	-	-	-	-
	Сечение провода от 50 мм ² до 100 мм ² включительно	-	-	-	-	-
	Сечение провода от 100 мм ² до 200 мм ² включительно	-	-	-	-	-
	Сечение провода от 500 мм ² до 800 мм ² включительно	-	-	-	-	-
	Сечение провода свыше 800 мм ²	-	-	-	-	-
1.23.	воздушные линии на железобетонных опорах неизолированным сталеалюминиевым проводом	-	-	-	-	-
	Сечение провода до 50 мм ² включительно	-	-	-	-	-
	Сечение провода от 50 мм ² до 100 мм ² включительно	-	-	-	-	-
	Сечение провода от 100 мм ² до 200 мм ² включительно	-	-	-	-	-
	Сечение провода от 200 мм ² до 500 мм ² включительно	-	-	-	-	-
	Сечение провода от 500 мм ² до 800 мм ² включительно	-	-	-	-	-
	Сечение провода свыше 800 мм ²	-	-	-	-	-
1.24.	воздушные линии на железобетонных опорах неизолированным алюминиевым проводом	-	-	-	-	-
2. (С3)	Строительство кабельных линий	-	-	-	-	-
3. (С4)	Строительство пунктов секционирования	-	-	-	-	-
3.1.	реклоузеры номинальным током до 100 А включительно	-	-	-	-	-
	реклоузеры номинальным током от 100 до 250 А включительно	-	-	-	-	-
	реклоузеры номинальным током от 250 до 500 А включительно	-	-	-	-	-
	реклоузеры номинальным током от 500 до 1000 А включительно	-	-	-	-	-
	реклоузеры номинальным током свыше 1000 А	-	-	-	-	-
3.2.	распределительные пункты номинальным током до 100 А включительно	-	-	-	-	-
3.3.	переключательные пункты номинальным током до 100 А включительно	-	-	-	-	-
	переключательные пункты номинальным током от 100 до 250 А включительно	-	-	-	-	-
	переключательные пункты номинальным током от 250 до 500 А включительно	-	-	-	-	-
	переключательные пункты номинальным током от 500 до 1000 А	-	-	-	-	-
	переключательные пункты номинальным током свыше 1000 А	-	-	-	-	-
4. (С5)	Строительство трансформаторных подстанций (ТП), за исключением распределительных трансформаторных подстанций (РТП), с уровнем напряжения до 35 кВ	-	-	-	-	-
4.1.	однотрансформаторные подстанции (за исключением РТП) мощностью до 25 кВА включительно	-	-	-	-	-
	однотрансформаторные подстанции (за исключением РТП) мощностью от 25 до 100 кВА включительно	-	-	-	-	-
	однотрансформаторные подстанции (за исключением РТП) мощностью от 100 до 250 кВА включительно	-	-	-	-	-
	однотрансформаторные подстанции (за исключением РТП) мощностью от 250 до 400 кВА включительно	-	-	-	-	-
	однотрансформаторные подстанции (за исключением РТП) мощностью от 420 до 1000 кВА включительно	-	-	-	-	-
	двухтрансформаторные и более подстанции (за исключением РТП) мощностью от 250 до 400 кВА включительно	-	-	-	-	-

