



АДМИНИСТРАЦИЯ НОВОУРГАЛЬСКОГО ГОРОДСКОГО ПОСЕЛЕНИЯ

Верхнебуреинского муниципального района Хабаровского края

ПОСТАНОВЛЕНИЕ

15.01.2019 № 10

рп. Новый Ургал

О заключении концессионного соглашения в отношении объектов теплоснабжения и горячего водоснабжения, расположенных на территории Новоургальского городского поселения Верхнебуреинского муниципального района Хабаровского края

В соответствии со статьей 22 Федерального закона от 21 июля 2005 г. № 115-ФЗ "О концессионных соглашениях", Положением о порядке управления и распоряжения муниципальной собственностью Новоургальского городского поселения Верхнебуреинского муниципального района Хабаровского края, утвержденным решением Собрания депутатов Новоургальского городского поселения от 07 ноября 2008 г. № 173, Положением о концессионных соглашениях в отношении муниципального имущества Новоургальского городского поселения Верхнебуреинского муниципального района Хабаровского края и об установлении порядка определения концессионной платы, установленным постановлением администрации Новоургальского городского поселения от 01 сентября 2015 г. № 134 администрация поселения

ПОСТАНОВЛЯЕТ:

1. Заключить Концессионное соглашение в отношении Объектов теплоснабжения и горячего водоснабжения, расположенных на территории Новоургальского городского поселения Верхнебуреинского муниципального района Хабаровского края (далее также – Концессионное соглашение).

2. Установить, что:

2.1. Конкурс на право заключения Концессионного соглашения (далее Конкурс) является открытым.

2.2. Концессионное соглашение заключается в порядке, установленном Конкурсной документацией по проведению открытого Конкурса в отношении Объектов теплоснабжения и горячего водоснабжения, расположенных на территории Новоургальского городского поселения Верхнебуреинского муниципального района Хабаровского края (далее – Конкурсная документация).

2.3. Полномочия Концедента при проведении Конкурса, а также при заключении, исполнении, изменении и прекращении Концессионного соглашения осуществляет Новоургальского городского поселения Верхнебуреинского муниципального района Хабаровского края.

ПА 002949

2.4. Концедент не осуществляет расходы на использование (эксплуатацию) объекта концессионного соглашения, а также на создание и (или) реконструкцию объекта концессионного соглашения.

2.5. Сообщение о проведении Конкурса публикуется на официальном сайте Российской Федерации в информационно-телекоммуникационной сети "Интернет" (www.torgi.gov.ru), на официальном сайте Новоургальского городского поселения Верхнебуреинского муниципального района Хабаровского края в информационно-телекоммуникационной сети "Интернет" (www.newurgal.khabkrai.ru), в официальном издании концедента – газете "Рабочее слово" не позднее 30 рабочих дней до дня истечения срока представления заявок на участие в Конкурсе, определенного в соответствии с требованиями Конкурсной документации.

3. Утвердить прилагаемые:

3.1. Условия Концессионного соглашения отношении Объектов теплоснабжения и горячего водоснабжения, расположенных на территории Новоургальского городского поселения Верхнебуреинского муниципального района Хабаровского края.

3.2. Критерии Конкурса, параметры критериев Конкурса и минимально допустимые плановые значения показателей деятельности концессионера.

3.3. Задание и основные мероприятия по Концессионному соглашению отношении Объектов теплоснабжения и горячего водоснабжения, расположенных на территории Новоургальского городского поселения Верхнебуреинского муниципального района Хабаровского края.

3.4. Персональный состав Конкурсной Комиссии по проведению Конкурса на право заключения Концессионного Соглашения отношении Объектов теплоснабжения и горячего водоснабжения, расположенных на территории Новоургальского городского поселения Верхнебуреинского муниципального района Хабаровского края.