	двухтрансформаторные и более подстанции (за исключением РТП) мощностью от 420 до 1000 кВА включительно	-	-	-	-	-
	двухтрансформаторные и более подстанции (за исключением РТП) мощностью свыше 1000 кВА	-	-	-	-	-
5. (С6)	Строительство распределительных трансформаторных подстанций (РТП) с уровнем напряжения до 35 кВ	-	-	-	-	-
	распределительные однострансформаторные подстанции мощностью до 25 кВА включительно	-	-	-	-	-
	распределительные однострансформаторные подстанции мощностью от 25 до 100 кВА включительно	-	-	-	-	-
	распределительные однострансформаторные подстанции мощностью от 100 до 250 кВА включительно	-	-	-	-	-
	распределительные однострансформаторные подстанции мощностью от 250 до 400 кВА включительно	-	-	-	-	-
	распределительные однострансформаторные подстанции мощностью от 420 до 1000 кВА включительно	-	-	-	-	-
	распределительные однострансформаторные подстанции свыше 1000 кВА	-	-	-	-	-
4.4.	распределительные двухтрансформаторные подстанции мощностью до 25 кВА включительно	-	-	-	-	-
6. (С7)	Строительство подстанций уровнем напряжения 35 кВ и выше (ПС)	-	-	-	-	-
	однострансформаторные подстанции	-	-	-	-	-
	двухтрансформаторные подстанции	-	-	-	-	-
7. (С8)	Средства коммерческого учета электрической энергии (мощности)	-	-	-	-	-
	однофазные прямого включения	2021	0,22	-	-	628,7477
	однофазные полукосвенного включения	-	-	-	-	-
	однофазные косвенного включения	-	-	-	-	-
	трехфазные прямого включения	2021	0,4	-	-	1 889,607
	трехфазные полукосвенного включения	2021	0,4	-	-	2 558,304
	трехфазные косвенного включения	2021	6/10	-	-	191,176

Расходы на выполнение мероприятий по технологическому присоединению, предусмотренным подпунктами «а» и «в» пункта 16 Методических указаний, ПЛАН на 2022 год

№ п/п	Наименование мероприятий	Информация для расчета стандартизированной тарифной ставки C_i			Расходы на одно присоединение (руб. на одно ТП)
		Расходы по каждому мероприятию (руб.)	Количество технологических присоединений (шт.)	Объем максимальной мощности (кВт)	
1	2	3	4	5	6
1.	Подготовка и выдача сетевой организацией технических условий Заявителю	2 963 537,15	457,00	41 643,45	6 484,76
2.	Проверка сетевой организацией выполнения Заявителем	8 628 844,48	457,00	41 643,45	18 881,50

Информация о решении органа исполнительной власти субъекта Российской Федерации в области государственного регулирования тарифов об установлении единых для всех территориальных сетевых организаций на территории субъекта Российской Федерации стандартизированных тарифных ставок, определяющих величину платы за технологическое присоединение к электрическим сетям территориальных сетевых организаций

№	Вид документа	Наименование документа	Реквизиты решения
1	Постановление Республиканской службы по тарифам Республики Дагестан	Об установлении платы и формул платы за технологическое присоединение к электрическим сетям территориальных сетевых организаций Республики Дагестан, в отношении которых осуществляется государственное регулирование тарифов	от 25 декабря 2020 №84

Приложение 2
к стандартам раскрытия информации субъектами
оптового и розничных рынков электрической
энергии

ИНФОРМАЦИЯ
о фактических средних данных о присоединенных объемах
максимальной мощности за 3 предыдущих года
по каждому мероприятию

		Фактические расходы на строительство подстанций за 3 предыдущих года (тыс. рублей)	Объем мощности, введенной в основные фонды за 3 предыдущих года (кВт)
1.	Строительство пунктов секционирования (распределенных пунктов)	0,00	0,00
2.	Строительство комплектных трансформаторных подстанций и распределительных трансформаторных подстанций с уровнем напряжения до 35 кВ	0,00	0,00
3.	Строительство центров питания и подстанций уровнем напряжения 35 кВ и выше	0,00	0,00

ИНФОРМАЦИЯ

о фактических средних данных о длине линий электропередачи
и об объемах максимальной мощности построенных объектов
за 3 предыдущих года по каждому мероприятию

		Расходы на строительство воздушных и кабельных линий электропередачи на i-м уровне напряжения, фактически построенных за последние 3 года (тыс. рублей)	Длина воздушных и кабельных линий электропередачи на i-м уровне напряжения, фактически построенных за последние 3 года (км)	Объем максимальной мощности, присоединенной путем строительства воздушных или кабельных линий за последние 3 года (кВт)
1.	Строительство кабельных линий электропередачи:			
	0,4 кВ	0,00	0,00	0,00
	1 - 20 кВ	0,00	0,00	0,00
	35 кВ	0,00	0,00	0,00
2.	Строительство воздушных линий электропередачи:			
	0,4 кВ	0,00	0,00	0,00
	1 - 20 кВ	0,00	0,00	0,00
	35 кВ	0,00	0,00	0,00