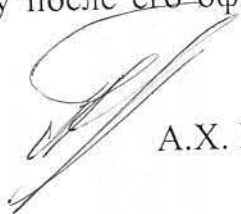
3.5. Конкурсную документацию по проведению открытого Конкурса в отношении Объектов теплоснабжения и горячего водоснабжения, расположенных на территории Новоургальского городского поселения Верхнебуреинского муниципального района Хабаровского края

4. Установить, что участникам Конкурса в составе Конкурсного предложения требуется указать мероприятия по реконструкции объекта концессионного соглашения, обеспечивающие достижение предусмотренных заданием целей и минимально допустимых плановых значений показателей деятельности Концессионера, с описанием основных характеристик этих мероприятий.

5. Контроль за выполнением настоящего постановления оставляю за собой.

6. Настоящее постановление вступает в силу после его официального опубликования.

Глава городского поселения



А.Х. Персаев

**Сведения
о составе, технико-экономических показателях и фактическом состоянии объектов имущества
Концедента, передаваемых Концессионеру для исполнения обязательств по Соглашению.**

Источник тепловой энергии – котельная, работающая на каменном угле с установленной мощностью 80 Гкал/ч и подключенной нагрузкой 27,21 Гкал/час.

Основные характеристики котлоагрегатов

Марка котла	Вид топлива	Мощность котла, Гкал/час
Котельная п. г. т. Новый Ургал		
КВТС-20-150	Уголь	20
КВТС-20-150	Уголь	20
КВТС-20-150	Уголь	20
КВТС-20-150	Уголь	20

Схема теплоснабжения - централизованная. Тепловые сети - четырех-трубные, циркуляционные, подающие тепло на отопление (2 трубы) и горячее водоснабжение (2 трубы). Теплоноситель - сетевая вода. Длина трубопроводов теплосети (в двухтрубном исчислении) – 12,539 км

Централизованное горячее водоснабжение потребителей осуществляется с использованием закрытой системы теплоснабжения. Приготовление горячей воды осуществляется в ЦТП-1 и ЦТП-2. Общая протяженность сетей горячего водоснабжения составляет 7,808 км.

Перечень объектов, входящих в состав Объекта Соглашения, подлежащих реконструкции,
передаваемых для использования (эксплуатации)

№ п/п	Инв . №	Наименование имущества	Местонахождение Новоургалское городское поселение	Реквизиты свидетельства о регистрации права	Техническое состояние, техничко- экономические показатели, срок службы	Балансовая стоимость, руб.	Остаточная стоимость, руб.
1	2	3	4	5	6	7	8
1.	5162	Котельная	п.Н.Ургал 1.2км от вокзала на сев- запад	27 АВ 037915 от 07.03.2007г	Здание- 4-х этажное; фундаменты-ж.б. сваи+сб.ж.б.; стены- ж.б. каркас+керамзит. панели перегородки-кирпич. перекрытия- ж.б.плиты площадь- 8447,7 м2 Износ- 48% Год постройки- 1980	116 353 246,00	47 741 083,00
1.1.		Котел КВТС - 20 №5	Котельная		Зав. № 4335; изготовлен в 1981г; теплопроизводительность- 20 Гкал/час	650 847,48	589 045,46
1.2.		Котел КВТС - 20 №6	Котельная		Зав. № 4423; изготовлен в 1981г; теплопроизводительность- 20 Гкал/час	546 977,00	166 996,00
1.3.		Котел КВТС - 20 №3	Котельная		Зав. № 9933; изготовлен в 1995г; теплопроизводительность- 20 Гкал/час	394 225,12	110 551,12
1.4.		Котел КВТС – 20 №4	Котельная		Зав. № 3968; изготовлен в 1980г; теплопроизводительность-20 Гкал/час	1 971 673,05	1 469 424,05

1.5.		Система гидрозолоудалени я	Котельная				
1.5.1.		Насос ГРАТм - 350/40 № 1	Багерная ШЗУ		Производительность – 265 м3/час Рабочий	0	0
1.5.2.		Насос ГРАТм - 350/40 № 2	Багерная ШЗУ		Производительность – 265 м3/час Рабочий	0	0
1.5.3.		Насос ГРАК – 170/40 № 1	Багерная светлой воды		Производительность – 170 м3/час Рабочий	0	0
1.5.4.		Насос ГРАК 170/40 № 2	Багерная светлой воды		Производительность – 170 м3/час Рабочий	0	0
1.5.5.		Дробилка ДВЗ -2 № 1	Багерная ШЗУ		2- валковая Рабочая	0	0
1.5.6..		Дробилка ДВЗ – 2 № 2	Багерная ШЗУ		2- валковая Рабочая	0	0
1.6.		Система очистки уходящих газов	Котельная				
1.6.1.		Дымосос ДН – 17 № 6	Котельная		Дымосос ДН- 17 левого вращения Год выпуска- 2009г	634 525,39	262 287,39

					В рабочем состоянии		
1.6.2.		Дымосос ДН – 17 № 5	Котельная		Дымосос ДН- 17 левого вращения В рабочем состоянии	0	0
1.6.3.		Дымосос ДН – 15 № 4	Котельная		Дымосос ДН- 15 левого вращения В рабочем состоянии	0	0
1.6.4.		Дымосос ДН – 15 № 3	Котельная		Дымосос ДН- 15 левого вращения В рабочем состоянии	0	0
1.6.5.		Дутьевой вентилятор ВДН – 15- 750 № 3	Котельная		В рабочем состоянии Эл. двигатель- 15 квт, 750 об/мин	0	0
1.6.6.		Дутьевой вентилятор ВДН – 15- 750 № 4	Котельная		В рабочем состоянии Эл. двигатель- 15 квт, 750 об/мин	0	0
1.6.7.		Дутьевой вентилятор ВДН – 15- 750 № 5	Котельная		В рабочем состоянии Эл. двигатель- 15 квт, 750 об/мин	0	0
1.6.8.		Дутьевой вентилятор ВДН – 15- 750 № 6	Котельная		В рабочем состоянии Эл. двигатель- 15 квт, 750 об/мин	0	0
1.7		Группа сетевых насосов	Котельная				

1.7.1		Сетевой насос 1Д 1250-140 №1	Котельная		В рабочем состоянии Эл. двигатель- 630 квт, 6кВ	0	0
1.7.2		Сетевой насос 1Д 1250-140 №2	Котельная		В рабочем состоянии Эл. двигатель- 630 квт, 6 кВ	0	0
1.7.3		Сетевой насос1Д 630-110 №1	Котельная		В рабочем состоянии Эл. двигатель- 110 квт, 3000 об/мин	215759,00	0
1.7.4		Сетевой насос 1Д 630-110 №2	Котельная		В рабочем состоянии Эл. двигатель- 110 квт, 3000 об/мин	0	0
2.	5333	Сеть магистральная	п.Н.Ургал 0-1мкр	27 АВ 037824 от 25.04.2007г	0, 1 мкрайоны, т/снабжение L-2361,11 пог. м; ГВС L- 2361,11 пог. м; трубы метал. д. 150-125-100-80-50 мм; изоляция- минвата+ рубероид в лотках, год постройки- 1993, износ- 45%	3 931 132,00	698 307,00
3.	5144	Сети инженерные (узел а-в- очистные)	п.Н.Ургал 1.35 км от вокзала на сев-запад	27 АВ 037571 от 04.06.2007г	Узел А- узел В- очистные, т/снабжение L-193,98 пог.м, трубы метал. д. 219- 150 мм; изоляция- минвата+ рубероид на ж. б. опорах, год постройки- 1990, износ- 50%	1 615 273,00	103 897,00
4.	5284	Сеть тепловая	п.Н.Ургал Киеская3-Клуб	27 АВ 037606 от 15.05.2007г	От Киевская 3 до ДК ЖД; т/снабжение L- 444,86 пог. м; трубы метал.д. 125- 100-80 мм; прокладка подземная в лотках; изоляция- мин. вата+ рубероид; Год постройки- 1990г Износ- 50%	712 200,00	46 149,00