Приложение 4

к стандартам раскрытия информации субъектами оптового и розничных рынков электрической энергии

ИНФОРМАЦИЯ

об осуществлении технологического присоединения по договорам, заключенным за текущий год (3 квартал 2021г)

Категория заявителей	Количество договоров (штук)			Максимальная мощность (кВт)			Стоимость договоров (без НДС) (тыс. рублей)		
	0,4 кВ	1 - 20 кВ	35 кВ и выше	0,4 кВ	1 - 20 кВ	35 кВ и выше	0,4 кВ	1 - 20 кВ	35 кВ и выше
1.	До 15 кВт - всего								
	331,00	1,00	0,00	3 358,00	15,00	0,00	151,70723	0,45833	0,00
	в том числе льготная категория <*>								
	331,00	1,00	0,00	3 358,00	15,00	0,00	151,70723	0,45833	0,00
2.	От 15 до 150 кВт - всего								
	65,00	19,00	0,00	3 133,00	1 846,00	0,00	171,20025	50,04315	0,00
	в том числе льготная категория <***>								
	65,00	19,00	0,00	3 133,00	1 846,00	0,00	171,20025	50,04315	0,00
3.	От 150 кВт до 670 кВт - всего								
	2,00	25,00	0,00	1 004,00	8 465,00	0,00	5,2677	65,84625	0,00
	в том числе по индивидуальному проекту								
	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
4.	От 670 кВт - всего								
	0,00	14,00	0,00	0,00	23 822,45	0,00	0,00	36,8739	0,00
	в том числе по индивидуальному проекту								
	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00

<*> Заявители, оплачивающие технологическое присоединение своих энергопринимающих устройств в размере не более 550 рублей.

<***> Заявители - юридические лица или индивидуальные предприниматели, заключившие договор об осуществлении технологического присоединения по одному источнику электроснабжения энергопринимающих устройств мощностью свыше 15 и до 150 кВт включительно (с учетом ранее присоединенных энергопринимающих устройств), у которых в договоре предусматривается беспроцентная рассрочка платежа за технологическое присоединение в размере 95 процентов платы за технологическое присоединение с условием ежеквартального внесения платы равными долями от общей суммы рассрочки до 3 лет со дня подписания сторонами акта об осуществлении технологического присоединения.

к стандартам раскрытия информации
субъектами оптового и розничных
рынков электрической энергии

ИНФОРМАЦИЯ
о поданных заявках на технологическое присоединение
за текущий год (3 квартал 2021г)

Категория заявителей		Количество заявок (штук)			Максимальная мощность (кВт)		
		0,4 кВ	1 - 20 кВ	35 кВ и выше	0,4 кВ	1 - 20 кВ	35 кВ и выше
1.	До 15 кВт - всего	337,00	1,00	0,00	3 430,00	15,00	0,00
	в том числе льготная категория <*>	337,00	1,00	0,00	3 430,00	15,00	0,00
2.	От 15 до 150 кВт - всего	102,00	21,00	0,00	6 343,00	2 236,00	0,00
	в том числе льготная категория <*>	102,00	21,00	0,00	6 343,00	2 236,00	0,00
3.	От 150 кВт до 670 кВт - всего	5,00	25,00	0,00	2 004,00	8 465,00	0,00
	в том числе по индивидуальному проекту	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
4.	От 670 кВт - всего	0,00	14,00	0,00	0,00	23 822,45	0,00
	в том числе по индивидуальному проекту	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00

<*> Заявители, оплачивающие технологическое присоединение своих энергопринимающих устройств в размере не более 550 рублей.

<*> Заявители - юридические лица или индивидуальные предприниматели, заключившие договор об осуществлении технологического присоединения по одному источнику электроснабжения энергопринимающих устройств максимальной мощностью свыше 15 и до 150 кВт включительно (с учетом ранее присоединенных энергопринимающих устройств), у которых в договоре предусматривается беспроцентная рассрочка платежа за технологическое присоединение в размере 95 процентов платы за технологическое присоединение с условием ежеквартального внесения платы равными долями от общей суммы рассрочки до 3 лет со дня подписания сторонами акта об осуществлении технологического присоединения.