5.	5335	Сеть магистральная	п.Н.Ургал Ростовская8- 60летСССР1,3,3а- Киевская1,1а,3-ТОЦ	27 АВ 037607 от 15.05.2007г	Ростовская 8- 60 лет 1, 3, 3а- Киевская 1, 1а, 3- ТОЦ; т/снабжение L- 1383,95 пог. м; ГВС L-1383,95 пог. м; трубы- метал. д. 159- 125- 100- 80 мм прокладка подземная в лотках; изоляция- мин. вата+ рубероид; Год постройки- 1991г Износ- 50%	10 077 500,00	1 032 464,00
6.	5293	Сеть тепло и водоснабжения	п.Н.Ургал ЦТП№2-Южная2,4- Ростовская7	27 АВ 037608 от 15.05.2007г	ЦТП № 2- Южная 2, 4- Ростовская 7 т/снабжение L- 1244,01 пог.м ГВС L- 1244,01 пог. м; трубы- метал. д. 200- 150- 100- 80- 50 мм прокладка подземная в лотках; изоляция- мин. вата+ рубероид; Год постройки- 1990г Износ- 50%	2 234 263,00	144 915,00
7.	5334	Сеть наружного теплоснабжения	п.Н.Ургал от котельной до ЦТП	27 АВ 037654 от 28.05.2007г	От котельной до ЦТП; т/снабжение L-2947,9 пог. м; трубы- метал. д. 500- 125-100 мм надземная прокладка, частично- в лотках; изоляция- мин. вата+ стеклопластик Год постройки- 1991г Износ- 45%	1 548 197,00	158 562,00
8.	5332	Теплосети	п.Н.Ургал Донецкая2,4,7,9,11,13; Артема10,12; ЦТП №1	27 АВ 037873 от 30.03.2007г	Донецкая2,4,7,9,11,13; Артема10,12; ЦТП №1; т/снабжение L- 1682,93 пог.м; трубы- метал. д.300-250- 100- 80 мм прокладка подземная в лотках; изоляция- мин. вата+ рубероид;	10 463 120,00	0.00

					Год постройки- 1983г Износ- 60%		
9.	5271	Теплосети	п.Н.Ургал ТК7-Киевская3- Ростовская4-школа ТК7-Больница-ЖЭО	27 АВ 394822 от 07.07.2010г	ТК7- Киевская3- Ростовская4- школа ТК7- Больница- ЖЭО; т/снабжение L- 2151,27 пог.м; трубы- метал. д. 400- 325-250- 200- 125- 100- 80 мм; подземная прокладка, изоляция- мин. вата+ рубероид Год постройки- 1982г Износ- 60%	28 952 036,00	0.00
ВСЕГО						140 885 818,04	52 723 681,02

**Перечень объектов, входящих в состав Объекта Соглашения,
передаваемых для использования (эксплуатации)**

№ п/п	Инв . №	Наименование имущества	Местонахождение Новоургальское городское поселение	Реквизиты свидетельства о регистрации права	Техническое состояние, техничко- экономические показатели, срок службы	Балансовая стоимость, руб.	Остаточная стоимость, руб.
1.		Здание центрального тепlopункта № 1	п.Н.Ургал Артема10	27 АВ 295751 от 07.04.2009г	Здание- 1 этажное; Ф-ты- ленточные, бетонные; Стены- кирпичные; Перекрытие- ж. б. плиты; Кровля- рубероид; S- 288.3м2 Год постройки- 1982г Износ- 40%	2 225 000,00	1 832 799,76
ВСЕГО						2 225 000,00	1 832 799,76

Глава городского поселения

А.Х. Персаев

Долгосрочные параметры регулирования деятельности Концессионера в целях исполнения обязательств по концессионному соглашению

1. Базовый уровень операционных расходов.

Устанавливается следующий **максимальный** уровень операционных расходов на первый год долгосрочного периода регулирования.

Период	Тыс. руб. 2018г
Базовый уровень операционных расходов	88 906,15

2. Нормативный уровень прибыли (на каждый год действия концессионного соглашения)

Предельный максимальный нормативный уровень прибыли для объекта концессионного соглашения – системы теплоснабжения и централизованной системы горячего водоснабжения (%)

Нормативный уровень прибыли %	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033
	0,24	3,02	4,28	5,59	6,56	6,03	7,39	6,79	6,38	5,83	4,53	2,99	2,97	3,4	2,9

3. Индекс эффективности операционных расходов (на каждый год действия концессионного соглашения)

[illegible]

4. Показатели энергосбережения и энергетической эффективности.

№ п/п	Наименование параметров и значений	Ед. изм.	Период долгосрочного регулирования									
			2019	2021	2023	2024	2026	2028	2030	2031	2032	2033
			2020	2022		2025	2027	2029				
1	Удельный расход топлива на производство единицы тепловой энергии, отпускаемой от источников тепловой энергии, работающих на угле	кг у т./ Гкал	197,44 194,20	187,8 181,6	175,2	172 172	172 172	172 172	172	172	172	172
2	Отношение величины технологических потерь тепловой энергии к материальной характеристике тепловой сети и сети ГВС	Гкал/ м2	2,154 2,117	2,090 2,042	2,025	1,752 1,643	1,643 1,643	1,643 1,643	1,643	1,643	1,643	1,643
3	Отношение величины технологических потерь теплоносителя к материальной характеристике тепловой сети и сети ГВС	тонн/ м2	3,823 3,823	3,823 3,823	3,823	4,063 4,063	4,063 4,063	4,063 4,063	4,063	4,063	4,063	4,063
	- материальная характеристика тепловой сети и сети ГВС	м ²	6601,46 6601,46	6601,46 6601,46	6601,46	7380,94 7380,94	7380,94 7380,94	7380,94 7380,94	7380,94	7380,94	7380,94	7380,94
4	Величина технологических потерь при передаче тепловой энергии по тепловым сетям и сети ГВС	Гкал/ год	14222,71 13977,39	13797,09 13477,93	13367,09	12929,54 12127,64	12127,64 12127,64	12127,64 12127,64	12127,64	12127,64	12127,64	12127,64

5	Величина технологических потерь при передаче теплоносителя по тепловым сетям и сети ГВС	м3/год	25237,31	25237,31	25237,31	29989,16	29989,16	29989,16	29989,16	29989,16	29989,16	29989,16
			25237,31	25237,31		29989,16	29989,16	29989,16				
	в том числе в сети ГВС	м3/год	3500	3500	3500	3500	3500	3500	3500	3500	3500	3500
			3500	3500		3500	3500	3500				

Глава городского поселения

А.Х. Персаев

Плановые значения показателей деятельности Концессионера.

[illegible]

3.2	Количество прекращений подачи тепловой энергии в результате технологических нарушений на источниках тепловой энергии на 1 Гкал/ч установленной мощности	случ./1 Гкал/ч	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
4.	Иные цены, величины, значения, параметры, использование которых для расчета тарифов предусмотрено нормативными правовыми актами РФ в сфере теплоснабжения											
4.1	Индекс потребительских цен	%	104,00 104,00	104,00 104,00	104,00	104,00 104,00	104,00 104,00	104,00 104,00	104,00	104,00	104,00	104,00
4.2	Индекс изменения количества активов, рассчитанный в отношении деятельности по передаче тепловой энергии, теплоносителя		0,00 0,00	0,00 0,00	0,00	0,00 0,00	0,00 0,00	0,00 0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
	- количество условных единиц, относимых к активам организации, осуществляющей деятельность по передаче тепловой энергии, теплоносителя	у.е.	323,7788 323,7788	323,7788 323,7788	323,7788	347,1632 347,1632	347,1632 347,1632	347,1632 347,1632	347,1632	347,1632	347,1632	347,1632

3.3	Индекс изменения количества активов, рассчитанный в отношении деятельности по производству тепловой энергии (мощности)		0,00 0,00	0,00 -0,13	-0,14	0,00 0,00	0,00 0,00	0,00 0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
	- установленная тепловая мощность источника тепловой энергии	Гкал/ч	80 80	80 70	60	60 60	60 60	60 60	60	60	60	60

Глава городского поселения

А.Х. Персаев

Порядок возмещения расходов Концессионера, Концедента, подлежащих возмещению при досрочном расторжении концессионного соглашения или окончании срока действия концессионного соглашения

1. При расторжении Соглашения по взаимному согласию Концессионера и Концедента возмещение понесенных расходов Сторон Соглашения производится в соответствии с действующим законодательством Российской Федерации.

2. Порядок и сроки возмещения расходов Концессионера при досрочном расторжении Соглашения или окончании срока действия Соглашения нижеследующий:

2.1. Возмещение расходов Концессионера на реконструкцию Объекта Соглашения осуществляется Концедентом исходя из размера расходов Концессионера, подлежащих возмещению в соответствии с законодательством Российской Федерации в сфере регулирования цен (тарифов) и не возмещенных ему на момент расторжения Соглашения или окончания срока действия Соглашения.

2.2. Концессионер в течение 5 (пяти) рабочих дней с момента расторжения/окончания срока действия настоящего Соглашения направляет Концеденту экономически обоснованное и документально подтвержденное требование о возмещении Концедентом расходов Концессионера.

Расходы Концессионера, понесенные им при выполнении работ по реконструкции Объекта Соглашения, могут быть определены на основании оценки рыночной или инвестиционной стоимости, проведенной в соответствии с Федеральным законом от 29.07.1998 № 135-ФЗ "Об оценочной деятельности в Российской Федерации", Федеральными стандартами оценки, при которой рассчитывается объем денежных средств, отражающий полезный эффект от использования объекта концессионного соглашения для Концессионера при установленных целях использования Объекта Соглашения.

2.3. Концедент в течение 14 (четырнадцати) рабочих дней с момента получения требования Концессионера направляет Концессионеру уведомление с указанием на одно из следующих решений Концедента:

- о полной компенсации расходов Концессионера;
- о частичной компенсации расходов Концессионера;
- об отказе в компенсации расходов Концессионера.

Уведомление о частичной компенсации расходов Концессионера либо об отказе в компенсации расходов Концессионера должно быть мотивированным.

2.4. В случае если в течение указанного срока Концедент не направил уведомление Концессионеру, считается, что Концедент согласился с требованием Концессионера и принял решение о полной компенсации расходов Концессионера.

2.5. В случае принятия решения о частичной компенсации расходов Концессионера или об отказе в компенсации таких расходов, разногласия Концессионера и Концедента решаются путем проведения совместных совещаний Концедента и Концессионера в течение 14 (четырнадцати) рабочих дней с даты принятия решения Концедента, указанного в пункте 2.3. настоящего Приложения.

В случае возникновения разногласий при определении компенсационной стоимости расходов Концессионер и Концедент вправе привлекать лиц, обладающих специальными знаниями в целях разрешения возникших разногласий.

2.6. Концедент должен выплатить компенсацию расходов в течение не позднее 6 (шести) месяцев с даты утверждения суммы компенсации.

3. Порядок и сроки возмещения расходов Концедента при досрочном расторжении Соглашения или окончании срока действия Соглашения нижеследующий:

3.1. В случае, если Концедент понёс расходы на осуществление мероприятий по реконструкции Объекта Соглашения, возмещение расходов Концедента Концессионером осуществляется в полном объёме, в следующем порядке.

3.2. Концедент в течение 5 (пяти) рабочих дней с момента расторжения настоящего Соглашения или окончания срока действия Соглашения направляет Концессионеру экономически обоснованное и документально подтвержденное требование о возмещении Концессионером расходов Концедента.

3.3. Концессионер в течение 14 (четырнадцати) рабочих дней с момента получения требования Концедента направляет Концеденту уведомление с указанием на одно из следующих решений Концессионера:

- о полной компенсации расходов Концедента;
- о частичной компенсации расходов Концедента;
- об отказе в компенсации расходов Концедента.

Уведомление о частичной компенсации расходов Концедента либо об отказе в компенсации расходов Концедента должно быть мотивированным.

3.4. В случае, если в течение указанного срока Концессионер не направил уведомление Концеденту, считается, что Концессионер согласился с требованием Концедента и принял решение о полной компенсации расходов Концедента.

3.5. В случае принятия решения о частичной компенсации расходов Концедента или об отказе в компенсации таких расходов, разногласия Концессионера и Концедента решаются путем проведения совместных совещаний Концедента и Концессионера в течение 14 (четырнадцати) рабочих дней с даты принятия решения Концессионера, указанного в пункте 3.3. настоящего Приложения.

В случае возникновения разногласий при определении компенсационной стоимости расходов Концессионер и Концедент вправе привлекать лиц, обладающих специальными знаниями в целях разрешения возникших разногласий.

3.6. Концессионер должен выплатить компенсацию расходов не позднее 6 (шести) месяцев с даты утверждения суммы компенсации.

4. Порядок возмещения недополученных доходов, экономически обоснованных расходов Концессионера, подлежащих возмещению в соответствии с законодательством Российской Федерации в сфере регулирования цен (тарифов) за счет средств бюджета Хабаровского края

Возмещение недополученных доходов, экономически обоснованных расходов Концессионера, подлежит возмещению за счет средств бюджета Хабаровского края в случае принятия уполномоченным органом исполнительной власти Хабаровского края, участвующим в Соглашении, в области государственного регулирования тарифов, решения об изменении долгосрочных тарифов и (или) необходимой валовой выручки Концессионера, рассчитанных на основе долгосрочных параметров регулирования деятельности Концессионера и предусмотренных Соглашением в соответствии с основами ценообразования в сфере теплоснабжения, и (или) долгосрочных параметров регулирования деятельности Концессионера, установленных органом исполнительной власти в области государственного регулирования тарифов Хабаровского края, участвующего в Соглашении, и (или) решения об установлении тарифов Концессионера на основе долгосрочных параметров регулирования деятельности Концессионера, отличных от долгосрочных параметров регулирования деятельности Концессионера, установленных либо согласованных органом исполнительной власти в области государственного регулирования тарифов Хабаровского края, участвующего в Соглашении, в соответствии с Федеральным законом от 21.07.2005 № 115-ФЗ "О концессионных соглашениях".

Согласование долгосрочных параметров регулирования деятельности Концессионера осуществляется в порядке, установленном Правительством Российской Федерации в соответствии с Федеральным законом от 21.07.2005 № 115-ФЗ «О концессионных соглашениях»

СОСТАВ

конкурсной комиссии для проведения открытого конкурса на право заключения концессионного соглашения в отношении объектов теплоснабжения и горячего водоснабжения, расположенных на территории Новоургальского городского поселения Верхнебуреинского муниципального района Хабаровского края

Председатель комиссии Глава Новоургальского городского поселения
или лицо его замещающее

Персаев Алан Хазбиевич;

**Заместитель
председателя комиссии** Орлов Сергей Юрьевич,
Заместитель главы поселения;

Секретарь комиссии Душечкина Наталья Анатольевна,
специалист 2 категории;

Члены комиссии: Васильева Татьяна Геннадьевна,
главный специалист;

Чижик Наталья Владимировна,
главный специалист;

Клименко Виктор Анатольевич,
специалист 1 категории;

Бачурина Светлана Александровна,
специалист 2 категории;

Кузнецова Наталья Михайловна,
специалист 2 категории.